

5.2 Blitzschutzsystem

Die Windenergieanlagen Vestas – V 150 und Vestas - V136 sind standardmäßig mit einem Blitzschutzsystem ausgestattet.

Die folgenden Angaben zum Blitzschutz und zur Elektromagnetischen Verträglichkeit wurden den Unterlagen des Herstellers entnommen:

V150-4.2 MW und V136-4.2 MW

- Vestas Gültigkeit Dokumente 4.0MW für 4.2MW Powermode vom 06.08.2018
- Blitzschutz
Dokument Nr.: 0067-7022 V00 vom 21.07.2017
- Blitzschutz und elektromagnetische Verträglichkeit
Dokument Nr.: 0059-1120 V03 vom 08.03.2018

An den Planer / zukünftigen Betreiber
der Vestas-Windenergieanlagen der
4MW Plattform

Datum
Berlin, 06. August 2018 / CHHEB

V136-4.0/4.2MW und V150-4.0/4.2MW

Sehr geehrte Damen und Herren,

mit diesem Schreiben möchten wir Ihnen für die Windenergieanlagen (WEA) -Typen V136-4.0/4.2MW und V150-4.0/4.2MW eine kurze Information über den Einfluss der Änderung des Betriebsmodus von 4.0 MW Nennleistung auf den Betrieb im 4.2MW Power Mode geben.

Die Konfiguration des 4.2MW Power Modes basiert auf einer zusätzlichen Software-Applikation, ähnlich wie die Einstellung der schallreduzierten Betriebsmodi. Durch den Power Mode erhöht sich die Nennleistung der WEA von 4.0MW auf 4.2MW, ansonsten ist die Anlage baugleich.

Aufgrund der Baugleichheit, ergeben sich keine Änderungen in Bezug auf Abmessungen (Maschinenhaus, Rotorblätter, Turm und Fundament), Schattenwurf, Farbgebung / Glanz, wassergefährdende Stoffe, Abfälle, Brandschutzkonzept, Personenschutz, Fluchtwege etc.)

Einflüsse ergeben sich ggf. in Bezug auf das Geräuschverhalten im leistungsoptimierten Betrieb der WEA, dem Nachlaufverhalten (Turbulenzen hinter der WEA) sowie ggf. für die mittlere Auslegungswindgeschwindigkeit in Nabenhöhe (für die die WEA zertifiziert ist) und damit die Beurteilung der Standsicherheit.

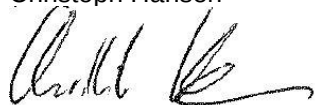
Unabhängig von der Nennleistung im leistungsoptimierten Betriebsmodus können die WEA in denselben schallreduzierten Betriebsmodi betrieben werden, wodurch die Schallmessberichte der schallreduzierten Betriebsmodi weiterhin Gültigkeit haben werden. Die Rotorblätter der V136 und der V150 werden in Deutschland standardmäßig mit Sägezahn-Hinterkante (STE – Serrated Trailing Edges) zur Geräuschreduzierung ausgeführt.

Technische Dokumente, in denen nur die V136-4.0MW oder V150-4.0MW aufgeführt wird und der 4.2MW Powermode nicht spezifisch erwähnt wird, finden stets für beide Varianten Anwendung. Die Nomenklatur wurde absichtlich so gewählt, damit bei einer möglichen späteren Anpassung der Nennleistung über ein softwaretechnisches Update, die durch die Erhöhung der Nennleistung nicht beeinflussten technischen Dokumente, nicht einzeln angepasst werden müssen.

Hat die angepasste Nennleistung Einfluss auf Parameter wie z.B. Schall, Leistung oder Auslegungswindgeschwindigkeiten, so wird der 4.2MW Powermode in dem Dokument auch explizit genannt. Für Dokumenten bei denen dies nicht der Fall ist, hat der 4.2MW Powermode keinen Einfluss auf die Inhalte des Dokuments und wird daher nicht gesondert aufgeführt.

