

Eingeschränkte Weitergabe
Dokumentennr.: 0053-3707 V10
22.03.2022

Allgemeine Beschreibung 3-MW-Plattform



Inhaltsverzeichnis

1	Einführung.....	6
2	Allgemeine Beschreibung	7
3	Mechanische Konstruktion	8
3.1	Rotor.....	8
3.2	Rotorblätter.....	9
3.3	Blattlager	9
3.4	Pitchsystem	9
3.5	Nabe.....	10
3.6	Hauptwelle.....	10
3.7	Hauptlagergehäuse.....	10
3.8	Hauptlager	10
3.9	Getriebe.....	11
3.10	Generatorlager.....	11
3.11	Kupplung der schnellen Welle.....	11
3.12	Azimutsystem	11
3.13	Kran.....	12
3.14	Türme	12
3.15	Maschinenhausrahmen und -dach.....	12
3.16	Wärmeconditionierungssystem (Klimaanlage)	13
3.16.1	Generator- und Umrichter Kühlung.....	13
3.16.2	Getriebe- und Hydraulikkühlung.....	13
3.16.3	Transformator Kühlung.....	13
3.16.4	Maschinenhauskühlung	13
3.16.5	Optionale Luken für Lufteinlass.....	14
4	Elektrisches System	14
4.1	Generator	14
4.2	Umrichter	14
4.3	Mittelspannungstransformator.....	15
4.3.1	IEC 50-Hz-/60-Hz-Version	16
4.3.2	Ökodesign – IEC 50/60 Hz-Version	17
4.3.3	IEEE 60-Hz-Version.....	19
4.4	Mittelspannungskabel	21
4.5	Mittelspannungsschaltanlage.....	21
4.5.1	IEC-50-Hz/60-Hz-Version	23
4.5.2	IEEE 60-Hz-Version.....	24
4.6	AUX-System	24
4.7	Windsensoren.....	25
4.8	Vestas Multi Processor (VMP) Controller	25
4.9	Unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV).....	25
5	WEA-Schutzsysteme	26
5.1	Bremskonzept.....	26
5.2	Kurzschlusschutz	27
5.3	Überdrehzahlschutz	27
5.4	Lichtbogendetektor	27
5.5	Rauchmeldesystem	27
5.6	Blitzschutz von Rotorblättern, Maschinenhaus, Rotorblattnabe und Turm.....	28
5.7	EMV.....	28
5.8	Erdung.....	28
5.9	Korrosionsschutz	29
6	Sicherheit	29
6.1	Zugang	29
6.2	Escape.....	29



6.3	Räume/Arbeitsbereiche	30
6.4	Böden, Plattformen, Steh- und Arbeitsplätze.....	30
6.5	Transportaufzug.....	30
6.6	Aufstiegsmöglichkeiten	30
6.7	Bewegliche Teile, Schutzeinrichtungen und Sperrvorrichtungen	30
6.8	Beleuchtung.....	30
6.9	Notstopp	30
6.10	Unterbrechung der Stromversorgung	30
6.11	Brandschutz/Erste Hilfe	31
6.12	Warnschilder.....	31
6.13	Handbücher und Warnhinweise	31
7	Umgebung	31
7.1	Chemikalien.....	31
8	Auslegungsrichtlinien	31
8.1	Auslegungsrichtlinien – Baukonstruktion.....	31
9	Farben	32
9.1	Maschinenhausfarbe.....	32
9.2	Turmfarbe	32
9.3	Rotorblattfarbe	33
10	Leitfaden für Betriebsbereichsbedingungen und Leistungsmerkmale	33
10.1	Klima- und Standortbedingungen.....	33
10.2	Betriebsbereich – Temperatur und Höhe	33
10.3	Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im 3,45-MW-Modus 0.....	34
10.4	Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1)	34
10.5	Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1)	35
10.6	Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2)	35
10.7	Betriebsbereich – Netzanschluss	36
10.8	Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im 3,45-MW-Modus-0	37
10.9	Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im blindleistungsoptimierten 3,45-MW-Modus (QO1).....	38
10.10	Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1).....	39
10.11	Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1)	40
10.12	Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2)	41
10.13	Betriebsbereich – Temperaturabhängige Blindleistungskapazität	42
10.14	Leistungsmerkmal – Durchfahren von Netzfehlern.....	43
10.15	Leistung – Blindstrombeitrag.....	43
10.15.1	Symmetrischer Blindstrombeitrag	43
10.15.2	Asymmetrischer Blindstrombeitrag.....	44
10.16	Leistung – Mehrfache Spannungsabfälle	44
10.17	Leistung – Regelung von Wirk- und Blindleistung	44
10.18	Leistungsmerkmal – Spannungsregelung	45
10.19	Leistung – Frequenzregelung	45
10.20	Verzerrung – Störfestigkeit.....	45
10.21	Hauptbeitragende zum Eigenverbrauch.....	45
11	Zeichnungen	46
11.1	Konstruktionsauslegung – Darstellung der Außenabmessungen	46
11.2	Baukonstruktion – Seitenansichtszeichnung	46
12	Allgemeine Einschränkungen, Hinweise und Haftungsausschlüsse	47



Der Empfänger bestätigt, dass (i) die vorliegende allgemeine Beschreibung nur zur Information des Empfängers bereitgestellt wird und keine Haftungen, Garantien, Versprechen, Verpflichtungen oder andere Zusicherungen (Zusagen) durch Vestas Wind Systems oder eine seiner Tochtergesellschaften (Vestas) nach sich zieht oder darstellt. Solche werden ausdrücklich von Vestas nicht anerkannt, und (ii) sämtliche Verpflichtungen von Vestas gegenüber dem Empfänger bezüglich dieser allgemeinen Beschreibung (oder sonstiger Inhalte des vorliegenden Dokuments) müssen in unterzeichneten, zwischen dem Empfänger und Vestas geschlossenen schriftlichen Verträgen dargelegt sein; die im vorliegenden Dokument enthaltenen Angaben sind diesbezüglich nicht verbindlich.

Siehe allgemeine Einschränkungen, Hinweise und Haftungsausschlüsse (inklusive Abschnitt 12, S. 47) dieser allgemeinen Beschreibung.

1 Einführung

Die in der vorliegenden allgemeinen Beschreibung enthaltenen Konfigurationen einer 3-MW-Plattform-Windenergieanlage sind im Folgenden aufgelistet. Die Bezeichnungen folgen der Norm IEC 61400-22.

Die maximal zulässige Windklasse nach DIBt 2012 ist dort angegeben, wo eine entsprechende Beschränkung besteht.

Die vollständige Windklasseneinordnung findet sich in der Leistungsspezifikation zur betreffenden Windenergieanlagenvariante.

Die vorliegende allgemeine Beschreibung enthält Daten und Beschreibungen, die für alle Plattformvarianten gelten.

Die variantenspezifischen Leistungsdaten sind den Leistungsspezifikationen zur jeweiligen Windenergieanlage und dem erforderlichen Betriebsmodus zu entnehmen.

Klassifizierung Windenergieanlagenlagentyp	Windenergieanlagentyp Betriebsmodus
V105-3,45 MW	V105-3.45 MW IEC IA 50/60 Hz Modus 0
	V105-3.45 MW IEC IA 50/60 Hz blindleistungsoptimierter Modus (QO1)
	V105-3.6 MW IEC IA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO1)
	V105-3.55 MW IEC IA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO2)
	V105-3.5 MW IEC IA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO3)
	V105-3.3 MW IEC IA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO1)
	V105-3.0 MW IEC IA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO2)
V112-3,45 MW	V112-3.45 MW IEC IA 50/60 Hz Modus 0
	V112-3.45 MW IEC IA 50/60 Hz blindleistungsoptimierter Modus (QO1)
	V112-3.6 MW IEC IA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO1)
	V112-3.55 MW IEC IA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO2)
	V112-3.5 MW IEC IA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO3)
	V112-3.3 MW IEC IA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO1)
	V112-3.0 MW IEC IA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO2)
V117-3,45 MW	V117-3.45 MW IEC IB + IIA 50/60 Hz Modus 0
	V117-3.45 MW IEC IB + IIA 50/60 Hz blindleistungsoptimierter Modus (QO1)
	V117-3.6 MW IEC S + IIA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO1)
	V117-3.55 MW IEC S + IIA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO2)
	V117-3.5 MW IEC S + IIA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO3)
	V117-3.3 MW IEC IB + IIA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO1)
	V117-3.0 MW IEC IB + IIA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO2)
V126-3,45 MW Geringes Drehmoment (LTq)	V126-3.45 MW IEC IIB + IIIA 50/60 Hz LTq Modus 0
	V126-3.45 MW IEC IIB + IIIA 50/60 Hz LTq blindleistungsoptimierter Modus (QO1)
	V126-3.3 MW IEC IIB + IIIA 50/60 Hz LTq lastoptimierter Modus (LO1)
	V126-3.0 MW IEC IIB + IIIA 50/60 Hz LTq lastoptimierter Modus (LO2)

Klassifizierung Windenergieanlage	Windenergieanlagentyp Betriebsmodus
V126-3,45 MW Hohes Drehmoment (HTq)	V126-3.45 MW IEC IIA + IIIA 50/60 Hz HTq Modus 0
	V126-3.45 MW IEC IIB + IIIA 50/60 Hz HTq blindleistungsoptimierter Modus (QO1)
	V126-3.6 MW IEC IIA + IIIA 50/60 Hz HTq leistungsoptimierter Modus (PO1)
	V126-3.55 MW IEC IIA + IIIA 50/60 Hz HTq leistungsoptimierter Modus (PO2)
	V126-3.5 MW IEC IIA + IIIA 50/60 Hz HTq leistungsoptimierter Modus (PO3)
	V126-3.3 MW IEC IIA + IIIA 50/60 Hz HTq lastoptimierter Modus (LO1)
	V126-3.0 MW IEC IIA + IIIA 50/60 Hz HTq lastoptimierter Modus (LO2)
	V126-3.45 MW WZ 3 GK II TK A 50 Hz HTq Modus 0
	V126-3.45 MW WZ 3 GK II TK A 50 Hz HTq Blindleistungsoptim. Modus (QO1)
	V126-3.6 MW WZ 3 GK II TK A 50 Hz HTq leistungsoptimierter Modus (PO1)
	V126-3.55 MW WZ 3 GK II TK A 50 Hz HTq leistungsoptimierter Modus (PO2)
	V126-3.5 MW WZ 3 GK II TK A 50 Hz HTq leistungsoptimierter Modus (PO3)
	V136-3,45 MW
V136-3.45 MW IEC IIB + IIIA 50/60 Hz blindleistungsoptimierter Modus (QO1)	
V136-3.6 MW IEC S + IIIA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO1)	
V136-3.55 MW IEC S + IIIA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO2)	
V136-3.5 MW IEC S + IIIA 50/60 Hz leistungsoptimierter Modus (PO3)	
V136-3.3 MW IEC IIIA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO1)	
V136-3.0 MW IEC IIIA 50/60 Hz lastoptimierter Modus (LO2)	
V136-3.45 MW WZ 2 GK II TK A 50 Hz Modus 0	
V136-3.45 MW WZ 2 GK II TK A 50 Hz blindleistungsoptimierter Modus (QO1)	
V136-3.6 MW WZ 2 GK II TK A 50 Hz leistungsoptimierter Modus (PO1)	
V136-3.55 MW WZ 2 GK II TK A 50 Hz leistungsoptimierter Modus (PO2)	
V136-3.5 MW WZ 2 GK II TK A 50 Hz leistungsoptimierter Modus (PO3)	

Tabelle 1-1: Aufgeführte Konfigurationen einer 3-MW-Plattform-Windenergieanlage

2 Allgemeine Beschreibung

Die 3-MW-Plattform von Vestas umfasst eine Familie von Windenergieanlagen mit der gleichen Konstruktionsgrundlage.

Zu der 3-MW-Plattform-Familie von Windenergieanlagen gehören die Modelle V105-3.45 MW, V112-3.45 MW, V117-3.45 MW, V126-3.45 MW und V136-3.45 MW.

Es handelt sich dabei um Aufwindanlagen mit Pitch-Regelung, aktiver Windnachführung und Dreiblattrotor.

Die Windenergieanlagen-Familie bietet Rotoren mit einem Durchmesser von 105 bis 136 m und einer Nennleistung von 3,45 MW.

Ein blindleistungsoptimierter 3,45-MW-Modus (QO1) ist für alle Varianten verfügbar.

Ein leistungsoptimierter 3,6-MW-Modus (PO1), ein leistungsoptimierter 3,55-MW-Modus (PO2) und ein leistungsoptimierter 3,5-MW-Modus (PO3) sind für alle Varianten außer V126-3.45 MW mit geringem Drehmoment (LTq) verfügbar.

Zudem sind ein lastoptimierter 3,3-MW-Modus (LO1) und ein lastoptimierter 3,0-MW-Modus (LO2) für alle Varianten verfügbar.

Bei der Windenergieanlagenfamilie kommen das Konzept OptiTip® sowie ein Induktionsgenerator mit Vollumrichter zum Einsatz. Mit diesen Komponenten kann die Windenergieanlage den Rotor mit variabler Drehzahl betreiben, wodurch sich auch bei hohen Windgeschwindigkeiten die Nennleistung (ungefähr) erreichen lässt. Bei geringen Windgeschwindigkeiten arbeiten das Konzept OptiTip® und das Generator-Umrichtersystem zusammen, um die abgegebene Leistung durch eine Optimierung von Rotordrehzahl und Pitchwinkel zu maximieren.

Ein Betrieb der Windenergieanlage im blindleistungsoptimierten 3,45-MW-Modus (QO1) lässt sich über eine gegenüber dem 3,45-MW-Modus-0-Betrieb erweiterte Umgebungstemperatur-Herabregelungsstrategie erzielen.

Ein Betrieb der Windenergieanlage im leistungsoptimierten Modus (PO1-PO3) lässt sich über eine erweiterte Umgebungstemperatur-Herabregelungsstrategie sowie eine gegenüber dem 3,45-MW-Modus-0 Betrieb verringerte Blindleistungskapazität erzielen.

3 Mechanische Konstruktion

3.1 Rotor

Die Windenergieanlage ist mit einem Rotor mit drei Rotorblättern und einer Nabe ausgestattet. Die Rotorblätter werden vom mikroprozessorgesteuerten Pitchregelungssystem OptiTip® gesteuert. Die Rotorblätter werden also je nach dem vorherrschenden Wind kontinuierlich auf den optimalen Pitchwinkel eingestellt.

Rotor	V105	V112	V117	V126	V136
Durchmesser	105 m	112 m	117 m	126 m	136 m
Drehbereich	8659 m ²	9852 m ²	10751 m ²	12469 m ²	14527 m ²
Drehzahl, dynamischer Betriebsbereich	8,3 - 17,6	8,1 - 17,6	6,7 - 17,6	HTq: 5,9 - 16,0 LTq: 6, 2 - 16,0	HH>82: 5,6 - 14,0 HH=82: 6,9 - 14,0
Drehrichtung	Im Uhrzeigersinn (von vorn gesehen)				
Ausrichtung	Windwärts				
Neigung	6°				
Konischer Winkel der Nabe	4°				
Blattzahl	3				
Aerodynamische Bremsen	Volle Fahnenstellung				

Tabelle 3-1: Rotordaten

3.2 Rotorblätter

Die Rotorblätter werden aus Kohle- und Glasfaser gefertigt und bestehen aus zwei Blattprofilen, die an einem Träger befestigt sind.

Rotorblätter	V105	V112	V117	V126	V136
Typbeschreibung	Blattprofile verbunden mit Träger			Strukturell eingegossene Blattprofilschalen	
Rotorblattlänge	51,15 m	54,65 m	57,15 m	61,66 m	66,66 m
Material	Glasfaserverstärktes Epoxidharz, Karbonfasern und massive Metallspitze (SMT).				
Befestigung der Rotorblätter	Stahleinsätze zur Verankerung				
Blattprofile	Auftriebsprofil				
Maximale Profilsehne	4,0 m			4,1 m	

Tabelle 3-2 Rotorblattdaten

3.3 Blattlager

Bei den Blattlagern handelt es sich um zweireihige Vierpunktrollager.

