

# **Akkreditierung**



Die Deutsche Akkreditierungsstelle bestätigt mit dieser **Akkreditierungsurkunde**, dass die Zertifizierungsstelle

# Moeller Operating Engineering GmbH Kirchhoffstr. 1, 25524 Itzehoe

die Anforderungen gemäß DIN EN ISO/IEC 17065:2013 für die in der Anlage zu dieser Urkunde aufgeführten Konformitätsbewertungstätigkeiten erfüllt. Dies schließt zusätzliche bestehende gesetzliche und normative Anforderungen an die Zertifizierungsstelle ein, einschließlich solcher in relevanten sektoralen Programmen, sofern diese in der Anlage zu dieser Urkunde ausdrücklich bestätigt werden.

Die Anforderungen an das Managementsystem in der DIN EN ISO/IEC 17065 sind in einer für Zertifizierungsstellen relevanten Sprache verfasst und stehen insgesamt in Übereinstimmung mit den Prinzipien der DIN EN ISO 9001.

Diese Akkreditierung wurde gemäß Art. 5 Abs. 1 Satz 2 VO (EG) 765/2008, nach Durchführung eines Akkreditierungsverfahrens unter Beachtung der Mindestanforderungen der DIN EN ISO/IEC 17011 und auf Grundlage einer Bewertung und Entscheidung durch den eingesetzten Akkreditierungsausschuss ausgestellt.

Diese Akkreditierungsurkunde gilt nur in Verbindung mit dem Bescheid vom 21.02.2025 mit der Akkreditierungsnummer D-ZE-12005-01.

Sie besteht aus diesem Deckblatt, der Rückseite des Deckblatts und der folgenden Anlage mit insgesamt 13 Seiten.

Registrierungsnummer der Akkreditierungsurkunde: D-ZE-12005-01-00

Berlin, 21.02.2025

Im Auftrag B. Sc. Maik Kadraba Fachbereichsleitung

Diese Urkunde gibt den Stand zum Zeitpunkt des Ausstellungsdatums wieder. Der jeweils aktuelle Stand der gültigen und überwachten Akkreditierung ist der Datenbank akkreditierter Stellen der Deutschen Akkreditierungsstelle zu entnehmen (www.dakks.de).



# Deutsche Akkreditierungsstelle

# Anlage zur Akkreditierungsurkunde D-ZE-12005-01-00 nach DIN EN ISO/IEC 17065:2013

**Gültig ab:** 21.02.2025 Ausstellungsdatum: 21.02.2025

Inhaber der Akkreditierungsurkunde:

Moeller Operating Engineering GmbH Kirchhoffstr. 1, 25524 Itzehoe

mit dem Standort

# Moeller Operating Engineering GmbH Kirchhoffstr. 1, 25524 Itzehoe

Die Zertifizierungsstelle erfüllt die Anforderungen gemäß DIN EN ISO/IEC 17065:2013, um die in dieser Anlage aufgeführten Konformitätsbewertungstätigkeiten durchzuführen. Die Zertifizierungsstelle erfüllt gegebenenfalls zusätzliche gesetzliche und normative Anforderungen, einschließlich solcher in relevanten sektoralen Programmen, sofern diese nachfolgend ausdrücklich bestätigt werden.

Die Anforderungen an das Managementsystem in der DIN EN ISO/IEC 17065 sind in einer für Zertifizierungsstellen relevanten Sprache verfasst und stehen insgesamt in Übereinstimmung mit den Prinzipien der DIN EN ISO 9001.