Berlin, 06.August 2018

Christoph Hansen



Vestas Deutschland GmbH

Otto-Hahn-Str. 2-4, 25813 Husum
Tel: +49 4841 971 0, vestas-centraleurope@vestas.com, www.vestas.com
Bank: UniCredit Bank - HypoVereinsbank, München
IBAN: DE45 7002 0270 0666 8897 54, BIC: HYVEDEMMXXX
Commerzbank, Frankfurt, IBAN: DE96 5008 0000 0980 8140 00, BIC: DRESDEFFXXX
Nordea Bank, Frankfurt, IBAN: DE59 5143 0300 2125 7100 01, BIC: NDEADEFFXXX
Handelsregister: Flensburg B-463, Umsatzsteueridentifikationsnummer: DE 134 657 783,
Steueridentifikationsnummer: 27/197/00066
Geschäftsführer: Cornelis de Baar, Nils Backhaus, Company reg. name: Vestas Deutschland GmbH

Blitzschutz

Dokumentennr.: 0067-7022 V00

Klasse: RESTRICTED

Typ: T09

Wind. It means the world to us.™

Inhaltsverzeichnis

1 WINDENERGIEANLAGENTYP	4
2 ÄNDERUNGSBESCHREIBUNG	5
3 ABKÜRZUNGEN UND FACHBEGRIFFE	6
4 BLITZSCHUTZ VON WINDENERGIEANLAGEN	7
5 NORMEN UND GESETZLICHE ANFORDERUNGEN	10
5.1 AUS NORMEN ABGELEITETE PARAMETER	10
6 BLITZSCHLAGPUNKTE AN DER WEA	11
6.1 BLITZSCHLAGPUNKTE AN ROTORBLÄTTERN	12
6.2 BLITZSCHLAGPUNKTE AM COOLERTOP® AM HINTEREN ENDE DES MASCHINENHAUSES	12
6.2.1 WARTUNG	15
6.3 SONSTIGE BLITZSCHLAGPUNKTE	15
6.3.1 Turm	16
6.3.2 Spinner/Nabe	16
6.3.3 Maschinenhausseiten	18
6.3.4 Maschinenhausdach	22
7 BLITZSTROMABLEITUNG VON OBEN NACH UNTEN	26
7.1 BLITZSCHUTZ VON ROTORBLÄTTERN	26
7.2 BLITZSTROMABLEITER ZWISCHEN ROTORBLATT UND MASCHINENHAUS	27
7.3 NABE – LAGER, GETRIEBE	28
7.3.1 Schleifringssystem zur Signalübertragung	29
7.4 MASCHINENHAUS	29
7.4.1 Blitzstrom vom hinteren Ende des Maschinenhauses	29
7.4.2 Blitzstrom von den Rotorblättern zu den tragenden Teilen des Maschinenhauses	32
7.4.3 Blitzschlag in die Seitenwände des Maschinenhauses	34
7.4.4 Blitzstrom von der Nabe	35
7.4.5 Sonstige Blitzstrompfade im Maschinenhaus	36
7.5 BLITZSTROMABLEITER ZWISCHEN MASCHINENHAUS UND TURMSPITZE	37
7.6 TURM	39
7.7 STROMVERTEILUNG DURCH DAS HAUPTBLITZABLEITERSYSTEM	40
7.7.1 Erdung und Potenzialausgleich der tragenden Teile (Teil des Hauptableitungssystems)	41
8 ERDUNGSSYSTEM	42
8.1 ERDUNGSSYSTEM FÜR ONSHORE-WINDENERGIEANLAGEN	42
8.1.1 Besonderheiten des Vestas-Erdungssystems	45
8.2 ERDUNGSSYSTEM FÜR OFFSHORE-WINDENERGIEANLAGEN	45
9 SCHUTZ VON KOMPONENTEN IN DER WINDENERGIEANLAGE	51
9.1 BLITZSCHUTZZONEN (BSZ)	51
9.1.1 In Normen beschriebene Blitzschutzzeiten	51
9.1.2 Definition der BSZ-Umgebung in der Windenergieanlage	52
9.1.3 Normgemäße BSZ-Einteilung der Windenergieanlage	52
9.2 SCHALTSCHRÄNKE/GEHÄUSE UND KABEL	56
9.2.1 Schaltschränke/Gehäuse	56
9.2.2 Verwendung abgeschirmter Kabel	56
9.2.3 Verwendung und Anordnung von Überspannungsschutzgeräten	57
9.2.4 Kabelklassen und Kabeltrennung	57
9.3 DIE VERBINDUNG DER WINDENERGIEANLAGE MIT DER AUßENWELT	58
9.4 MITTELSPANNUNGSTRANSFORMATOR	58
10 HAFTUNG FÜR BLITZSCHÄDEN	59