Blattlager	
Schmierung	Fett

Tabelle 3-3: Blattlagerdaten

3.4 Pitchsystem

Die Windenergieanlage ist mit einem Pitchsystem für jedes Rotorblatt und einem Verteilerblock in der Nabe ausgestattet. Jedes Pitchsystem ist mit flexiblen Schläuchen an den Ventilblock angeschlossen. Der Ventilblock ist mit den Rohren der Drehdurchführung für die Hydraulik in der Nabe über drei Schläuche (Druckleitung, Rücklaufleitung und Ablassleitung) verbunden.

Jedes Pitchsystem besteht aus einem Hydraulikzylinder, der an der Nabe montiert ist. Die Kolbenstange ist über eine Momentarmwelle am Blattlager montiert. Ventile zum Unterstützen des Pitchzylinderbetriebs sind auf einem Pitchblock montiert, der direkt mit dem Zylinder verschraubt ist.

Pitchsystem	
Typ	Hydraulik
Nummer	1 pro Rotorblatt
Bereich	-10° bis 90°

Tabelle 3-4: Pitchsystemdaten

Hydrauliksystem	
Hauptpumpe	Zwei redundante interne Getriebeölpumpen

Hydrauliksystem	
Druck	260 bar
Filtration	3 µm (absolut)

Tabelle 3-5: Hydrauliksystemdaten.

3.5 Nabe

Die Nabe nimmt die drei Rotorblätter auf, überträgt die Reaktionslasten auf das Hauptlager und das Drehmoment auf das Getriebe. Die Nabenstruktur stützt ebenfalls die Rotorblattlager und die Pitchzylinder.

Nabe	
Typ	Gusskugelschalennabe
Material	Gusseisen

Tabelle 3-6: Nabendaten

3.6 Hauptwelle

Die Hauptwelle überträgt die Reaktionskräfte auf das Hauptlager und das Drehmoment auf das Getriebe.

Hauptwelle	
Typbeschreibung	Hohlwelle
Material	Gusseisen

Tabelle 3-7: Hauptwellendaten

3.7 Hauptlagergehäuse

Das Hauptlagergehäuse umschließt das Hauptlager und ist der erste Verbindungspunkt des Triebstrangs mit dem Maschinenhausrahmen.

Hauptlagergehäuse	
Material	Gusseisen

Tabelle 3-8: Hauptlagergehäusedaten

3.8 Hauptlager

Das Hauptlager nimmt die Axiallasten auf.

Hauptlager	
Typ	Zweireihiges Pendelrollenlager
Schmierung	Automatische Fettschmierung

Tabelle 3-9: Hauptlagerdaten

3.9 Getriebe

Das Hauptgetriebe übersetzt die Rotordrehung mit niedriger Drehzahl in eine Generator Drehung mit hoher Drehzahl.

Die Scheibenbremse ist auf der schnellen Welle montiert. Das Schmiersystem des Getriebes ist eine druckgespeiste Einheit.

Getriebe	
Typ	Planetenstufen und eine Stirnradstufe
Material Getriebegehäuse	Guss
Schmiersystem	Druckgespeiste Ölschmierung
Ersatz-Schmiersystem	Ölsumpfbefüllung aus Falltank
Gesamt-Getriebeölvolumen	1000-1200
Ölreinheitscodes	ISO 4406-/15/12
Wellendichtringe	Labyrinth

Tabelle 3-10: Getriebedaten.

3.10 Generatorlager

Die Lager sind fettgeschmiert. Das Fett wird kontinuierlich von einer automatischen Schmiereinheit bereitgestellt.

3.11 Kupplung der schnellen Welle

Die Kupplung überträgt das Drehmoment der schnellen Abtriebswelle des Getriebes auf die Antriebswelle des Generators.

Die Kupplung besteht aus zwei Schichtverbundpackungen mit je vier Verschraubungsstellen und einem Glasfaser-Zwischenrohr mit zwei Metallflanschen.

Die Kupplung ist über zweiarmige Flansche an der Bremsscheibe und der Generatornabe montiert.

3.12 Azimutsystem

Das Azimutsystem ist ein aktives System, dessen Grundlage ein robustes, vorgespanntes Gleitlager und PETP als Reibmaterial bilden.

Azimutsystem	
Typ	Gleitlagersystem
Material	Geschmiedeter Azimutkranz, vergütet. Gleitlagerflächen aus PETP
Windnachführgeschwindigkeit (50 Hz)	0,45°/s
Windnachführgeschwindigkeit (60 Hz)	0,55°/s

Tabelle 3-11: Azimutsystemdaten.

Azimutgetriebe	
Typ	Mit mehrstufigem Getriebe
Übersetzungsverhältnis gesamt	944:1
Drehzahl bei Vollast	1,4 U/min an der Abtriebswelle

Tabelle 3-12: Azimutgetriebedaten

3.13 Kran

Im Maschinenhaus ist der interne Servicekran für bis zur zulässigen Nutzlast (SWL) reichende Umschlagvorgänge untergebracht. Der Servicekran ist als Einzelsystem-Kettenzug ausgeführt.

Kran	
Hubkapazität	Maximum 800 kg

Tabelle 3-13: Krandaten

3.14 Türme

Nach den erforderlichen Bauartzulassungen ausgestattete Rohrtürme mit Flanschverbindungen sind in unterschiedlichen Standardhöhen erhältlich. Bei den Türmen wurden die meisten Innenschweißnähte durch Magnetstützen ersetzt, um eine im Wesentlichen glatte Wand zu erzielen.

Magnete stützen die Last in waagerechter Richtung, und Inneneinbauten wie Plattformen, Leitern usw. werden senkrecht (d. h. in Schwerkraftrichtung) durch eine mechanische Verbindung gestützt. Die glatte Turmkonstruktion reduziert die erforderliche Stahlstärke und macht den Turm im Vergleich zu Türmen mit verschweißten Inneneinbauten leichter.

Verfügbare Nabenhöhen sind in den Leistungsspezifikationen für die jeweilige WEA-Version aufgelistet. Die aufgeführten Nabenhöhen enthalten einen Abstand von der Fundamentsektion zur Bodenhöhe von je nach Stärke des Bodenflansches etwa 0,2 m sowie einen Abstand vom oberen Turmflansch zur Mitte der Nabe von 2,2 m.

Türme	
Typ	Zylindrisches/konisches Rohr

Tabelle 3-14: Turmstrukturdaten

3.15 Maschinenhausrahmen und -dach

Das Maschinenhausdach besteht aus Glasfaser. Im Boden befinden sich Luken zum Auf- oder Abkranen von Ausrüstung ins Maschinenhaus und zum Evakuieren von Personen. Der Dachbereich ist mit Windsensoren und Dachluken ausgestattet.

Die Dachluken können vom Maschinenhausinneren geöffnet werden, um Zugang zum Dach zu erhalten, und von außen, um Zugang zum Maschinenhaus zu erhalten. Der Zugang zum Maschinenhaus vom Turm aus erfolgt durch das Azimutsystem hindurch.

Der Maschinenhausrahmen besteht aus zwei Teilen, einem Gusseisenteil vorn und einer Trägerkonstruktion hinten. Der Vorderteil des Maschinenhausrahmens dient als Unterbau für den Triebstrang, der die Kräfte über das Azimutsystem vom Rotor auf den Turm überträgt. Die Unterseite ist bearbeitet und mit dem Azimutlager verbunden. Die sechs Azimutgetriebe sind mit dem vorderen Maschinenhausrahmen verschraubt.

Die Kranträger sind am oberen Maschinenhausrahmen befestigt. Die unteren Träger der Trägerkonstruktion sind am hinteren Ende miteinander verbunden. Der hintere Teil des Maschinenhausrahmens dient als Unterbau für die Steuerkonsolen, das Kühlsystem und den Transformator. Das Maschinenhausdach ist auf dem Maschinenhausrahmen installiert.

Typbeschreibung	Material
Maschinenhausdach	GFK
Vorderer Maschinenhausrahmen	Gusseisen
Hinterer Maschinenhausrahmen	Trägerkonstruktion

Tabelle 3-15: Maschinenhausrahmen und Abdeckungsdaten

3.16 Wärmekonditionierungssystem (Klimaanlage)

Die Klimaanlage besteht aus wenigen, robusten Komponenten:

- Der Vestas CoolerTop® befindet sich oben an der Rückseite des Maschinenhauses. Der CoolerTop® stellt einen Freistrom-Luftkühler dar. Dadurch ist sichergestellt, dass sich keine elektrischen Komponenten der Klimaanlage außerhalb des Maschinenhauses befinden.
- Das Flüssigkühlsystem, welches Getriebe, Hydrauliksysteme, Generator und Umrichter kühlt, wird durch ein elektrisch betriebenes Pumpensystem angetrieben.
- Die Zwangsluftkühlung für den Transformator ist mit einem Elektrolüfter ausgestattet.

3.16.1 Generator- und Umrichterkühlung

Generator- und Umrichterkühlsysteme arbeiten parallel. Ein im Kühlkreislauf des Generators montiertes dynamisches Durchflussventil teilt den Kühlstrom. Die Kühlflüssigkeit entzieht dem Generator und der Umrichtereinheit über einen Freistrom-Luftkühler an der Oberseite des Maschinenhauses Wärme. Zusätzlich zu Generator, Umrichtereinheit und Kühler beinhaltet die Umwälzanlage eine Elektropumpe und ein thermostatisches Dreiwegeventil.

3.16.2 Getriebe- und Hydraulikkühlung

Getriebe- und Hydraulikkühlung sind parallel geschaltet. Ein im Kühlkreislauf des Getriebes montiertes dynamisches Durchflussventil teilt den Kühlstrom. Die Kühlflüssigkeit entzieht dem Getriebe und der Hydraulikstation über Wärmetauscher und einen Freistrom-Luftkühler an der Oberseite des Maschinenhauses Wärme. Zusätzlich zu den Wärmetauschern und zum Kühler beinhaltet die Umwälzanlage eine Elektropumpe und ein thermostatisches Dreiwegeventil.

3.16.3 Transformator Kühlung

Der Transformator ist mit einer Zwangsluftkühlung ausgestattet. Das Lüftersystem besteht aus einem mittig platzierten Lüfter unterhalb des Umrichters und einem Lüftungskanal, der zu Stellen unterhalb der und zwischen den Mittel- und Niederspannungswicklungen des Transformators führt.

3.16.4 Maschinenhauskühlung

Die von mechanischen und elektrischen Installationen erzeugte Warmluft wird mittels eines im Maschinenhaus befindlichen Gebläsesystems aus dem Maschinenhaus abgeführt.

3.16.5 Optionale Luken für Lufteinlass

Bestimmte Lufteinlässe im Maschinenhaus können optional mit Luken ausgerüstet werden, die als Teil der Wärmeregulierungsstrategie betrieben werden können. Bei einer Unterbrechung der Stromnetzverbindung der Windenergieanlage werden die Luken automatisch geschlossen.

4 Elektrisches System

4.1 Generator

In die Windenergieanlage ist ein Dreiphasen-Induktionsgenerator mit Kurzschlussläufer eingebaut, der über ein Vollumrichtersystem an das Stromnetz angeschlossen ist. Das Generatorgehäuse ist so beschaffen, dass innerhalb des Stators und des Rotors Kühlluft zirkulieren kann. Der Luft-Wasser-Wärmeaustausch erfolgt in einem externen Wärmetauscher.

Generator	
Typ	Asynchron mit Kurzschlussläufer
Nennleistung [P_N]	3200/3500/3650/3800 kW
Frequenz [f_N]	0–100 Hz
Spannung, Stator [U_{NS}]	3 x 750 V (bei Nenndrehzahl)
Anzahl der Pole	4/6
Wicklungstyp	Vakuumdruckimprägniert
Wicklungsverschaltung	Stern oder Delta
Nenndrehzahl	1450–1550 U/min
Überdrehzahlgrenze gemäß IEC (2 Minuten)	2400 U/min
Generatorlager	Hybrid/Keramik
Temperatursensoren, Stator	Drei Pt100-Sensoren an kritischen Lastpunkten und drei als Reserve
Temperatursensoren, Lager	1 pro Lager
Isolierstoffklasse	F oder H
Gehäuse	IP54

Tabelle 4-1 Generatordaten

4.2 Umrichter

Der Umrichter ist ein Vollumrichtersystem für die Steuerung des Generators und der Qualität des in das Stromnetz gespeisten Stroms. Das Umrichtersystem besteht aus drei maschinenseitigen Umrichtereinheiten und drei netzseitigen Umrichtereinheiten, die im Parallelbetrieb mit einer gemeinsamen Steuerung laufen.

Der Umrichter wandelt den frequenzvariablen Wechselstrom vom Generator in Festfrequenz-Wechselstrom mit den gewünschten, für das Stromnetz geeigneten Wirk- und Blindleistungswerten (und weiteren Stromnetzanschlussparametern) um.

Der Umrichter befindet sich im Maschinenhaus und hat eine netzseitige Nennspannung von 650 V. Die generatorseitige Nennspannung beträgt je nach Generatordrehzahl bis zu 750 V.

Umrichter	
Scheinnennleistung [S_N]	4400 kVA
Nennspannung im Stromnetz	3 x 650 V
Nennspannung im Generator	3 x 750 V
Nennnetzstrom	3900 A (≤ 30 °C Umgebungstemperatur) / 3950 A (≤ 20 °C Umgebungstemperatur)
Generatornennstrom	3400 A (≤ 30 °C Umgebungstemperatur) / 3450 A (≤ 20 °C Umgebungstemperatur)
Gehäuse	IP54

Tabelle 4-2: Umrichterdaten.

4.3 Mittelspannungstransformator

Der Mittelspannungstransformator befindet sich in einem separaten, verschlossenen Raum im hinteren Teil des Maschinenhauses. Beim Transformator handelt es sich um einen dreiphasigen, selbstauslöschenden Trockentransformator mit zwei Wicklungen. Falls nicht anders angegeben, sind die Wicklungen auf der Mittelspannungsseite dreieck-geschaltet.

Der Transformator ist entsprechend den unterschiedlichen Anforderungen der Zielmärkte in verschiedenen Ausführungen erhältlich.

- Für 50-Hz-Regionen ist der Transformator nach den IEC-Normen konstruiert. Auf besonderen Wunsch kann jedoch auch ein auf den IEC-Normen basierender 60-Hz-Transformator geliefert werden. Siehe Tabelle 4-3.
- Windenergieanlagen, die in Mitgliedstaaten der EU errichtet werden sollen, müssen die von der EU-Kommission festgelegte Ökodesign-Verordnung Nr. 548/2014 und Nr. 2019/1783 erfüllen. Siehe Tabelle 4-4.

An Standorte in Ländern, in denen die EU-Vorschriften gelten, wird der folgende Transformator geliefert:

- Ökodesign gemäß den Stufe-1-Vorgaben (gültig in der EU bis zum 1. Juli 2021)¹.
- Ökodesign gemäß den Stufe-2-Vorgaben (gültig in der EU ab dem 1. Juli 2021)¹.
- Für 60-Hz-Regionen ist der Transformator nach den IEEE-Normen konstruiert; in Regionen, die nicht durch die IEEE-Normen abgedeckt sind, basiert die Konstruktion allerdings ebenfalls auf Teilen der IEC-Normen. Siehe Tabelle 4-5.

¹ Das Datum gibt das Datum für den Versand des Transformators vom Hersteller an.