#### Zertifizierungen von Produkten, Prozessen und Dienstleistungen in den Bereichen:

1	Netzintegration von Erzeugungseinheiten (EZE) [Flex A]	. 2
2	Netzintegration von Erzeugungsanlagen (EZA) [Flex A]	. 2
3	Zertifizierung der Netzintegration von Komponenten [Flex A]	. 3
4	Zertifizierung der Netzintegration von Verbrauchern [Flex A]	. 3
Zug	ehörige Anforderungsdokumente [Flex A]	. 3
List	e der Gridcodes [Flex B]	5

Diese Urkundenanlage gilt nur zusammen mit der schriftlich erteilten Urkunde und gibt den Stand zum Zeitpunkt des Ausstellungsdatums wieder. Der jeweils aktuelle Stand der gültigen und überwachten Akkreditierung ist der Datenbank akkreditierter Stellen der Deutschen Akkreditierungsstelle zu entnehmen (www.dakks.de)

Verwendete Abkürzungen: siehe letzte Seite Seite



#### Flexibilisierung Kategorie A [Flex A]

Der Zertifizierungsstelle ist - ohne dass es einer vorherigen Information und Zustimmung der DAkkS bedarf - die Anwendung der hier aufgeführten Zertifizierungsprogramme und Anforderungsdokumente mit unterschiedlichen Ausgabeständen gestattet. Die Zertifizierungsstelle verfügt über eine aktuelle Liste aller Dokumente im Akkreditierungsbereich. Die Liste ist öffentlich verfügbar auf der Webpräsenz der Zertifizierungsstelle.

#### Flexibilisierung Kategorie B [Flex B]

Der Zertifizierungsstelle ist - ohne dass es einer vorherigen Information und Zustimmung der DAkkS bedarf - die Anwendung zusätzlicher Netzanschlussrichtlinien ("Gridcodes") unterschiedlicher Länder und Netzbetreiber gestattet.

Die Zertifizierungsstelle verfügt über eine aktuelle Liste aller Gridcodes im flexiblen Akkreditierungsbereich. Die Liste ist öffentlich verfügbar auf der Webpräsenz der Zertifizierungsstelle.

#### 1 Netzintegration von Erzeugungseinheiten (EZE) [Flex A]

ZE_EZE_04_C-Pro	Programm EZE-Zertifizierung		
Rev. 01, 2024-11	Program PGU certification		
FGW TR8 Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugung			
Rev. 9 und -anlagen, Speicher sowie für deren Komponenten am Sti			
2019-02 inkl. FGW TR8 Beiblatt 2 FAEE Beschluss 24.08.2022			
	inkl. FGW TR8 Beiblatt 3 FAEE Beschluss 15.10.2024		

#### 2 Netzintegration von Erzeugungsanlagen (EZA) [Flex A]

ZE_EZA_01_C-Pro	Programm EZA-Zertifizierung
Rev. 02, 2024-11	
ZE_EZA_02_C-Pro	Programm Konformitätserklärung
Rev. 02, 2024-11	
FGW TR8	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten
Rev. 9, 2019-02	und -anlagen, Speicher sowie für deren Komponenten am Stromnetz
	inkl. FGW TR8 Beiblatt 2 FAEE Beschluss 24.08.2022
	inkl. FGW TR8 Beiblatt 3 FAEE Beschluss 15.10.2024



## 3 Zertifizierung der Netzintegration von Komponenten [Flex A]

ZE_KOM_01_C-Pro Rev. 03, 2024-11	Programm Komponenten-Zertifizierung (Umrichter für WEA, FACTS, Kompensationen, Spannungsregler für Synchrongeneratoren, Netzschutzgeräte, PAV-Überwachungsgeräte und Parkregler) Component certification program (Converters for wind turbines, FACTS, compensations, voltage regulators for synchronous generators, grid protection devices, PAV monitoring devices and parking controllers)
FGW TR8 Rev. 9, 2019-02	Zertifizierung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten und -anlagen, Speicher sowie für deren Komponenten am Stromnetz inkl. FGW TR8 Beiblatt 2 FAEE Beschluss 24.08.2022 inkl. FGW TR8 Beiblatt 3 FAEE Beschluss 15.10.2024