1 Windenergieanlagentyp

Windenergieanlagentyp	Mk-Version
V105-3.45 MW	Mk3
V112-3.45 MW	Mk3
V117-3.45/4.0 MW	Mk3
V126-3.45 MW	Mk3
V136-3.45/4.0 MW	Mk3
V150-4.0 MW	Mk3

2 Änderungsbeschreibung

Änderungsbeschreibung
Erstausgabe.

3 Abkürzungen und Fachbegriffe

Tabelle 3.1: Abkürzungen

Abkürzung	Erläuterung
EMV	Elektromagnetische Verträglichkeit
LCTU	Lightning Current Transfer Unit (Blitzstromableiter)
LPC	Blitzschutzbauteile
BSZ	Blitzschutzzone
BSK	Blitzschutzklasse
BSA	Blitzschutzsystem
PE	Schutzleiter
SPD	Überspannungsschutzgerät

Tabelle 3.2: Erläuterung von Begriffen

Begriff	Erläuterung
Bewehrung	Betonstabstahl zur Verstärkung

4 Blitzschutz von Windenergieanlagen

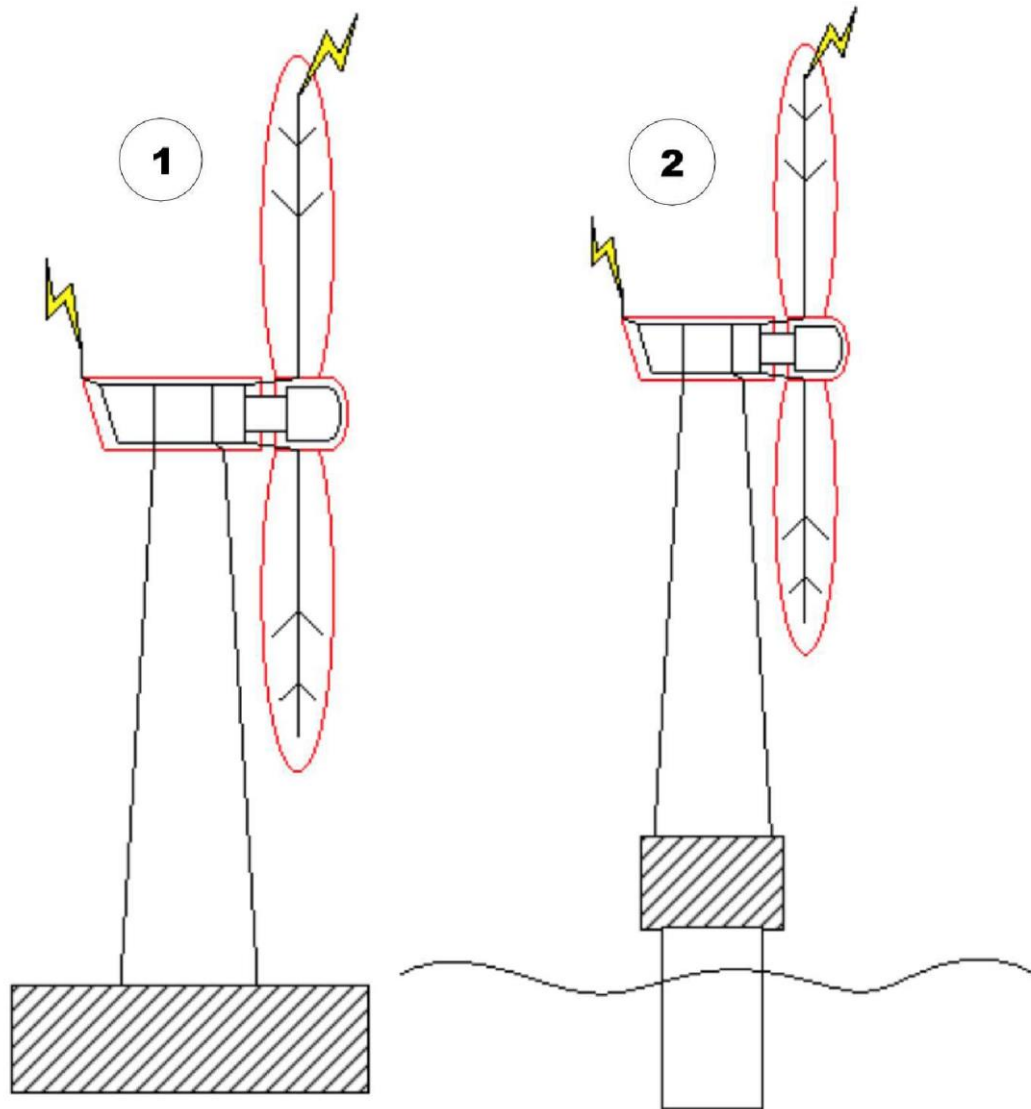
Das vorliegende Dokument ist eine ausführliche Beschreibung der Blitzschutzanlage einer Vestas-Windenergieanlage. In diesem Dokument wird die BSA nach IEC 61400-24:2010 beschrieben.