4.3.1 IEC 50-Hz-/60-Hz-Version

Transformator				
Typbeschreibung	Trockengießharz-Transformator.			
Grundstruktur	Dreiphasiger Transformator mit zwei Wicklungen			
Zugrunde gelegte Normen	IEC 60076-11, IEC 60076-16, IEC 61936-1.			
Kühlung	AF			
Nennleistung	4000 kVA			
Nennspannung, WEA-seitig				
U_m 1,1 kV	0,650 kV			
Nennspannung, netzseitig				
U_m 12,0 kV	10,0 – 11,0 kV			
U_m 24,0 kV	11,1 – 22,0 kV			
U_m 36,0 kV	22,1 – 33,0 kV			
U_m 40,5 kV	33,1 – 36,0 kV			
Isolationspegel AC/LI/LIC				
U_m 1,1 kV	3 ¹ /–/– kV			
U_m 12,0 kV	28 ¹ /75/75 kV			
U_m 24,0 kV	50 ¹ /125/125 kV			
U_m 36,0 kV	70 ¹ /170/170 kV			
U_m 40,5 kV	80 ¹ /170/170 kV			
Stufenschalter für den lastlosen Zustand	±2 x 2,5 %			
Häufigkeit	50/60 Hz			
Schaltgruppe	Dyn5			
Leerlaufverlust ³				
U_m 12,0 kV	7,5 kW			
U_m 24,0 kV	7,5 kW			
U_m 36,0 kV	7,5 kW			
U_m 40,5 kV	7,5 kW			
Nennlastverlust bei Energieverbrauch MS, 120°C	bei 4000 kVA³	bei 3600 kVA⁵	bei 3450 kVA⁵	
U_m 12,0 kV	31,8 kW	25,8 kW	23,7 kW	
U_m 24,0 kV	31,8 kW	25,8 kW	23,7 kW	
U_m 36,0 kV	31,8 kW	25,8 kW	23,7 kW	
U_m 40,5 kV	31,8 kW	25,8 kW	23,7 kW	
Leerlaufblindleistung ²	~29 kVAr			
Vollastblindleistung ²	~387 kVAr			
Leerlaufstrom ²	~0,5 %			
Positive Kurzschlussimpedanz bei Nennleistung, 120°C ³	9,0 %			
Positiver Kurzschlusswiderstand bei Nennleistung, 120°C ²	~0,8 %			
Nullkurzschlussimpedanz bei Nennleistung, 120°C ²	~8,5 %			
Nullkurzschlusswiderstand bei Nennleistung, 120°C ²	~0,8 %			
Einschaltspitzenstrom ²				
Dyn5	5-8 x I _n			
YNyn0	8-12 x I _n			
Halbe Scheitelwert-Zeit ²	~0,6 s			
Schalleistungspegel	≤80 dB(A)			

Transformator	
Durchschnittlicher Temperaturanstieg in der max. Höhe	≤90 K
Maximale Höhe ⁴	2000 m
Isolierklasse	155 (F)
Umweltklasse	E2
Klimaklasse	C2
Brandschutzklasse	F1
Korrosionsschutzklasse	C4
Gewicht	≤9500 kg
Temperaturüberwachung	Pt100-Sensoren in Niederspannungswicklungen und Kern
Überspannungsschutz	Überspannungsableiter an Mittelspannungsklemmen
Temporäre Erdung	Drei Erdungspunkte mit Ø 20 mm

Tabelle 4-3: Transformator Daten für IEC 50/60-Hz-Version

HINWEIS

- ¹ Bei 1000 m. Gemäß IEC 60076-11 ist die Wechselstrom-Prüfspannung höhenabhängig.
- ² Basierend auf den berechneten Durchschnittswerten, über verschiedene Spannungen und Hersteller gemittelt.
- ³ Gemäß IEC-Norm-Toleranzen.
- ⁴ Die max. Höhe des Transformators lässt sich dem Standort der Windenergieanlage entsprechend einstellen.
- ⁵ Informationswerte auf der Grundlage des Betriebsmodus, siehe Abbildung 4-1.

4.3.2 Ökodesign – IEC 50/60 Hz-Version

Transformator	
Typbeschreibung	Ökodesign-Trockengießharz-Transformator.
Grundstruktur	Dreiphasiger Transformator mit zwei Wicklungen
Zugrunde gelegte Normen	IEC 60076-11, IEC 60076-16, IEC 61936-1, Verordnung der Europäischen Kommission Nr. 548/2014 und Verordnung der Europäischen Kommission Nr. 2019/1783.
Kühlung	AF
Nennleistung	4000 kVA
Nennspannung, WEA-seitig	
U _m 1,1 kV	0,650 kV
Nennspannung, netzseitig	
U _m 12,0 kV	10,0 – 11,0 kV
U _m 24,0 kV	11,1 – 22,0 kV
U _m 36,0 kV	22,1 – 33,0 kV
U _m 40,5 kV	33,1 – 36,0 kV
Isolationspegel AC/LI/LIC	
U _m 1,1 kV	3 ¹ /–/– kV
U _m 12,0 kV	28 ¹ /75/75 kV
U _m 24,0 kV	50 ¹ /125/125 kV
U _m 36,0 kV	70 ¹ /170/170 kV

Transformator			
U_m 40,5 kV	80 ¹ /170/170 kV		
Stufenschalter für den lastlosen Zustand	±2 x 2,5 %		
Frequenz	50/60 Hz		
Schaltgruppe	Dyn5		
Leerlaufblindleistung²	~17 kVAr		
Vollastblindleistung²	~379 kVAr		
Leerlaufstrom²	~0,5 %		
Positive Kurzschlussimpedanz bei Nennleistung, 120°C³	9,0 %		
Positiver Kurzschlusswiderstand bei Nennleistung, 120°C²	~0,8 %		
Nullkurzschlussimpedanz bei Nennleistung, 120°C²	~8,2 %		
Nullkurzschlusswiderstand bei Nennleistung, 120°C²	~0,7 %		
Einschaltspitzenstrom²			
Dyn5	5-8 x \hat{I}_n		
YNyn0	8-12 x \hat{I}_n		
Halbe Scheitelwert-Zeit²	~0,6 s		
Schalleistungspegel	≤80 dB(A)		
Durchschnittlicher Temperaturanstieg in der max. Höhe	≤90 K		
Maximale Höhe⁴	2000 m		
Isolierklasse	155 (F)		
Umweltklasse	E2		
Klimaklasse	C2		
Brandschutzklasse	F1		
Korrosionsschutzklasse	C4		
Gewicht	≤9500 kg		
Temperaturüberwachung	Pt100-Sensoren in Niederspannungswicklungen und Kern		
Überspannungsschutz	Überspannungsableiter an Mittelspannungsklemmen		
Temporäre Erdung	Drei Erdungspunkte mit Ø 20 mm		
Ökodesign Tier 1 – Maximale Verluste			
Peak Efficiency Index (PEI)²	Ecodesign-Anforderung		
U_m 12,0 kV	> 99,348		
U_m 24,0 kV	> 99,348		
U_m 36,0 kV	> 99,348		
U_m 40,5 kV	> 99,158		
Leerlaufverlust²			
U_m 12,0 kV	< 5,8 kW		
U_m 24,0 kV	< 5,8 kW		
U_m 36,0 kV	< 5,8 kW		
U_m 40,5 kV	< 6,9 kW		
Nennlastverlust bei Energieverbrauch MS, 120°C	bei 4000 kVA²	bei 3600 kVA⁶	bei 3450 kVA⁶
U_m 12,0 kV	< 29,3 kW	< 23,8 kW	< 21,8 kW
U_m 24,0 kV	< 29,3 kW	< 23,8 kW	< 21,8 kW
U_m 36,0 kV	< 29,3 kW	< 23,8 kW	< 21,8 kW
U_m 40,5 kV	< 37,85 kW	< 30,7 kW	< 28,2 kW

Transformator			
Ökodesign Tier 2 – Maximale Verluste			
Peak Efficiency Index (PEI) ²	Ökodesign-Anforderungen		
U_m 12,0 kV - 40,5 kV	> 99,382		
Leerlaufverlust ²			
U_m 12,0 kV - 40,5 kV	< 6,9 kW		
Nennlastverlust bei Energieverbrauch MS, 120°C	bei 4000 kVA²	bei 3600 kVA⁶	bei 3450 kVA⁶
U_m 12,0 kV - 40,5 kV	< 30,6 kW	< 24,8 kW	< 22,7 kW

Tabelle 4-4: Transformator Daten zur Ökodesign-IEC-50-Hz-/60-Hz-Version

HINWEIS

¹ Bei 1000 m. Gemäß IEC 60076-11 ist die Wechselstrom-Prüfspannung höhenabhängig.

² Für Ecodesign-Transformatoren stellt PEI eine gesetzliche Anforderung dar, die gemäß der Verordnung der Europäischen Kommission auf Grundlage der Nennleistung sowie von Leerlauf- und Nennlastverlust zu berechnen ist. Die Verluste stellen Maximalwerte dar, die bei einem gegebenen Modell nicht gleichzeitig auftreten, da dies der PEI-Anforderung widerspräche.

³ Basierend auf den berechneten Durchschnittswerten, über verschiedene Spannungen und Hersteller gemittelt.

⁴ Gemäß IEC-Norm-Toleranzen.

⁵ Die max. Höhe des Transformators lässt sich dem Standort der Windenergieanlage entsprechend einstellen.

⁶ Informationswerte auf der Grundlage des Betriebsmodus, siehe Abbildung 4-1.

4.3.3 IEEE 60-Hz-Version

Transformator			
Typbeschreibung	Trockengießharz-Transformator.		
Grundstruktur	Dreiphasiger Transformator mit zwei Wicklungen		
Zugrunde gelegte Normen	UL 1562, CSA C22.2 Nr. 47, IEEE C57.12, IEC 60076-11, IEC 60076-16, IEC 61936-1.		
Kühlung	AFA		
Nennleistung	4000 kVA		
Nennspannung, WEA-seitig			
N_{LL} 1,2 kV	0,650 kV		
Nennspannung, netzseitig			
N_{LL} 15,0 kV	10,0–15,0 kV		
N_{LL} 25,0 kV	15,1–25,0 kV		
N_{LL} 34,5 kV	25,1–34,5 kV		
Isolierung AC/LI und LIC			
N_{LL} 1,2 kV	4 ¹ /+10 kV		
N_{LL} 15,0 kV	34 ¹ /+95 kV		
N_{LL} 25,0 kV	50 ¹ /+125 kV		
N_{LL} 34,5 kV	70 ¹ (+150 und -170) oder +170 kV		
Stufenschalter für den lastlosen Zustand	±2 x 2,5 %		
Häufigkeit	60 Hz		
Schaltgruppe	Dyn5		
Leerlaufverlust ³	7,5 kW		
Nennlastverlust bei Energieverbrauch MS, 120°C	bei 4000 kVA³	bei 3600 kVA⁵	bei 3450 kVA⁵

Transformator				
	N_{LL} 15,0 kV	31,9 kW	25,9 kW	23,8 kW
	N_{LL} 25,0 kV	31,9 kW	25,9 kW	23,8 kW
	N_{LL} 34,5 kV	31,9 kW	25,9 kW	23,8 kW
Leerlaufblindleistung ²		~16 kVAr		
Vollastblindleistung ²		~345 kVAr		
Leerlaufstrom ²		~0,5 %		
Positive Kurzschlussimpedanz bei Nennleistung, 120°C ³		~9,0 %		
Positiver Kurzschlusswiderstand bei Nennleistung, 120°C ²		~0,8 %		
Nullkurzschlussimpedanz bei Nennleistung, 120°C ²		~8,3 %		
Nullkurzschlusswiderstand bei Nennleistung, 120°C ²		~0,7 %		
Einschaltspitzenstrom ²				
	Dyn5	6–9 x I _n		
	YNyn0	8–12 x I _n		
Halbe Scheitelwert-Zeit ²		~0,7 s		
Schalleistungspegel		≤80 dB(A)		
Durchschnittlicher Temperaturanstieg in der max. Höhe		≤ 90 K		
Maximale Höhe ⁴		2000 m		
Isolierklasse		150°C		
Umweltklasse		E2		
Klimaklasse		C2		
Brandschutzklasse		F1		
Korrosionsschutzklasse		C4		
Gewicht		≤ 9500 kg		
Temperaturüberwachung		Pt100-Sensoren in Niederspannungswicklungen und Kern		
Überspannungsschutz		Überspannungsableiter an Mittelspannungsklemmen		
Temporäre Erdung		Drei Erdungspunkte mit Ø 20 mm		

Tabelle 4-5: Transformator Daten zur IEEE 60-Hz-Version.

HINWEIS

¹ Bei 1000 m. Gemäß IEEE C57.12 ist die Wechselstrom-Prüfspannung höhenabhängig. Alle Werte sind vorläufig.

² Basierend auf den berechneten Durchschnittswerten, über verschiedene Spannungen und Hersteller gemittelt. Alle Werte sind vorläufig.

³ Muss den Toleranzen der Norm IEEE-C57.12 genügen. Alle Werte sind vorläufig.

⁴ Die max. Höhe des Transformators lässt sich dem Standort der Windenergieanlage entsprechend einstellen.

⁵ Informationswerte auf der Grundlage des Betriebsmodus, siehe Abbildung 4-1.

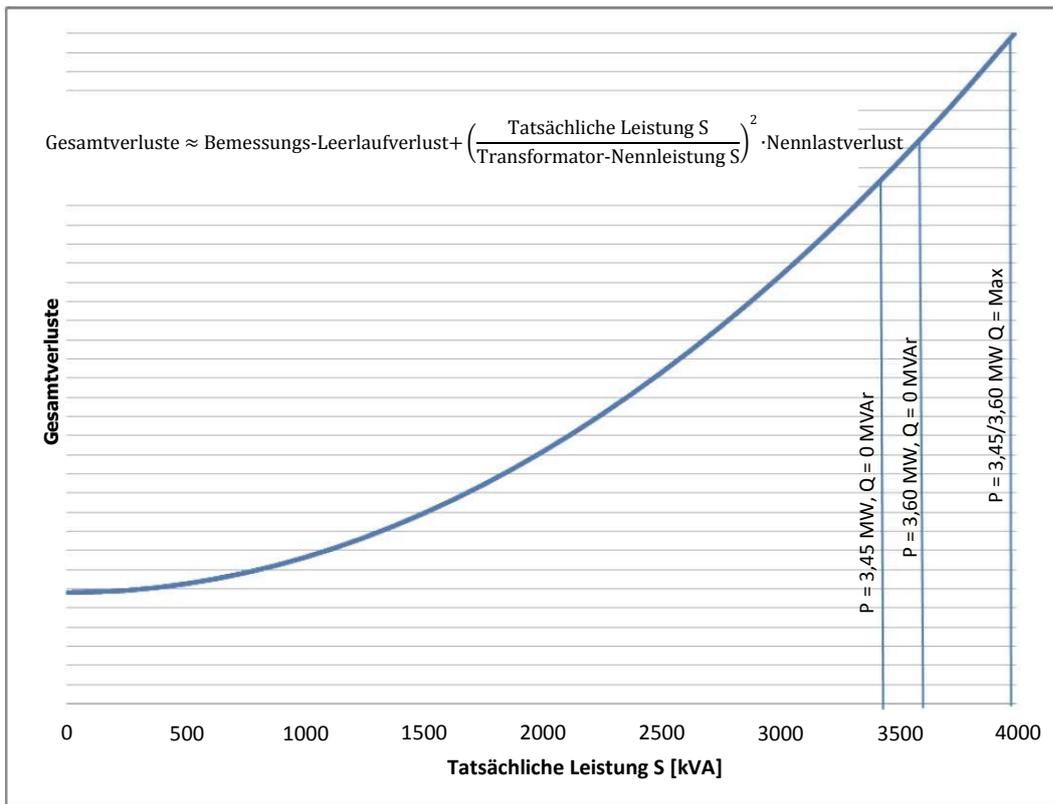


Abbildung 4-1: Gesamtverluste im Vergleich zur tatsächlichen Leistung

4.4 Mittelspannungskabel

Das Mittelspannungskabel verläuft vom Transformator im Maschinenhaus am Turm hinunter zur Mittelspannungsschaltanlage in der untersten Turmsektion. Bei dem Mittelspannungskabel handelt es sich um ein halogenfreies Mittelspannungskabel mit vier Kabelseelen und einer Kautschukisolierung.

Mittelspannungskabel	
Mittelspannungskabelisolierung	Verbesserter Werkstoff EPR auf Ethylen-Propylen-(EP-)Basis oder hochmodularer bzw. Hart-Ethylen-Propylen-Kautschuk HEPR
Leiterquerschnitt	3 x 70/70 mm ²
Maximale Spannung	24 kV bei 10,0–22,0 kV Nennspannung 42 kV bei 22,1–36,0 kV Nennspannung

Tabelle 4- 6: Mittelspannungskabeldaten.