## 4 Zertifizierung der Netzintegration von Verbrauchern [Flex A]

ZE-sVB_05_C-Pro	Programm Steuerbare Verbraucher
Rev. 00, 2024-11	

## Zugehörige Anforderungsdokumente [Flex A]

Richtlinie oder Norm / Ausgabedatum	Titel der Richtlinie oder Norm		
DIN VDE V 0124-100 2020-06	DIN VDE Vornorm: Netzintegration von Erzeugungsanlagen - Niederspannung - Prüfanforderungen an Erzeugungseinheiten vorgesehen zum Anschluss und Parallelbetrieb am Niederspannungsnetz		
DIN EN 50549-1 2020-10	Anforderungen für zum Parallelbetrieb mit einem Verteilnetz vorgesehene Erzeugungsanlagen - Teil 1: Anschluss an das Niederspannungsverteilnetz bis einschließlich Typ B;  Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks - Part 1: Connection to a LV distribution network - Generating plants up to and including Type B		
DIN EN 50549-2 2020-10	Anforderungen für zum Parallelbetrieb mit einem Verteilnetz vorgesehene Erzeugungsanlagen - Teil 2: Anschluss an das Mittelspannungsverteilnetz bis einschließlich Typ B;  Requirements for generating plants to be connected in parallel with distribution networks - Part 2: Connection to a MV distribution network - Generating plants up to and including Type B		



Richtlinie oder Norm /	Titel der Richtlinie oder Norm				
Ausgabedatum					
FGW TR3	Bestimmung der elektrischen Eigenschaften von Erzeugungseinheiten				
Rev 26	und -anlagen, Speicher sowie für deren Komponenten am Mittel-,				
2022-04	Hoch- und Höchstspannungsnetz				
FGW TR4	Technische Richtlinie für Erzeugungseinheiten und –anlagen; Teil 4				
Rev. 10	(TR4);				
2022-04	"Anforderungen an Modellierung und Validierung von				
	Simulationsmodellen der elektrischen Eigenschaften von				
	Erzeugungseinheiten und –anlagen, Speicher sowie deren				
	Komponenten" Rev. 10:2022-04-05				
Network code (EU)	COMMISSION REGULATION (EU) 2016/631 of 14 April 2016				
2016/631,	establishing a network code on requirements for grid connection of				
2016-04	generators				
Netzkodex (EU)	VERORDNUNG (EU) 2016/631 DER KOMMISSION vom 14. April 2016				
2016/631,	zur Festlegung eines Netzkodex mit Netzanschlussbestimmungen für				
2016-04	Stromerzeuger				
Kodeks sieci (UE)	Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.				
2016/631	ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie				
2016-04	przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz.U. UE L 112/1 z				
	27.4.2016)				
Wymogi Ogólnego	Wymogi Ogólnego Stosowania wynikające z rozporządzenia komisji UE				
Stosowania wynikające z	2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającego kodeks sieci				
rozporządzenia komisji UE	dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych				
2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r.	do sieci - zatwierdzone Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki				
2019-01	DRE.WOSE.7128.550.2.2018.ZJ z dnia 2 stycznia 2019 r.				
Warunki i procedury					
wykorzystania certyfikatów	Warunki i procedury wykorzystania certyfikatów w procesie				
Version 1.2	przyłączenia modułów wytwarzania energii do sieci				
2021-04	elektroenergetycznych, Version 1.2 (28.04.2021)				
VDE AR-N 4100	Technische Bedingungen für den Anschluss von Kundenanlagen an das				
2019-04	Niederspannungsnetz (TAR Niederspannung)				
VDE-AR-N 4105	Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz – Technische				
2018-11	Anforderungen für Anschluss und Parallelbetrieb von				
	Erzeugungsanlagen am Niederspannungsnetz				
VDE-AR-N 4110	Technische Regeln für den Anschluss von				
2023-09	Kundenanlagen an das Mittelspannungsnetz und deren Betrieb (TAR				
	Mittelspannung)				
VDE-AR-N 4120	Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das				
2024-04	Hochspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Hochspannung)				
	inkl. VDE-AR-N 4120/ A1 Änderung A1, Erscheinungsdatum: 2024-04				
VDE-AR-N 4130	Technische Regeln für den Anschluss von Kundenanlagen an das				
2018-11	Höchstspannungsnetz und deren Betrieb (TAR Höchstspannung)				