4.5 Mittelspannungsschaltanlage

Im Turmkeller wird eine gasisolierte Schaltanlage als integraler Bestandteil der Windenergieanlage installiert. Deren Steuerung ist in das Sicherungssystem der Windenergieanlage integriert, das den Zustand der Schaltanlage sowie der für die Mittelspannungssicherheit relevanten Geräte innerhalb der Windenergieanlage überwacht. Hierdurch ist gewährleistet, dass bei jeglicher Spannungsbeaufschlagung von Mittelspannungskomponenten der

Windenergieanlage sämtliche Schutzvorrichtungen zuverlässig funktionieren. Der Erdungsschalter des Leistungsschalters birgt ein Schlüsselverriegelungssystem, dessen Gegenstück an der Zugangstür zum Transformatorraum angebracht ist, um unbefugten Zutritt zum Transformatorraum bei aufgeschalteter Spannung zu verhindern.

Die Schaltanlage ist in drei Varianten mit zunehmendem Funktionsumfang erhältlich; siehe Tabelle 4-7. Darüber hinaus lässt sich die Schaltanlage entsprechend der Zahl an Versorgungsnetzka beln konfigurieren, die in die jeweilige Windenergieanlage eintreten sollen. Die Konstruktion des Schaltanlagensystems ist dahingehend optimiert, dass solche Versorgungsnetzka bel sich noch vor Errichtung des Turms an die Schaltanlage anschließen lassen; dank ihrer gasdichten Abdichtung bietet sie dennoch bereits dann Schutz vor Niederschlag- und Kondenswasserabscheidung im Innern.

Die Schaltanlage steht in einer IEC- und in einer IEEE-Version zur Verfügung. Letztere ist allerdings nur in der höchsten Spannungs klasse erhältlich. Die elektrischen Parameter der Schaltanlage zur IEC-Version sind Tabelle 4-8, die zur IEEE-Version Tabelle 4-9 zu entnehmen.

Mittelspannungsschaltanlage			
Variante	Basic	Streamline	Standard
IEC-Normen	○	⊙	⊙
IEEE-Normen	⊙	○	⊙
Vakuum-Leistungsschalterkonsole	⊙	⊙	⊙
Überstrom-, Kurzschluss- und Erdungsfehlerschutz	⊙	⊙	⊙
Leistungsschalter/Erdungsschalter in Leistungsschalterkonsole	⊙	⊙	⊙
Anzeigesystem für an Leistungsschalter anliegende Spannung	⊙	⊙	⊙
Anzeigesystem für an Versorgungsnetzka beln anliegende Spannung	⊙	⊙	⊙
Doppelte Versorgungsnetzka belverbindung	⊙	⊙	⊙
Dreifache Versorgungsnetzka belverbindung	⊙	○	○
Vorkonfigurierte Relaiseinstellungen	⊙	⊙	⊙
Integration des WEA-Sicherheitssystems	⊙	⊙	⊙
Redundante Auslösespulenkreise	⊙	⊙	⊙
Auslösespulenüberwachung	⊙	⊙	⊙
Handbedienung außerhalb des Turms	⊙	⊙	⊙
Sequenzielle Unterspannungsetzung	⊙	⊙	⊙
Wiedereinschaltblockadefunktion	⊙	⊙	⊙
Heizelemente	⊙	⊙	⊙
Schlüsselverriegelungssystem für Leistungsschalterkonsole	⊙	⊙	⊙
Unterbrechungsfreie Stromversorgung für Schutzkreise	⊙	⊙	⊙
Motorbetrieb des Leistungsschalters	⊙	⊙	⊙
Kabelkonsole für Versorgungsnetzka bel (konfigurierbar)	○	⊙	⊙

Mittelspannungsschaltanlage			
Variante	Basic	Streamline	Standard
Lasttrennschalterkonsolen für Versorgungsnetz-kabel – max. drei Konsolen (konfigurierbar)	○	⊙	⊙
Erdungsschalter für Versorgungsnetz-kabel	○	⊙	⊙
Internal arc classification (Interne Störlichtbogenklassifizierung)	○	⊙	⊙
Überwachung der Miniaturtrennschalter	○	⊙	⊙
Motorbetätigung der Lasttrennschalter	○	○	⊙
SCADA-Betätigung und Rückmeldung des Leistungsschalters	○	○	⊙
SCADA-Betätigung und Rückmeldung der Lasttrennschalter	○	○	⊙

Tabelle 4-7: Varianten und Funktionsumfang der Mittelspannungsschaltanlage

4.5.1 IEC-50-Hz/60-Hz-Version

Mittelspannungsschaltanlage	
Typbeschreibung	Gasisolierte Schaltanlage
Zugrunde gelegte Normen	IEC 62271-103 IEC 62271-1, 62271-100, 62271-102, 62271-200, IEC 60694
Isoliermedium	SF ₆
Bemessungsspannung	
U_r 24,0 kV	10,0 – 22,0 kV
U_r 36,0 kV	22,1–33,0 kV
U_r 40,5 kV	33,1–36,0 kV
Bemessungs-Isolationspegel AC // LI Üblicher Wert/über den Isolierabstand	
U_r 24,0 kV	50/60/125/145 kV
U_r 36,0 kV	70/80/170/195 kV
U_r 40,5 kV	85/90/185/215 kV
Bemessungsfrequenz	50/60 Hz
Bemessungs-Betriebsstrom	630 A
Bemessungs-Kurzzeithaltestrom	
U_r 24,0 kV	20 kA
U_r 36,0 kV	25 kA
U_r 40,5 kV	25 kA
Bemessungs-Stehspitzenstrom 50/60 Hz	
U_r 24,0 kV	50/52 kA
U_r 36,0 kV	62,5/65 kA
U_r 40,5 kV	62,5/65 kA
Kurzschluss-Bemessungsdauer	1 s
Störlichtbogenklassifizierung (Option)	
U_r 24,0 kV	IAC A FLR 20 kA, 1 s
U_r 36,0 kV	IAC A FLR 25 kA, 1 s
U_r 40,5 kV	IAC A FLR 25 kA, 1 s
Anschlussschnittstelle	Außenkegel-Plug-in-Buchsen, IEC-Schnittstelle C1, M16.
Kategorie der Betriebsverfügbarkeit (LSC)	LSC2
Schutzart	
Gasvorratsbehälter	IP 65

Mittelspannungsschaltanlage	
Gehäuse	IP 2X
Niederspannungs-Schaltschrank	IP 2X
Korrosionsschutzklasse	C3

Tabelle 4-8: Daten zur Mittelspannungsschaltanlage in der IEC-Version

4.5.2 IEEE 60-Hz-Version

Mittelspannungsschaltanlage	
Typbeschreibung	Gasisolierte Schaltanlage
Zugrunde gelegte Normen	IEEE 37.20.3, IEEE C37.20.4, IEC 62271-200, ISO 12944.
Isoliermedium	SF ₆
Bemessungsspannung	
U_r 38,0 kV	22,1–36,0 kV
Bemessungs-Isolationspegel AC/LI	70/150 kV
Bemessungsfrequenz	60 Hz
Bemessungs-Betriebsstrom	600 A
Bemessungs-Kurzzeithaltestrom	25 kA
Bemessungs-Stehspitzenstrom	65 kA
Kurzschluss-Bemessungsdauer	1 s
Störlichtbogenklassifizierung (Option)	IAC A FLR 25 kA, 1 s
Anschlussschnittstellen-Versorgungsnetz-kabel	Außenkegel-Plug-in-Buchsen, IEEE-386-Schnittstelle vom Typ Deadbreak, 600 A.
Schutzart	
Gasvorratsbehälter	NEMA 4X/IP 65
Gehäuse	NEMA 2/IP 2X
Niederspannungs-Schaltschrank	NEMA 2/IP 2X
Korrosionsschutzklasse	C3

Tabelle 4-9: Daten zur Mittelspannungsschaltanlage in der IEEE-Version

4.6 AUX-System

Das AUX-(Hilfs-)System wird von einem separaten 650/400/230-V-Transformator gespeist, der im Maschinenhaus im Umrichterschrank aufgestellt ist. Alle Motoren, Pumpen, Lüfter und Heizungen werden von diesem System versorgt.

230-V-Verbraucher werden von einem 400/230-V-Transformator gespeist, der im Turmfundament aufgestellt ist. Die interne Heizung und die Lüftung der Schaltschränke sowie eine spezifische Option für 230-V-Verbraucher werden von einem Eigenbedarfstransformator im Umrichterschrank gespeist.

Stromanschlüsse	
Einphasig (Maschinenhaus)	230 V (16 A) (Standard) 110 V (16 A) (Option) 2 x 55 V (16 A) (Option)
Einphasig (Turmplattformen)	230 V (10 A) (Standard) 110 V (16 A) (Option) 2 x 55 V (16 A) (Option)
Dreiphasig (Maschinenhaus und Turmfundament)	3 x 400 V (16 A)

Tabelle 4-10: AUX-Systemdaten.

4.7 Windsensoren

Die Windenergieanlage ist mit zwei Ultraschallwindsensoren ausgestattet. Die Sensoren sind mit integrierten Heizelementen ausgerüstet, um Störungen durch Eis und Schnee zu minimieren. Da die Windsensoren redundant sind, ist die Windenergieanlage auch mit nur einem Sensor funktionsfähig.

4.8 Vestas Multi Processor (VMP) Controller

Die Windenergieanlage wird von der Steuerung VMP8000 gesteuert und überwacht.

Bei VMP8000 handelt es sich um eine Multiprozessor-Steuerung, die aus einer Hauptsteuerung, dezentralen Steuerungsknoten, dezentralen IO-Knoten und Ethernet-Schaltern sowie anderen Netzwerkkomponenten besteht. Die Hauptsteuerung befindet sich im Turmfuß der Windenergieanlage. Sie führt die Steueralgorithmen der Windenergieanlage aus und ist für die IO-Kommunikation zuständig.

Bei dem Kommunikationsnetzwerk handelt es sich um ein zeitgesteuertes Ethernet-Netzwerk (TTEthernet).

Das VMP8000-Steuerungssystem erfüllt folgende Hauptfunktionen:

- Überwachung des Gesamtbetriebs.
- Synchronisierung des Generators mit dem Netz während des Aufschaltvorgangs.
- Betrieb der Windenergieanlage bei unterschiedlichen Fehlerzuständen
- Automatische Windnachführung des Maschinenhauses
- OptiTip® – Pitchwinkel-Einstellungssystem.
- Blindleistungsregelung und Betrieb mit variabler Drehzahl
- Verringerung der Geräuschemissionen
- Überwachung der Umgebungsbedingungen
- Stromnetzüberwachung
- Überwachung des Rauchmeldesystems

4.9 Unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV)

Bei einem Netzausfall versorgt eine USV bestimmte Komponenten mit Strom.

Das USV-System besteht aus drei Teilsystemen:

1. der 230-VAC-USV als Reservespannungsversorgung für das Maschinenhaus und den Nabensteuerungssystemen
2. der 24-VDC-USV als Reservespannungsversorgung für die Steuerungssysteme im Turmfuß und einem optionalen Netzwerkkommunikations-/Glasfaser-switch für den SCADA Power Plant Controller
3. der 230-VAC-USV als Reservespannungsversorgung für Innenbeleuchtung in Turm und Maschinenhaus. Die Innenbeleuchtung in der Nabe wird durch integrierte Batterien in den Leuchten gespeist.

USV		
Autonomiezeitraum	Standard	Optional
Steuerungssystem* (230-VAC- und 24-VDC-USV)	15 min	Bis zu 400 min**
Innenbeleuchtung (230-VAC-USV)	30 Min.	60 min***
Optionaler Netzwerkkommunikations- /Glasfaserswitch für den SCADA Power Plant Controller (24-VDC-USV)	Entf.	48 Stunden****

Tabelle 4-11: USV-Daten

*Die Steuerung umfasst: Steuerung der Windenergieanlage (System VMP8000), MS-Schaltanlagenfunktionen und Fernüberwachung.

** Upgrade der 230-VAC-USV für Steuerungssystem mit zusätzlichen Batterien notwendig.

*** Upgrade der 230-VAC-USV für Innenbeleuchtung mit zusätzlichen Batterien notwendig.

**** Upgrade der 24-VDC-USV mit zusätzlichen Batterien notwendig.

HINWEIS Angaben zu alternativen Autonomiezeiträumen können bei Vestas erfragt werden.

5 WEA-Schutzsysteme

5.1 Bremskonzept

Die Hauptbremse der Windenergieanlage ist aerodynamischer Art. Das Anhalten der Windenergieanlage erfolgt, indem die drei Rotorblätter in volle Fahnenstellung gebracht werden (einzelnes Drehen der einzelnen Rotorblätter). Jedes Rotorblatt verfügt über einen hydraulischen Druckspeicher als Energieversorgung zum Drehen des Rotorblatts.

Zusätzlich ist eine mechanische Scheibenbremse an der schnellen Welle des Getriebes mit einem separaten Hydrauliksystem vorhanden. Die mechanische Bremse wird ausschließlich als Feststellbremse und beim Betätigen der Not-Stopp-Taster verwendet.

5.2 Kurzschlusschutz

Trennschalter	Trennschalter für Eigenbedarfsversorgung. T4L 250A TMA 690 V	Trennschalter 1 für Umrichtermodule Emax 2,2 N 1600 A 690 V	Trennschalter 2 für Umrichtermodule Emax 4,2N 3200 A 690 V
Schaltleistung I_{cu}, I_{cs}	70 kA Effektivwert @ max. 690 V I _{cs} = 100 %	66 kA Effektivwert @ max. 690 V I _{cs} = 100 %	66 kA Effektivwert @ max. 690 V I _{cs} = 100 %
Einschaltvermögen I_{cm}	154 kA Spitzenwert @ max. 690 V	166 kA Spitzenwert @ max. 690 V	166 kA Spitzenwert @ max. 690 V

Tabelle 5-1: Daten zum Kurzschlusschutz

5.3 Überdrehzahlschutz

Die Drehzahl von Generator und Hauptwelle wird von induktiven Sensoren erfasst und von der Steuerung der Windenergieanlage berechnet, um vor Überdrehzahl und Drehfehlern zu schützen.

Die sicherheitsrelevante Partition der VMP8000-Steuerung überwacht die Rotordrehzahl. Bei Überdrehzahl löst die sicherheitsrelevante Partition der VMP8000-Steuerung unabhängig von der nicht sicherheitsrelevanten Partition die Notfahnenstellung (volle Fahnenstellung) der drei Rotorblätter aus.

Überdrehzahlschutz	
Sensortyp	Induktiv
Auslösewert (je nach Version)	14,0–17,6 U/min/2000 (Generatordrehzahl)

Tabelle 5-3: Daten zum Überdrehzahlschutz

5.4 Lichtbogendetektor

Die Windenergieanlage ist mit einem Lichtbogen-Nachweissystem einschließlich mehrerer Lichtbogendetektoren ausgestattet, die im Mittelspannungs-Transformatorraum und im Umrichterschrank angeordnet sind. Das Lichtbogen-Nachweissystem ist an das Sicherheitssystem der Windenergieanlage angeschlossen, wodurch sichergestellt wird, dass sich die Mittelspannungsschaltanlage sofort öffnet, wenn ein Lichtbogen festgestellt wird.

5.5 Rauchmeldesystem

Die Windenergieanlage ist mit einem Rauchmeldesystem ausgerüstet, das mehrere Rauchmelder im Maschinenhaus (oberhalb der Scheibenbremse), im Transformatorraum und oberhalb der Mittelspannungsschaltanlage im Turmfuß einschließt. Das Rauchmeldesystem ist an das Sicherheitssystem der Windenergieanlage angeschlossen, wodurch sichergestellt ist, dass sich die Mittelspannungsschaltanlage bei Raucherkenntung sofort öffnet.