Richtlinie oder Norm / Ausgabedatum	Titel der Richtlinie oder Norm			
NTS	Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulos de			
2021-07	generación de			
	electricidad según el Reglamento UE 2016/631 V 2.1			
NTS COR1	Corrección de errores de la versión 2.1 (del 9/7/2021) de la Norma			
2021-07	Técnica de			
	Supervisión de la Conformidad de los Módulos de Generación de			
	Electricidad según el			
	Reglamento UE 2016/631			
NTS SENP	Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulos de			
2021-07	generación de			
	electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1			
TA-Elektrolyseure	Technische Anforderungen für den Anschluss von Elektrolyseanlagen,			
2024-02	vom 05. Februar 2024			
FNN-H-nE-Anf	FNN Hinweis Technische Anforderungen an Netzbildende			
Version 1.0	Eigenschaften inklusive der Bereitstellung von Momentanreserve -			
2024-07	Anforderungen für Netzbildende Einheiten, Version 1.0, Juli 2024			
FNN-H-nE-Nachw	FNN Hinweis, Technische Anforderungen an Netzbildende			
Version 0.1	Eigenschaften inklusive der Bereitstellung von Momentanreserve -			
2024-07	Nachweise für Netzbildende Einheiten, Version 0.1, Juli 2024			

# Liste der Gridcodes [Flex B]

Kurzbezeichnung / Version	Titel der Liste
ZE_ZP_03_LI1 / Rev 06	Flexibler Geltungsbereich der Akkreditierung



# Anlage für die Norma técnica de supervisión (NTS)/ Anexo de la Norma de Supervisión Técnica (NTS)/ Annex for the Technical Supervisory Standard (NTS)

#### **Products:**

Grid integration of generation units (PGU), storage facilities and their components in the field of wind energy, solar energy, hydropower and combustion engines.

Products		CERTIFICATION SYSTEM		Products specifications
PGU:		NTS, Revisión 2.1; 7/2021		NTS, Revisión 2.1; 7/2021
power generating unit  Solar Inverter  Wind turbines  Hydropower machinery  Combustion engine  Storage Inverter		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631
		Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to EU Regulation 2016/631		Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to EU Regulation 2016/631
				Testing on samples, manufacturer must be ISO 9001 certified.
Definition of Requirement	Subsection of the Technical Standard	PGU without PGU with synchronous generators generators		
Limited Frequency Sensitive Mode - Overfrequency (LFSM- O)	5.1	(S and T) or C	(S and T) or C	
Remote power control capability and range	5.5	T or C	Т	
Power-frequency control	5.4	Т	Т	
Frequency Sensitive Mode (FSM)	5.3	(S and T) or C	(S and T) or C	
Limited Frequency Sensitive Mode- Underfrequency (LFSM- U)  5.2		(S and T) or C	(S and T) or C	
Synthetic inertia during very fast frequency variations	5.6	S N/A		



Products		CERTIFICATION SYSTEM		Products specifications
Recovery of active power after a fault	5.11	N/A	T (S) or C	
Fault-ride-through capability of synchronous generators connected below 110 kV	5.11	N/A	T (S) or C	
Fault-ride-through capability of synchronous generators connected above 110 kV	5.11	N/A	T (S) or C	
Recovery of active power after a fault	5.11	T (S) or C	N/A	
Fault-ride-through capability of PPMs connected below 110 kV	5.11	T (S) or C	N/A	
Fault-ride-through capability of PPMs connected above 110 kV	5.11	T (S) or C	N/A	
Black start	5.12	N/A	T or C	
Capability to take part in island operation	5.13	SorC	S or C	
Fast re-synchronisation capability	5.14	N/A	T or C	
Reactive power capability at maximum capacity	5.7	N/A	(P) or C	
Reactive power capability below maximum capacity	5.7	N/A	(T) or C	
Power oscillation damping control	5.9	N/A	S or C	
Fast fault current injection at the connection point in case of symmetrical (3-phase) faults	5.11	T (S) or C	N/A	
Reactive power capability at maximum capacity	5.7	(T) or C	N/A	
Reactive power capability below maximum capacity	5.7	(T) or C	N/A	



Products		CERTIFICATION SYSTEM		Products specifications
Reactive power control modes	5.8	T or C	N/A	
Oscillation damping control	5.10	S	N/A	
ACPGM: additional co	mponents	NTS, Revisión 2.1; 7/2021		NTS, Revisión 2.1; 7/2021
of the PGM  Converters for wind energy turbines, FACTS, capacitor banks, voltage regulators for synchronous generators, grid protection devices, PAV monitoring devices and park controllers.		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631  Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to EU Regulation		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631  Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to
		2016/631		EU Regulation 2016/631
				Testing on samples, manufacturer must be ISO 9001 certified.
Definition of Requirement	Subsection of the Technical Standard	ACPGM for PGU without synchronous generators	ACPGM for PGU with synchronous generators	
Limited Frequency Sensitive Mode - Overfrequency (LFSM- O)	5.1	(S and T) or C	(S and T) or C	
Remote power control capability and range	5.5	T or C	Т	
Power-frequency control	5.4	Т	Т	
Frequency Sensitive Mode (FSM)	5.3	(S and T) or C	(S and T) or C	
Limited Frequency Sensitive Mode- Underfrequency (LFSM- U)	5.2	(S and T) or C	(S and T) or C	
Synthetic inertia during very fast frequency variations	5.6	S	N/A	
Recovery of active power after a fault	5.11	N/A	T (S) or C	
Recovery of active power after a fault	5.11	T (S) or C	N/A	
Black start	5.12	N/A	T or C	
Capability to take part in island operation	5.13	S or C	S or C	
Fast re-synchronisation capability	5.14	N/A	T or C	



Products		CERTIFICATION SYSTEM		Products specifications
Power oscillation damping control	5.9	N/A	S or C	
Reactive power control modes	5.8	TorC	N/A	
Oscillation damping control	5.10	S	N/A	
PGU model validation			/2021	NTS, Revisión 2.1; 7/2021
Solar Inverter Wind turbines Hydropower machinery Combustion engine Storage Inverter		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631
		Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to EU Regulation 2016/631		Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to EU Regulation 2016/631
		Chapter 6.2		Testing on samples, validation of the simulation model from the manufacturer, manufacturer must be ISO 9001 certified.
PPC model validation		NTS, Revisión 2.1; 7/2021		NTS, Revisión 2.1; 7/2021
		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulosde generación de electricidad según el Reglamento UE 2016/631
		Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to EU Regulation 2016/631		Technical standard for monitoring the conformity of power generation modules according to EU Regulation 2016/631
		Chapter 6.3		Testing on samples, validation of the simulation model from the manufacturer, manufacturer must be ISO 9001 certified.