5.6 Blitzschutz von Rotorblättern, Maschinenhaus, Rotorblattnabe und Turm

Die Blitzschutzanlage (BSA) schützt die Windenergieanlage vor Sachschäden durch Blitzschläge. Die BSA besteht aus fünf Hauptkomponenten:

- Blitzrezeptoren. Alle Blitzrezeptorflächen an den Rotorblättern, außer den Massivmetallsitzen (SMT), sind unlackiert.
- Ableitungssystem (ein System, um den Blitzstrom durch die Windenergieanlage nach unten abzuleiten, um Schäden am LPS selbst oder an anderen Teilen der Windenergieanlage zu vermeiden oder zu vermindern).
- Überspannungs- und Überstromschutz
- Abschirmung gegen magnetische und elektrische Felder
- Erdungssystem.

Blitzschutzkonstruktionsparameter			Schutzklasse I
Scheitelwert des Blitzstroms	i_{max}	[kA]	200
Impulsladung	$Q_{impulse}$	[C]	100
Langzeitladung	Q_{long}	[C]	200
Gesamtladung	Q_{total}	[C]	300
Spezifische Energie	W/R	[MJ/Ω]	10
Durchschnittliche Steilheit	di/dt	[kA/μs]	200

Tabelle 5-4: Blitzschutzkonstruktionsparameter

HINWEIS

Das Blitzschutzsystem ist gemäß den IEC-Normen konstruiert (siehe Abschnitt 8Auslegungsrichtlinien auf Seite 31).

5.7 EMV

Die Windenergieanlage und die zugehörige Ausrüstung erfüllen die EU-Rechtsvorschriften zur elektromagnetischen Verträglichkeit (EMV):

- RICHTLINIE 2014/30/EU DES EUROPÄISCHEN PARLAMENTS UND DES RATES vom 26. Februar 2014 zur Harmonisierung der Rechtsvorschriften der Mitgliedstaaten über die elektromagnetische Verträglichkeit.

5.8 Erdung

Das Vestas-Erdungssystem besteht aus einer Reihe von einzelnen Erdungseinheiten, die zu einem gemeinsamen Erdungssystem verbunden sind.

Das Vestas-Erdungssystem umfasst das TN-System und das Blitzschutzsystem für jede Windenergieanlage. Es dient als Erdungssystem für das Mittelspannungs-Verteilungssystem innerhalb des Windparks.

Das Vestas-Erdungssystem ist an die unterschiedlichen Fundamentarten angepasst. Das Erdungssystem ist entsprechend der jeweiligen Fundamentart in separaten Unterlagen detailliert beschrieben.

Bezüglich des Blitzschutzes der Windenergieanlage fordert Vestas keinen bestimmten, in Ohm gemessenen Widerstand zur Bezugserde. Die Erdung der Blitzschutzsysteme basiert auf dem Aufbau und der Bauweise des Vestas-Erdungssystems.

Ein wichtiger Teil des Vestas-Erdungssystems ist die Hauptpotenzialausgleichsschiene, die sich am Kabeleintritt aller Zuleitungen zur Windenergieanlage befindet. Alle Erdungselektroden sind mit dieser Hauptpotenzialausgleichsschiene verbunden. Zusätzlich sind Potenzialausgleichsverbindungen an allen Zu- oder Ableitungen der Windenergieanlage installiert.

Die Anforderungen der Spezifikation und der Arbeitsanweisungen für das Vestas-Erdungssystem entsprechen den Mindestanforderungen von Vestas und den IEC-Normen. Lokale und nationale sowie projektspezifische Anforderungen können gegebenenfalls zusätzliche Maßnahmen erforderlich machen.

5.9 Korrosionsschutz

Die Klassifizierung des Korrosionsschutzes folgt der Norm EN ISO 12944-2.

Korrosionsschutz	Außenbereiche	Innenbereiche
Maschinenhaus	C5-M	C3
Nabe	C5-M	C3
Turm	C5-I	C3

Tabelle 5-5: Daten zum Korrosionsschutz zu Maschinenhaus, Nabe und Turm

6 Sicherheit

Mit den im vorliegenden Abschnitt enthaltenen Sicherheitsspezifikationen werden in beschränktem Umfang allgemeine Informationen zur Sicherheitsausstattung der Windenergieanlage bereitgestellt. Sie entbinden den Käufer und seine Vertreter nicht von seiner Pflicht, alle erforderlichen Sicherheitsmaßnahmen zu treffen, zu denen u. a. Folgendes zählt: (a) Erfüllen aller geltenden Vereinbarungen, Anweisungen und Anforderungen bezüglich Sicherheit, Betrieb, Wartung und Service; (b) Erfüllen aller sicherheitsrelevanten Gesetze, Vorschriften und Verordnungen und (c) Durchführen aller erforderlichen Sicherheitsschulungen und -fortbildungen.

6.1 Zugang

Zugang zur Windenergieanlage besteht von außen über eine Tür an der Eingangsplattform, ca. drei Meter über dem Boden. Die Tür ist mit einem Schloss versehen. Der Zugang zur oberen Plattform im Turm erfolgt über eine Leiter oder einen Transportaufzug.

Zugang zum Maschinenhaus von der oberen Plattform aus besteht über eine Leiter. Der Zugang zum Transformatorraum im Maschinenhaus ist durch ein Schloss gesichert. Unberechtigter Zugriff auf Elektroschalttafeln und Stromtafeln in der Windenergieanlage ist gemäß IEC 60204-1 2006 untersagt.

6.2 Escape

Zusätzlich zu den normalen Zugangswegen führen alternative Flucht- und Rettungswege aus dem Maschinenhaus durch die Kranluke, aus der Nabenabdeckung durch Öffnen des Nasenkonus oder vom Dach des Maschinenhauses. Die Rettungsausrüstung befindet sich im Maschinenhaus.

Die Luke im Dach kann von innen und außen geöffnet werden.

Die Flucht aus dem Transportaufzug erfolgt über die Leiter.

Ein Notfallschutzplan in der Windenergieanlage beschreibt die Evakuierung und die Flucht- und Rettungswege.

6.3 Räume/Arbeitsbereiche

Turm und Maschinenhaus sind mit Stromanschlüssen für Elektrowerkzeuge zur Wartung und Instandhaltung der Windenergieanlage ausgestattet.

6.4 Böden, Plattformen, Steh- und Arbeitsplätze

Alle Plattformen weisen eine rutschfeste Oberfläche auf.

Pro Turmsection ist ein Boden vorhanden. Ruheplattformen sind alle neun Meter an der Turmleiter zwischen den Plattformen angebracht.

In der Windenergieanlage sind Fußstützen für Wartungs- und Servicezwecke angebracht.

6.5 Transportaufzug

Die Windenergieanlage wird optional mit montiertem Transportaufzug geliefert.

6.6 Aufstiegsmöglichkeiten

Die Turmleiter ist mit einem Fallsicherungssystem ausgestattet, entweder einem Schienen- oder Drahtseilsystem.

In Turm, Maschinenhaus, Nabe und auf dem Dach sind Anschlagpunkte zum Anbringen von Sicherheitsgeschirr (Auffang- und Rettungsgurt) angebracht.

Über der Kranluke befindet sich ein Anschlagpunkt für die Notabstiegsausrüstung.

Anschlagpunkte sind gelb markiert und für 22,2 kN ausgelegt und getestet.

6.7 Bewegliche Teile, Schutzeinrichtungen und Sperrvorrichtungen

Alle beweglichen Teile im Maschinenhaus sind abgeschirmt.

Die Windenergieanlage ist mit einer Rotorarretierung zur Sperrung von Rotor und Triebstrang ausgestattet.

Die Zylinderstellung kann mit mechanischen Werkzeugen in der Nabe blockiert werden.

6.8 Beleuchtung

Die Windenergieanlage ist im Turm, im Maschinenhaus und in der Nabe beleuchtet.

Für den Fall eines Stromausfalls ist eine Notbeleuchtung vorhanden.

6.9 Notstopp

In Maschinenhaus, Nabe und in der untersten Turmsection sind Not-Stopp-Taster angebracht.

6.10 Unterbrechung der Stromversorgung

Die Windenergieanlage ist mit Trennschaltern ausgestattet, die ein Abschalten der gesamten Stromzufuhr bei Inspektions- oder Wartungsmaßnahmen ermöglichen. Die Schalter sind beschildert und befinden sich im Maschinenhaus und in der untersten Turmsection.

6.11 Brandschutz/Erste Hilfe

Im Maschinenhaus müssen während Service und Wartung ein 5-kg- bis 6-kg-CO₂-Feuerlöscher, ein Erste-Hilfe-Kasten und eine Feuerlöschdecke vorhanden sein.

- Ein 5-kg- bis 6-kg-CO₂-Feuerlöscher ist nur bei Service und Wartung erforderlich, es sei denn, im Maschinenhaus ist die dauerhafte Anbringung eines Feuerlöschers behördlich vorgeschrieben.
- Erste-Hilfe-Kästen sind nur bei Service und Wartung erforderlich.
- Feuerlöschdecken müssen nur bei nicht-elektrischen heißen Arbeiten vorhanden sein.

6.12 Warnschilder

Im Inneren oder an der Außenseite der Windenergieanlage angebrachte Warnschilder müssen vor Betrieb oder Wartung der Windenergieanlage zur Kenntnis genommen werden.

6.13 Handbücher und Warnhinweise

Das „Vestas Firmenhandbuch zum Arbeitsschutz“ sowie Handbücher für Betrieb, Wartung und Service der Windenergieanlage bieten zusätzliche Sicherheitshinweise und -informationen für Betrieb, Wartung oder Instandhaltung der Windenergieanlage.

7 Umgebung

7.1 Chemikalien

In der Windenergieanlage verwendete Chemikalien werden gemäß dem Umweltsystem von Vestas Wind Systems A/S beurteilt, das nach ISO 14001:2015 zertifiziert ist. Innerhalb der Windenergieanlage kommen die folgenden Chemikalien zum Einsatz:

- Frostschutzmittel zum Vermeiden des Einfrierens des Kühlsystems.
- Getriebeöl zum Schmieren des Getriebes.
- Hydrauliköl zum Pitchen der Rotorblätter und Betätigen der Bremse.
- Fett zum Schmieren der Lager.
- Unterschiedliche Reinigungsmittel und -chemikalien zur Wartung der Windenergieanlage.

8 Auslegungsrichtlinien

8.1 Auslegungsrichtlinien – Baukonstruktion

Die Konstruktion der Windenergieanlage wurde u. a. gemäß den folgenden Normen entwickelt und getestet:

Auslegungsrichtlinien	
Maschinenhaus und Nabe	IEC 61400-1: Ausgabe 3 EN 50308
Turm	IEC 61400-1: Ausgabe 3 Eurocode 3
Rotorblätter	DNV-OS-J102 IEC 1024-1

Auslegungsrichtlinien	
	IEC 60721-2-4 IEC 61400 (Teile 1, 12 und 23) IEC WT 01 IEC DEFU R25 ISO 2813 DS/EN ISO 12944-2
Getriebe	ISO 81400-4
Generator	IEC 60034
Transformator	IEC 60076-11, IEC 60076-16, CENELEC HD637 S1
Blitzschutz	IEC 62305-1: 2006 IEC 62305-3: 2006 IEC 62305-4: 2006 IEC 61400-24:2010
Drehende elektrische Maschinen	IEC 34
Sicherheit von Maschinen, Sicherheitsrelevante Teile von Steuerungen	IEC 13849-1
Maschinensicherheit – elektrische Ausrüstung von Maschinen	IEC 60204-1

Tabelle 8-1: Konstruktionscodes

9 Farben

9.1 Maschinenhausfarbe

Farbe von Vestas Nacelles	
Standard-Maschinenhausfarbe	RAL 7035 (Hellgrau)
Standard-Logo	Vestas

Tabelle 9-1: Farbe, Maschinenhaus

9.2 Turmfarbe

Farbe von Vestas-Turmsektionen		
	Außen:	Innen:
Standard-Turmfarbe	RAL 7035 (Hellgrau)	RAL 9001 (Cremeweiß)

Tabelle 9-2: Farbe, Turm

9.3 Rotorblattfarbe

Rotorblattfarbe	
Standard-Rotorblattfarbe	RAL 7035 (Hellgrau). Alle Blitzrezeptorflächen an den Rotorblättern, außer den Massivmetallspitzen (SMT), sind unlackiert.
Farbvarianten Tip-Ende	RAL 2009 (Verkehrsorange), RAL 3020 (Verkehrsrot)
Glanzgrad	< 30 % DS/EN ISO 2813

Tabelle 9-3: Farbe, Rotorblätter

10 Leitfaden für Betriebsbereichsbedingungen und Leistungsmerkmale

Die tatsächlichen Klima- und Standortbedingungen weisen viele Variablen auf und sind bei der Beurteilung der tatsächlichen Windenergieanlagenleistung zu berücksichtigen. Die Auslegungs- und Betriebsparameter in diesem Abschnitt stellen keine Garantien, Gewährleistungen und Zusicherungen bezüglich der Windenergieanlagenleistung an tatsächlichen Standorten dar.

10.1 Klima- und Standortbedingungen

Die Werte beziehen sich auf die Nabhöhe:

Auslegungsparameter-Extremwerte	
Windklima	Alle
Umgebungstemperaturbereich (Windenergieanlage für Standardtemperatur)	-40 °C bis +50 °C

Tabelle 10-1: Auslegungsparameter-Extremwerte

10.2 Betriebsbereich – Temperatur und Höhe

Nachstehende Werte beziehen sich auf die Nabhöhe und hängen von den Sensoren und der Steuerung der Windenergieanlage ab.

Betriebsbereich – Temperatur	
Umgebungstemperaturbereich (Standard-WEA)	-20 °C bis +45 °C
Umgebungstemperaturbereich (Niedrigtemperatur-Windenergieanlage)	-30 °C bis +45 °C

Tabelle 10-2: Betriebsbereich – Temperatur

HINWEIS

Die Windenergieanlage stellt die Energieerzeugung ein, sobald die Umgebungstemperaturen auf über +45 °C steigen.

Niedrigtemperatur-Optionen der Windenergieanlage können bei Vestas erfragt werden.

Die Windenergieanlage ist standardmäßig für den Betrieb in Höhen bis 1000 m ü. d. M. und optional für bis zu 2000 m ü. d. M. ausgelegt.

10.3 Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im 3,45-MW-Modus 0

Nachstehende Werte beziehen sich auf die Nabenhöhe und hängen von den Sensoren und der Steuerung der Windenergieanlage ab. Bei Umgebungstemperaturen über einem höhenpezifischen Schwellenwert (+30 °C bei ≤ 1250 m ü. d. M.) hält die Windenergieanlage im 3,45-MW-Modus 0 eine Teillast-Produktion aufrecht, wie in Abbildung 10-1 gezeigt.

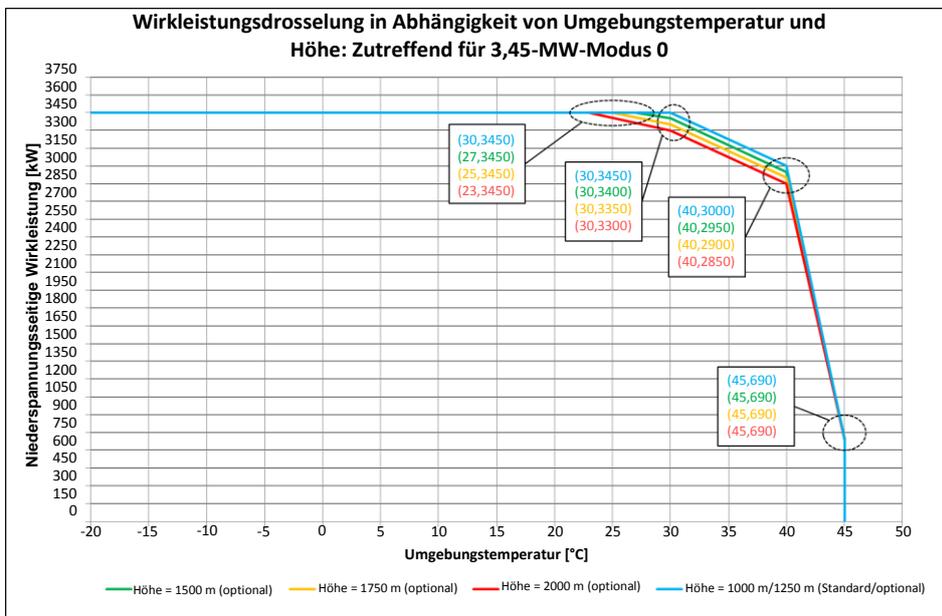


Abbildung 10-1: Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im 3,45-MW-Modus 0

10.4 Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1)

Ein Teillastdiagramm für den leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1) steht in Abbildung 10-2.