Products		CERTIFICAT	ION SYSTEM	Products specifications
		CERTIFICATION SYSTEM		
PGU: power generating unit Solar Inverter Wind turbines		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1
Hydropower machinery Combustion engine Storage Inverter		Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENP		Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENP
				Testing on samples, manufacturer must be ISO 9001 certified.
Limited Frequency Sensitive Mode - Overfrequency (LFSM- O)	5.1	(S and T) or C	(S and T) or C	
Limited Frequency Sensitive Mode - Underfrequency (LFSM- U)	5.2	(S and T) or C	(S and T) or C	
Frequency Sensitive Mode (FSM)	5.3	(S and T) or C	(S and T) or C	
Capability to limit production up and down ramps	5.4	Т	Т	
Remote power control capability and range	5.5	T or C	T or C	
Synthetic inertia during very fast frequency variations	5.6	S	N/A	
Reactive power capability at maximum capacity	5.7	N/A	(T) or C	
Reactive power capability below maximum capacity	5.7	N/A	(T) or C	
Reactive power capability at maximum capacity	5.7	(T) or C	N/A	
Reactive power capability below maximum capacity	5.7	(T) or C	N/A	
Reactive power control modes	5.8	T or C	N/A	
Power oscillation damping control	5.9	N/A	S or C	
Oscillation damping control	5.10	S or C	N/A	
Fast fault current injection at the connection point in case	5.11	T (S) or C	N/A	



Products		CERTIFICATION SYSTEM		Products specifications
of balanced (3-phase) faults and in case of unbalanced (1-phase or 2-phase) faults				
Fault Ride Through capability of PPMs	5.11	T (S) or C	N/A	
Transient overvoltage withstand capability of PPMs	5.11	T (S) or C	N/A	
ACPGM: additional components		Norma técnica de supervisión de la		Norma técnica de supervisión de la
of the PGM Converters for wind energy turbines, FACTS, capacitor banks,		conformidad de los módulos de generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1		conformidad de los módulos de generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1
voltage regulators for synchronous generators, grid protection devices, PAV		Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENP		Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENR
monitoring devices and park controllers.				Testing on samples, manufacturer must be ISO 9001 certified.
Limited Frequency Sensitive Mode - Overfrequency (LFSM-O)	5.1	(S and T) or C	(S and T) or C	
Limited Frequency Sensitive Mode - Underfrequency (LFSM- U)	5.2	(S and T) or C	(S and T) or C	
Frequency Sensitive Mode (FSM)	5.3	(S and T) or C	(S and T) or C	
Capability to limit production up and down ramps	5.4	Т	Т	
Remote power control capability and range	5.5	T or C	T or C	
Synthetic inertia during very fast frequency variations	5.6	S	N/A	
Reactive power control modes	5.8	T or C	N/A	
Power oscillation damping control	5.9	N/A	S or C	
Oscillation damping control	5.10	SorC	N/A	
PGU model validation		Norma técnica de supervisión de la		Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulos de
Solar Inverter Wind turbines Hydropower machinery Combustion engine Storage Inverter		conformidad de los módulos de generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1		generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1



Products	CERTIFICATION SYSTEM	Products specifications
	Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENP	Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENP
	Chapter 6, -> NTS 2.1 Chapter 6.2	Testing on samples, validation of the simulation model from the manufacturer, manufacturer must be ISO 9001 certified.
PPC model validation	Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1	Norma técnica de supervisión de la conformidad de los módulos de generación de electricidad según el P.O. 12.2 SENP V 1.1
	Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENP	Technical standard for monitoring the compliance of power generating modules according to P.O. 12.2 SENP
	Chapter 6, -> NTS 2.1 Chapter 6.3	Testing on samples, validation of the simulation model from the manufacturer, manufacturer must be ISO 9001 certified.



#### Verwendete Abkürzungen:

BOE Boletín Oficial del Estado (Gesetz- und Amtsblatt Spanien)

DIN Deutsches Institut für Normung e. V.

EZA Erzeugungsanlagen EZE Erzeugungseinheiten

FGW Fördergesellschaft Windenergie und andere Dezentrale Energien e.V.

MOE C-Pro M.O.E. Zertifizierungsprogramm

NAR Netzanschlussregel

PV Photovoltaik

TR Technische Richtlinie

VDE Verband der Elektrotechnik Elektronik Informationstechnik

VKM Verbrennungskraftmaschinen

WEA Windenergieanlagen

NTS Norma técnica de supervisión