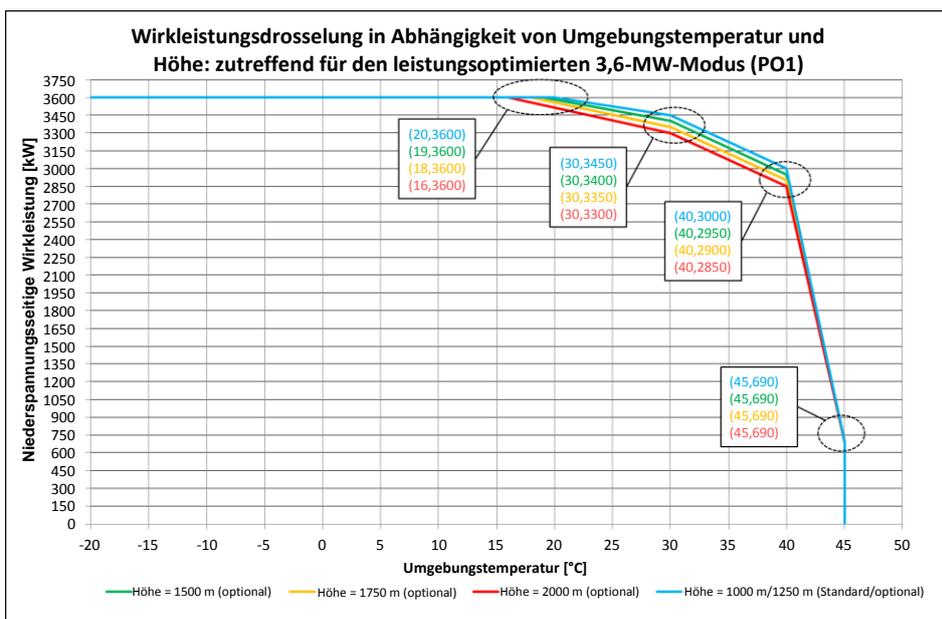


Abbildung 10-2: Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1).

10.5 Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1)

Ein Teillastdiagramm für den lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1) steht in Abbildung 10-3.

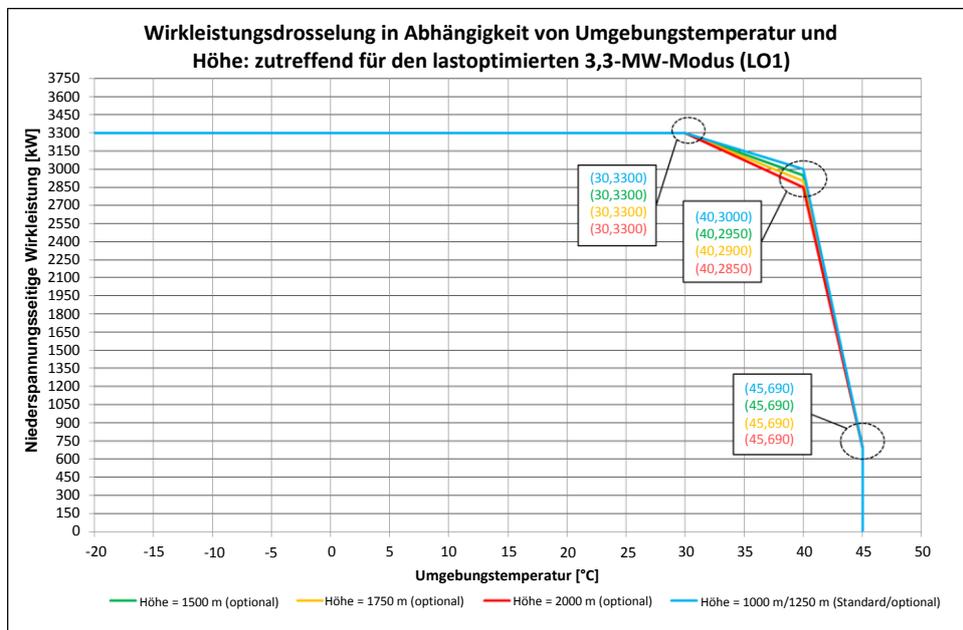


Abbildung 10-3: Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1).

10.6 Betriebsbereich – Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2)

Ein Teillastdiagramm für den lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2) steht in Abbildung 10-4.

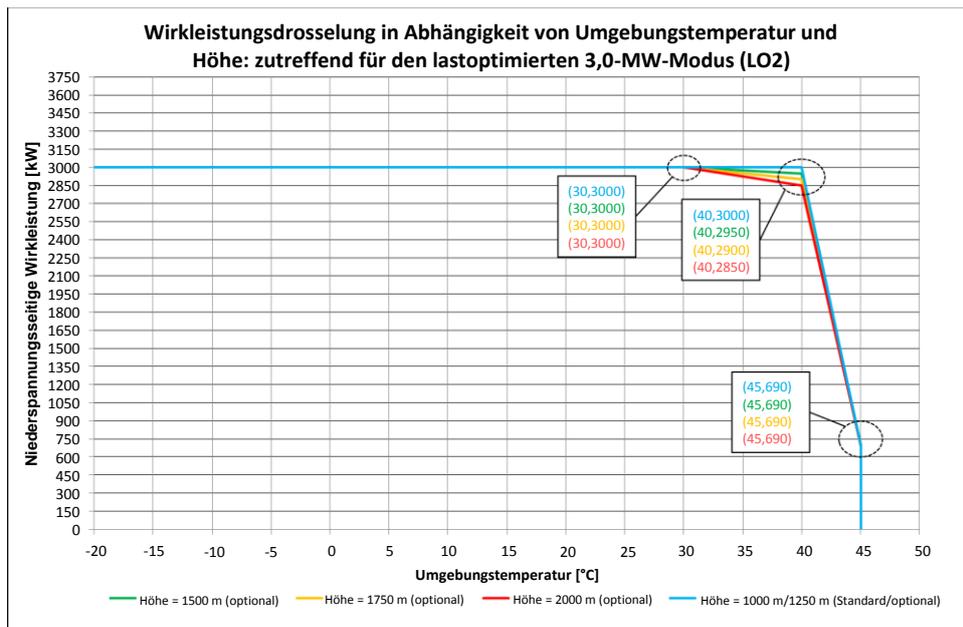


Abbildung 10-4: Temperatur- und höhenbedingter Teillastbetrieb im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2).

10.7 Betriebsbereich – Netzanschluss

Betriebsbereich – Netzanschluss		
Nennphasenspannung	[U _{NP}]	650 V
Nennfrequenz	[f _N]	50/60 Hz
Max. Frequenzgradient	±4 Hz/s	
Max. negative Gegenspannung	3 % (Anschluss) / 2 % (Betrieb)	
Gefordertes Leerlauf-Kurzschluss-Mindestverhältnis (Short Circuit Ratio, SCR) beim Anschluss der Windenergieanlage an das Mittelspannungsnetz	5.0 (kontaktieren Sie Vestas für eine projektspezifische Bewertung für SCR <5.0)	
Maximaler Kurzschlussstrom	1,05 pu (Dauerbetrieb) 1,45 pu (Spitze)	

Tabelle 10-3: Betriebsbereich – Netzanschluss

Generator und Umrichter werden in folgenden Fällen getrennt:*

Schutzeinstellungen	
Spannung 3600 s lang über 110 %** des Nennwerts	715 V
Spannung 2 s lang über 121 % des Nennwerts	787 V
Spannung 0,150 s lang über 136 % des Nennwerts	884 V
Spannung 180 s lang unter 90 %** des Nennwerts (FRT)	585 V
Spannung 12 s lang unter 85 %** des Nennwerts (FRT)	553 V
Spannung 4 s lang unter 80 % des Nennwerts (FRT)	520 V
Frequenz 0,2 s lang über 106 % des Nennwerts	53/63,6 Hz
Frequenz 0,2 s lang unter 94 % des Nennwerts	47/56,4 Hz

Tabelle 10-4: Trennwerte für Generator und Umrichter

HINWEIS

* Über die Lebensdauer der Windenergieanlage gemittelt dürfen innerhalb eines Jahres nicht mehr als 50 Netzausfälle auftreten.

** Die Windenergieanlage kann für einen dauerhaften Betrieb bei Spannungsschwankungen von ±13 % konfiguriert werden. Die Blindleistungskapazität ist für diesen breiten Einstellungsbereich begrenzt (siehe Abschnitt 10.8).

10.8 Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im 3,45-MW-Modus-0

Die Blindleistungskapazität der 3,45-MW-Windenergieanlage im Modus 0 auf der Niederspannungsseite des Mittelspannungstransformators ist in Abbildung 10-5 dargestellt:

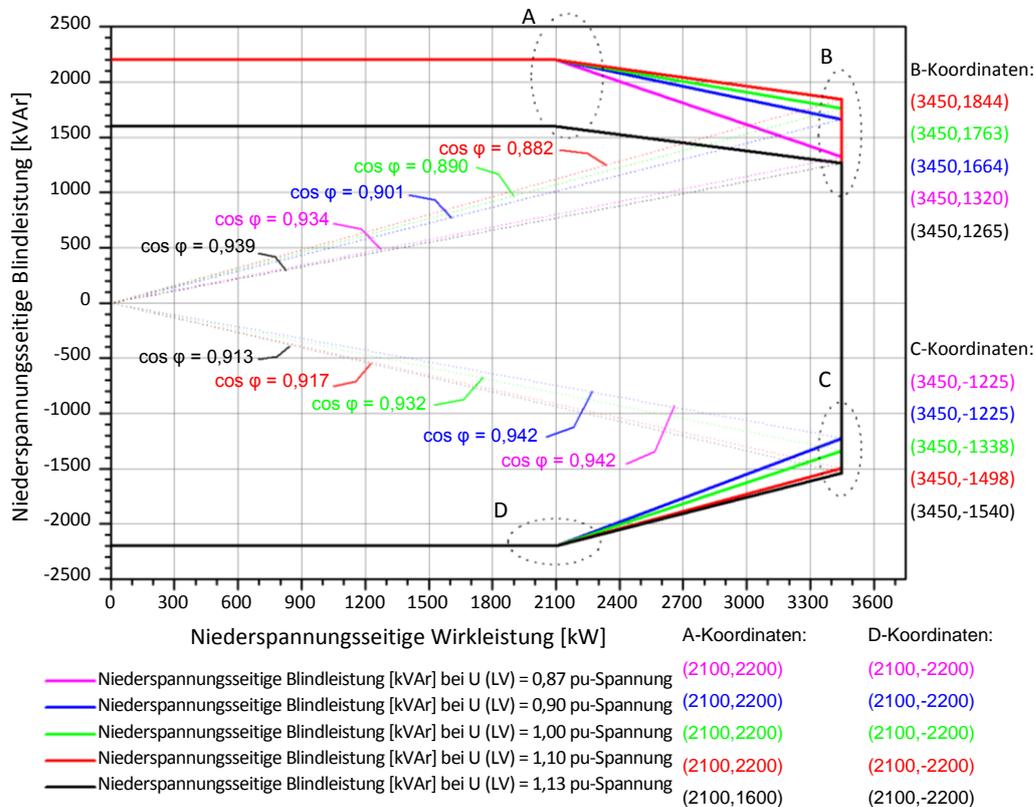


Abbildung 10-5: Blindleistungskapazität im 3,45-MW-Modus 0

Beim Betrieb mit der Nennleistung von 3,45 MW auf der Niederspannungsseite des Mittelspannungstransformators beträgt die Blindleistungskapazität auf der Mittelspannungsseite des Mittelspannungstransformators ca.:

- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,95 kapazitiv bei U (Mittelspannung) = 0,87 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,94/0,94 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,88 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,93/0,91 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,90 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,92/0,90 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,00 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,95/0,89 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,10 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,98/0,89 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,13 pu-Spannung

Blindleistung wird durch den Vollumrichter erzeugt. Daher werden keine herkömmlichen Kondensatoren in der Windenergieanlage verwendet.

Die Windenergieanlage kann die Blindleistungskapazität bei schwachem Wind ohne erzeugte Wirkleistung halten.

HINWEIS

Im 3,45-MW-Modus 0 wird oberhalb von +30 °C Umgebungstemperatur bei ≤ 1250 m ü. d. M. heruntergeregelt, siehe Abbildung 10-1.

10.9 Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im blindleistungsoptimierten 3,45-MW-Modus (QO1)

Optional ist im blindleistungsoptimierten 3,45-MW-Modus (QO1) bei einer Umgebungstemperatur von unter +20 °C und einer Höhe von ≤ 1250 m ü. d. M. eine erweiterte Blindleistungskapazität möglich. Die entsprechende Blindleistungskapazität ist in Abbildung 10-6 dargestellt:

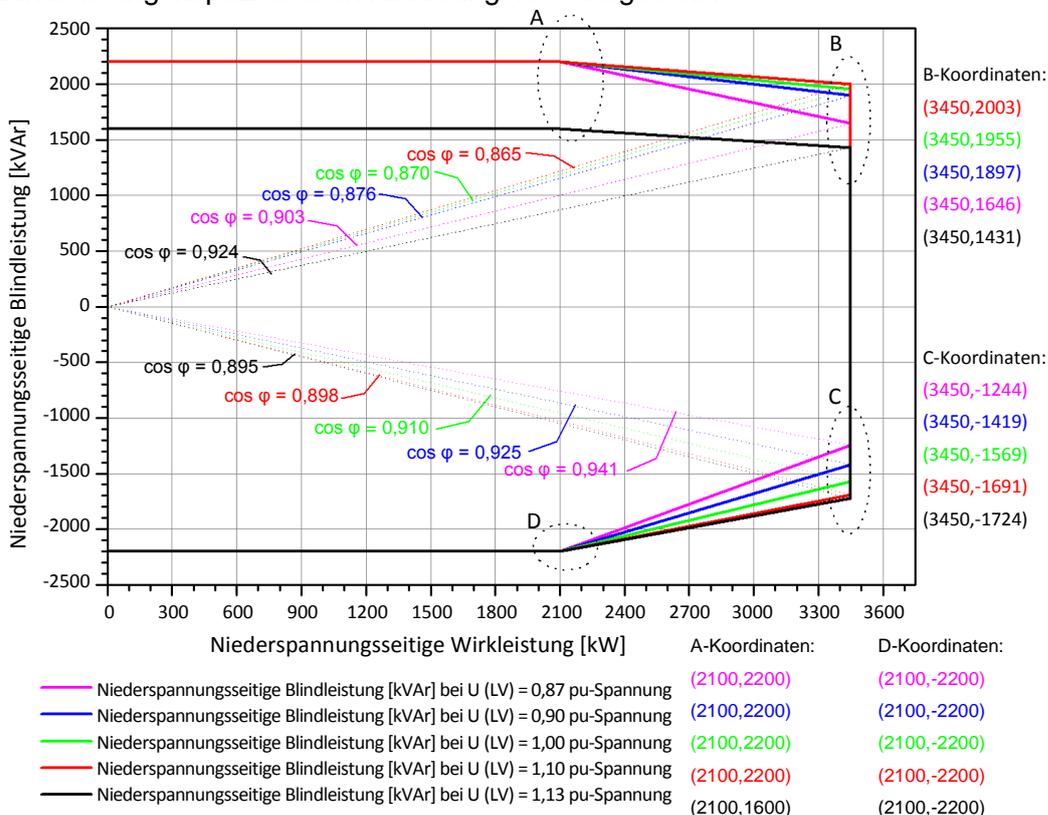


Abbildung 10-6: Blindleistungskapazität im blindleistungsoptimierten 3,45-MW-Modus (QO1).

Beim Betrieb im blindleistungsoptimierten 3,45-MW-Modus (QO1) auf der Niederspannungsseite des Mittelspannungstransformators beträgt die Blindleistungskapazität auf der Mittelspannungsseite des Mittelspannungstransformators ca.:

- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,92 kapazitiv bei U (Mittelspannung) = 0,87 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,92/0,91 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,89 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,91/0,90 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,90 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,90/0,88 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,00 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,94/0,87 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,10 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,97/0,87 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,13 pu-Spannung

Die Windenergieanlage kann die Blindleistungskapazität bei schwachem Wind ohne erzeugte Wirkleistung halten.

HINWEIS

Im blindleistungsoptimierten 3,45-MW-Modus (QO1) wird die Blindleistung bei einer Umgebungstemperatur von mehr als +20 °C und einer Höhe von ≤ 1250 m ü. d. M. linear heruntergeregt und konvergiert bei +30 °C mit der Blindleistungskapazität des 3,45-MW-Modus-0, wie in Abbildung 10-5 gezeigt.

10.10 Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1)

Die Blindleistungskapazität im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1) ist in Abbildung 10-7 dargestellt:

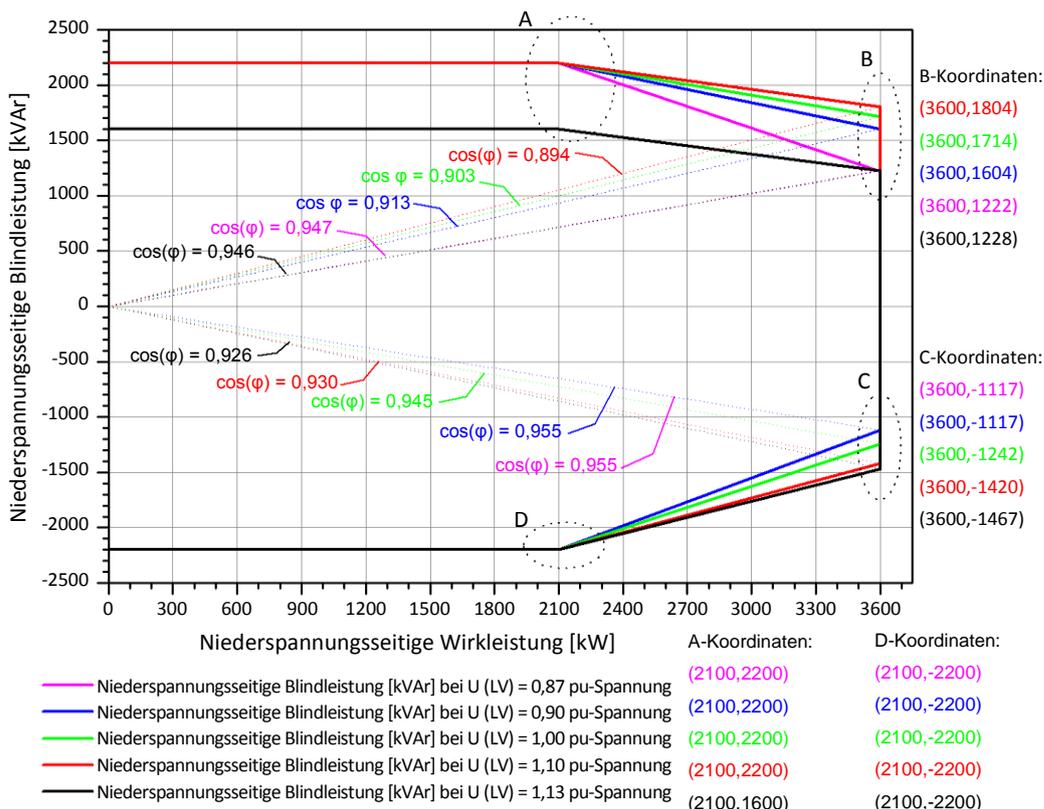


Abbildung 10-7: Die Blindleistungskapazität im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1)

Beim Betrieb im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1) auf der Niederspannungsseite des Mittelspannungstransformators beträgt die Blindleistungskapazität auf der Mittelspannungsseite des Mittelspannungstransformators ca.:

- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,96 kapazitiv bei U (Mittelspannung) = 0,87 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,95/0,94 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,88 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,95/0,92 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,90 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,93/0,92 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,00 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,96/0,91 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,10 pu-Spannung
 $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,98/0,90 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,13 pu-Spannung

Die Windenergieanlage kann die Blindleistungskapazität bei schwachem Wind ohne erzeugte Wirkleistung halten.

HINWEIS

Im leistungsoptimierten 3,6-MW-Modus (PO1) wird oberhalb von +20 °C Umgebungstemperatur bei ≤ 1250 m ü. d. M. heruntergeregelt, siehe Abbildung 10-2.

Der leistungsoptimierte 3,6-MW-Modus (PO1) und der 3,45 MW blindleistungsoptimierte Modus (QO1) schließen sich gegenseitig aus (da Q gegen P getauscht wird).

10.11 Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1)

Die Blindleistungskapazität im leistungsoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1) ist in Abbildung 10-8 dargestellt:

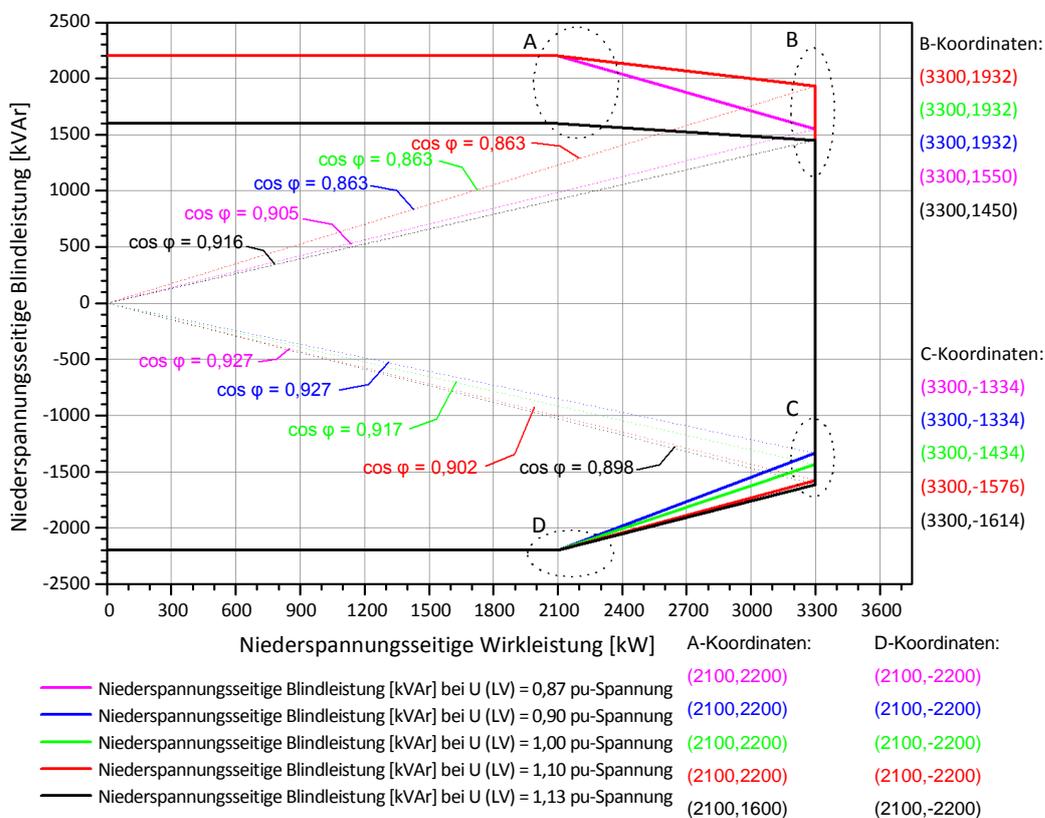


Abbildung 10-8: Die Blindleistungskapazität im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1)

Beim Betrieb im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1) auf der Niederspannungsseite des Mittelspannungstransformators beträgt die Blindleistungskapazität auf der Mittelspannungsseite des Mittelspannungstransformators ca.:

- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,91 kapazitiv bei U (Mittelspannung) = 0,87 pu-Spannung
- $\cos \phi$ (Mittelspannung) = 0,91/0,91 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,89 pu-Spannung

- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,90/0,89 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,90 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,90/0,88 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,00 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,91/0,89 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,10 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,95/0,89 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,13 pu-Spannung

Die Windenergieanlage kann die Blindleistungskapazität bei schwachem Wind ohne erzeugte Wirkleistung halten.

HINWEIS

Im lastoptimierten 3,3-MW-Modus (LO1) wird oberhalb von +30 °C Umgebungstemperatur bei ≤ 1250 m ü. d. M. gedrosselt, siehe Abbildung 10-3.

10.12 Betriebsbereich – Blindleistungskapazität im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2)

Die Blindleistungskapazität im leistungsoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2) ist in Abbildung 10-9 dargestellt:

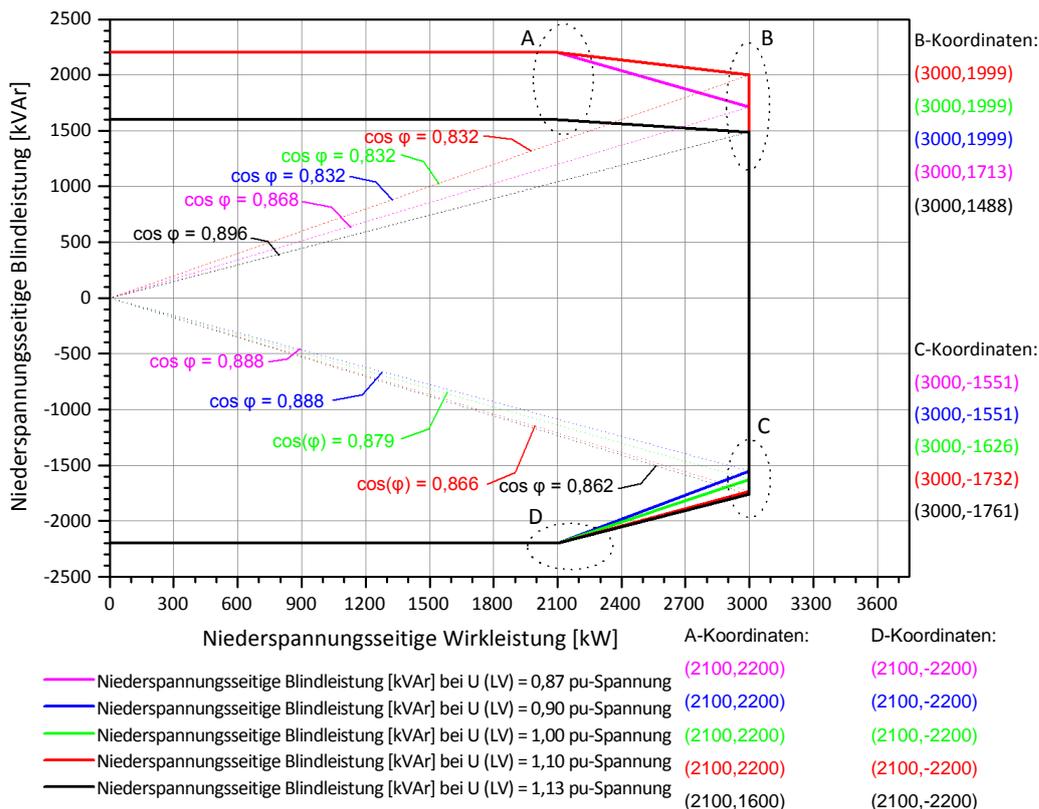


Abbildung 10-9: Die Blindleistungskapazität im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2)

Beim Betrieb im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2) auf der Niederspannungsseite des Mittelspannungstransformators beträgt die Blindleistungskapazität auf der Mittelspannungsseite des Mittelspannungstransformators ca.:

- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,88 kapazitiv bei U (Mittelspannung) = 0,87 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,88/0,87 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,89 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,87/0,85 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 0,90 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,87/0,85 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,00 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,88/0,86 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,10 pu-Spannung
- $\cos \varphi$ (Mittelspannung) = 0,92/0,86 kapazitiv/induktiv bei U (Mittelspannung) = 1,13 pu-Spannung

Die Windenergieanlage kann die Blindleistungskapazität bei schwachem Wind ohne erzeugte Wirkleistung halten.

HINWEIS

Im lastoptimierten 3,0-MW-Modus (LO2) wird oberhalb von +30 °C Umgebungstemperatur bei ≤ 1250 m ü. d. M. gedrosselt, siehe Abbildung 10-4.

10.13 Betriebsbereich – Temperaturabhängige Blindleistungskapazität

Die in Abbildungen 10-5 bis 10-9 dargestellte Blindleistungskapazität gilt für Umgebungstemperaturen, bei denen keine Wirkleistungs-drosselung gemäß Abbildungen 10-1 bis 10-4 erforderlich ist.

Bei Umgebungstemperaturen zwischen der Herabregelungs-Starttemperatur und 45 °C wird die Blindleistung proportional zur Wirkleistungs-drosselung gedrosselt.

Abbildung 10-10 zeigt ein anschauliches Beispiel einer Drosselung der Blindleistung.

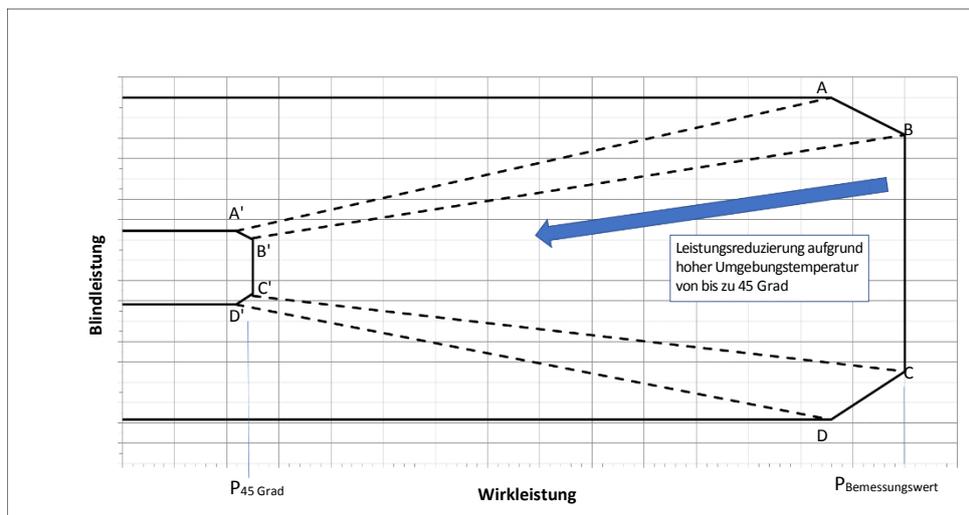


Abbildung 10-10: Temperaturabhängigkeit der Blindleistungskapazität Beispiel zur Veranschaulichung

10.14 Leistungsmerkmal – Durchfahren von Netzfehlern

Die Windenergieanlage ist mit einem Vollumrichter ausgestattet, damit sie bei Stromnetzstörungen besser geregelt werden kann. Die Steuerung der Windenergieanlage ist auch bei Netzstörungen voll funktionsfähig.

Die Windenergieanlage ist so ausgelegt, dass sie sich bei Stromnetzstörungen innerhalb der Spannungstoleranzkurve wie dargestellt nicht vom Stromnetz trennt:

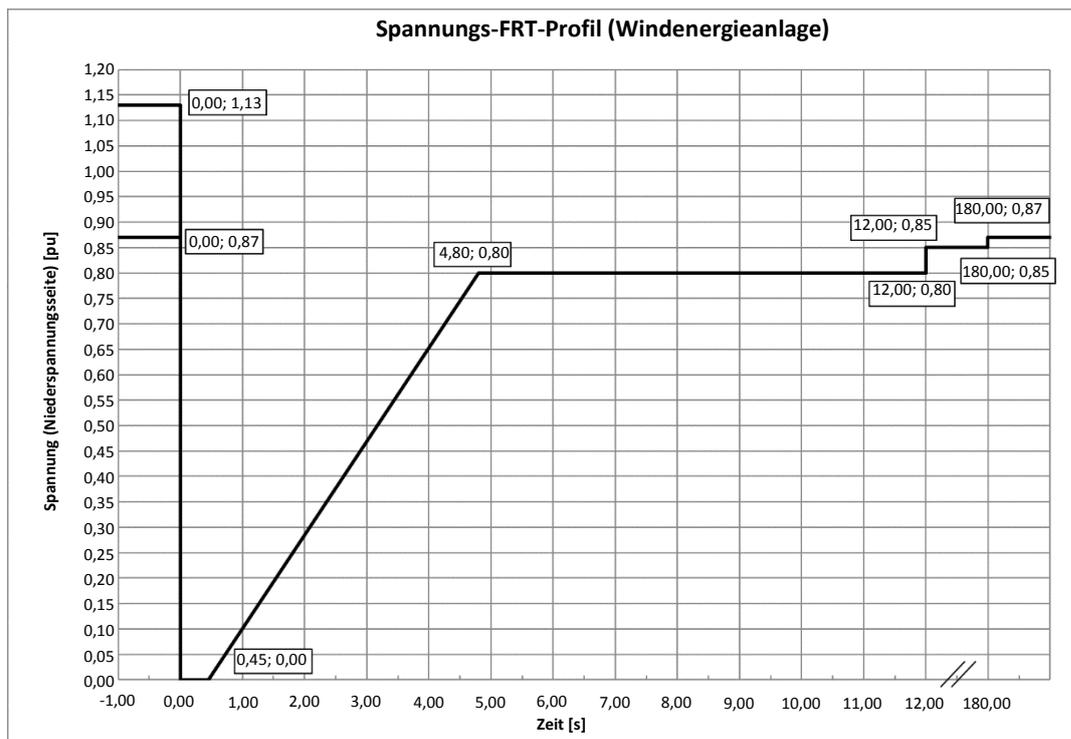


Abbildung 10-11: Niedrige Spannungstoleranzkurve für symmetrische und asymmetrische Störungen, wobei U die gemessene Spannung im Stromnetz darstellt.

Bei über die in Abbildung 10-11 dargestellte Toleranzkurve hinausgehenden Netzstörungen wird die Windenergieanlage vom Netz getrennt.

Zeitspanne bis zur Leistungswiederherstellung	
Leistungswiederherstellung auf 90 % des Niveaus vor einer Störung	max. 0,1 s

Tabelle 10-5 Zeit zur Leistungswiederherstellung

10.15 Leistung – Blindstrombeitrag

Der Blindstrombeitrag hängt davon ab, ob die auf die Windenergieanlage einwirkende Störung symmetrischer oder asymmetrischer Art ist.

10.15.1 Symmetrischer Blindstrombeitrag

Während symmetrischer Spannungsabfälle speist der Windpark zur Stützung der Stromnetzspannung Blindstrom ein. Der eingespeiste Blindstrom ist eine Funktion der gemessenen Stromnetzspannung.

Der Standardwert ergibt einen Blindstromanteil von 100 % (1 pu) des Nennstroms an der Mittelspannungsseite des Mittelspannungstransformators. 10-12:2 stellt den Blindstrombeitrag als eine Funktion der Spannung dar. Der Blindstrombeitrag ist unabhängig von den tatsächlichen Windbedingungen und dem Leistungsniveau vor einer Störung. Wie in 10-12:2 dargestellt, ist der Gradient für die Blindstromeinspeisung mit einem Blindstrom von 2 % des Nennstroms pro 1 % Spannungsfall definiert. Der Anstieg kann zur Anpassung an die standortspezifischen Anforderungen auf einen Wert von 0–10 % parametrisiert werden.

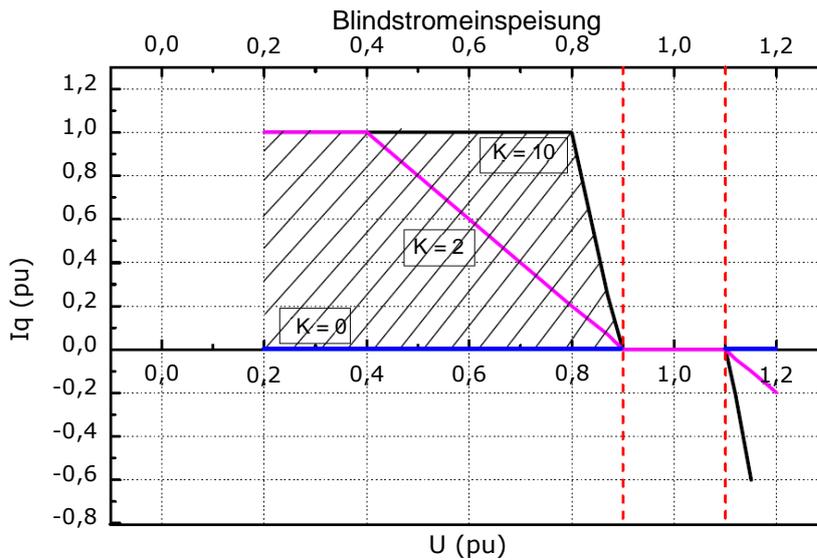


Abbildung 10-12: Blindstromeinspeisung.

10.15.2 Asymmetrischer Blindstrombeitrag

Der Blindstrom beruht auf der gemessenen positiven Sequenzspannung und dem verwendeten K-Faktor. Während asymmetrischer Spannungsabfälle wird die Blindstromeinspeisung auf ca. 0,4 pu beschränkt, um einen möglichen Spannungsanstieg auf die gesunden Phasen zu begrenzen.

10.16 Leistung – Mehrfache Spannungsabfälle

Die Windenergieanlage ist so ausgelegt, dass sie Automatische Wiedereinschaltungen (AWE) und mehrfache Spannungsabfälle innerhalb einer kurzen Zeitspanne vertragen kann, da solche Spannungsabfälle nicht gleichmäßig über das Jahr verteilt sind. Beispielsweise stellen zehn Spannungsabfälle einer Dauer von jeweils 200 ms innerhalb von 30 Minuten auf 20 % der Spannung in der Regel kein Problem für die Windenergieanlage dar.

10.17 Leistung – Regelung von Wirk- und Blindleistung

Die Windenergieanlage kann Wirk- und Blindleistung über das VestasOnline®-SCADA-System regeln.

Max. Anstiegsrate für externe Steuerung	
Wirkleistung	0,1 pu/s bei einer max. Leistungsniveauänderung um 0,3 pu
	0,3 pu/s bei einer max. Leistungsniveauänderung um 0,1 pu

Max. Anstiegsrate für externe Steuerung	
Blindleistung	20 pu/s

Tabelle 10-6: Anstiegsraten für Wirk-/Blindleistung (die Werte sind vorläufig)

Zur Unterstützung der Stromnetzstabilität ist die Windenergieanlage in der Lage, bei Wirkleistungsreferenzen bis 10 % der Nennleistung der Windenergieanlage mit dem Stromnetz verbunden zu bleiben. Bei Wirkleistungsreferenzen unter 10 % kann die Windenergieanlage sich vom Stromnetz trennen.

10.18 Leistungsmerkmal – Spannungsregelung

Die Windenergieanlage ist für eine Integration in die Spannungsregelung VestasOnline® durch Ausnutzung der Blindleistungskapazität der Anlage konzipiert.

10.19 Leistung – Frequenzregelung

Die Windenergieanlage lässt sich zur Frequenzregelung durch Begrenzung der abgegebenen Leistung als Funktion der Netzfrequenz (Überfrequenz) konfigurieren. Totbereich und Anstieg sind für die Frequenzregelungsfunktion einstellbar.

10.20 Verzerrung – Störfestigkeit

Die Windenergieanlage lässt sich mit einem (Hintergrund-)Spannungsklirrfaktor von 8 % vor Anschluss an die Netzschnittstelle anschließen und nach Anschluss mit einem Spannungsklirrfaktor von 8 % betreiben.

10.21 Hauptbeitragende zum Eigenverbrauch

Der Stromverbrauch der Windenergieanlage ist als der Energiebetrag definiert, den die Windenergieanlage aufnimmt, wenn sie keine Energie an das Stromnetz liefert. Dies ist im Steuersystem als Production Generator 0 (Null) definiert.

Die in Tabelle 10-7 aufgeführten Komponenten haben den größten Einfluss auf den Eigenbedarf der Windenergieanlage. (Der durchschnittliche Eigenverbrauch hängt von den vorherrschenden Bedingungen, dem Klima, der Windenergieanlagenleistung, den Abschaltzeiten usw. ab.)

Die VMP8000-Steuerung verfügt über einen Ruhemodus, durch den der Eigenbedarf nach Möglichkeit reduziert wird. Ebenso können die Kühlpumpen ausgeschaltet werden, wenn sich die Windenergieanlage im Leerlauf befindet.

Hauptbeitragende zum Eigenbedarf	
Hydraulikmotor	2 x 15 kW (Master/Slave)
Azimutmotoren	Maximal insgesamt 18 kW
Wassererwärmung	10 kW
Wasserpumpen	2,2 (3,0 kW für 60 Hz) + 4,0 kW
Ölerwärmung	7,9 kW
Ölpumpe für Getriebschmierung	10 kW
Steuerung einschließlich Heizelementen für die Hydraulik und alle Steuerungen	ungefähr 3 kW
Leerlaufverlust Mittelspannungstransformator	Siehe Abschnitt 4.3 Mittelspannungstransformator, S. 15

Tabelle 10-7: Angaben zu den Hauptbeitragenden zum Eigenbedarf (Werte sind vorläufig)

11 Zeichnungen

11.1 Konstruktionsauslegung – Darstellung der Außenabmessungen

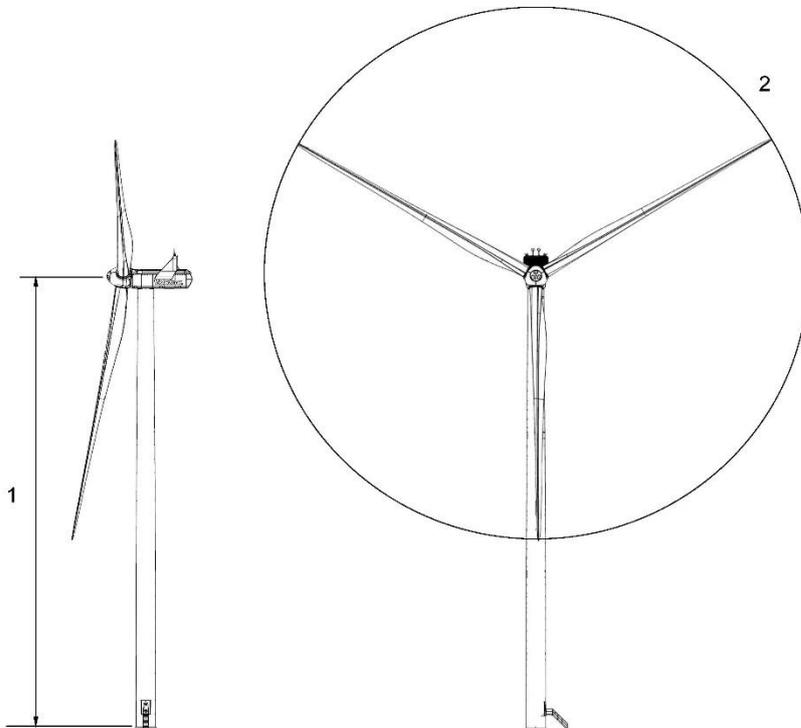


Abbildung 11-1: Darstellung der Außenabmessungen – Aufbau

1 Nabenhöhen: vgl. Leistungsspezifikationen

2 Rotordurchmesser: 105–136 m

11.2 Baukonstruktion – Seitenansichtszeichnung

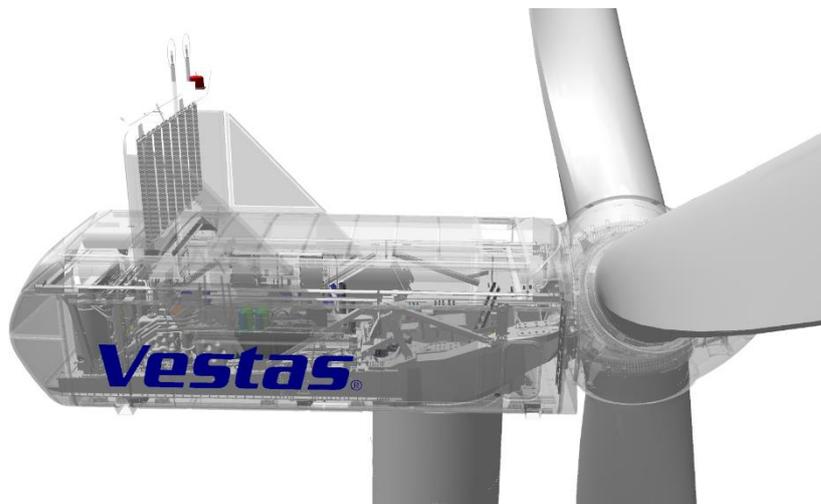


Abbildung 11-2: Seitenansichtszeichnung

12 Allgemeine Einschränkungen, Hinweise und Haftungsausschlüsse

- © 2018 Vestas Wind Systems A/S. Dieses Dokument wurde von Vestas Wind Systems A/S und/oder einer der Tochtergesellschaften des Unternehmens erstellt und enthält urheberrechtlich geschütztes Material, Markenzeichen und andere geschützte Informationen. Alle Rechte vorbehalten. Das Dokument darf ohne vorherige schriftliche Erlaubnis durch Vestas Wind Systems A/S weder als Ganzes noch in Teilen reproduziert oder in irgendeiner Weise oder Form – sei es grafisch, elektronisch oder mechanisch, einschließlich Fotokopien, Bandaufzeichnungen oder mittels Datenspeicherungs- und Datenzugriffssystemen – vervielfältigt werden. Die Nutzung dieses Dokuments über den ausdrücklich von Vestas Wind Systems A/S gestatteten Umfang hinaus ist untersagt. Marken-, Urheberrechts- oder sonstige Vermerke im Dokument dürfen nicht geändert oder entfernt werden.
- Die allgemeinen Beschreibungen in diesem Dokument gelten für die aktuelle Version der 3-MW-Plattform-Windenergieanlagen. Bei neueren Versionen der 3-MW-Plattform-Windenergieanlagen, die ggf. zukünftig hergestellt werden, gilt u. U. eine andere allgemeine Beschreibung. Falls Vestas eine neuere Version der 3-MW-Plattform-Windenergieanlagen liefern sollte, wird das Unternehmen hierzu eine aktualisierte allgemeine Beschreibung vorlegen.
- Vestas empfiehlt, dass die Werte des Stromnetzes so dicht wie möglich an den Nennwerten liegen und Frequenz und Spannung nur geringfügig vom Nennwert abweichen.
- Im Anschluss an einen Stromnetzausfall und/oder an Zeiträume mit sehr geringer Umgebungstemperatur muss ein gewisser Zeitraum für das Aufwärmen der Windenergieanlage eingeplant werden.
- Für alle angegebenen Start/Stop-Parameter (z. B. Windgeschwindigkeiten und Temperaturen) ist eine Hysterese-Steuerung vorhanden. Dadurch kann es in bestimmten Grenzsituationen dazu kommen, dass die Windenergieanlage angehalten wird, obwohl unter Berücksichtigung der Umgebungsbedingungen die angegebenen Betriebsparametergrenzwerte nicht überschritten worden sind.
- Das Erdungssystem muss die Mindestanforderungen von Vestas sowie die lokalen und nationalen Anforderungen und Normen erfüllen.
- Die vorliegende allgemeine Beschreibung stellt kein Verkaufsangebot dar; sie beinhaltet keine Garantie oder Zusage und auch keine Prüfung der Leistungskurve und Geräusche (einschließlich und ohne Einschränkung Prüfverfahren für Leistungskurve und Geräusche). Garantien, Zusagen und/oder Prüfungen von Leistungskurve und Geräuschen (einschließlich und ohne Einschränkung Prüfverfahren für Leistungskurve und Geräusche) müssen separat schriftlich vereinbart werden.