Da größere Windenergieanlagen in Gegenden mit hoher Gewitterwahrscheinlichkeit installiert werden, ist eine Blitzschutzanlage erforderlich, um Schäden an den Anlagen und damit Produktionsausfälle zu vermeiden.

Eine BSA kann nicht verhindern, dass ein Blitz in die WEA einschlägt. Der Grund für die Verwendung einer BSA liegt vielmehr darin, Beschädigungen der Mechanik und der Elektrik durch Lichtbogenentladungen und sonstige Blitzeffekte zu vermeiden. Die BSA besteht aus einem internen und einem externen Schutzsystem. Das externe System lässt sich grundsätzlich als diejenigen Teile definieren, die unmittelbar vom Blitz getroffen werden, das interne System hingegen sind diejenigen Teile, die den Blitzstrom leiten oder durch die mit einer Lichtbogenentladung verbundenen magnetischen und elektrischen Felder beeinflusst werden. Ein Beispiel für eine externe Blitzschutzanlage sind die im hinteren Bereich des Maschinenhauses angeordnete Fangstange und die in die Rotorblätter eingebauten Blitzrezeptoren. Dabei handelt es sich um Vorrichtungen, die eigens dafür konstruiert sind, Blitzschläge zu erfassen, um Schäden zu vermeiden oder zumindest auf ein vertretbares Maß zu reduzieren. Beispiele für interne BSA:

- Metallische Schaltschränke und Gehäuse
- Abgeschirmte Kabel
- ÜSG

Der folgende Abschnitt bietet eine Übersicht über die BSA. Die BSA-Komponenten entsprechen den Anforderungen der Blitzschutzklasse 1 (LPL 1) nach IEC 61400-24.



1 Onshore-Windenergieanlage

2 Offshore-Windenergieanlage

Abbildung 4.1: Blitzschlagpunkte und Blitzableitungssystem

Blitzschlagpunkte

Bereiche auf der Windenergieanlage, in denen mit Blitzschlägen zu rechnen ist.

Maschinenhaus

Die Konstruktionsteile des Maschinenhauses sind so ausgelegt, dass sie Blitzströme sicher zum Turm ableiten. Die Komponenten im Maschinenhaus sind so ausgelegt, dass sie hohen magnetischen und elektrischen Feldern bei Blitzschlägen standhalten.

Turm

Der Turm bildet den primären Weg für die Ableitung des Blitzstroms nach unten in das Erdungssystem.

Blätter

Die Rotorblätter sind die empfindlichsten Komponenten, die Blitzschlägen ausgesetzt sind. Die Rotorblätter sind standardmäßig so ausgelegt, dass sie diesen extremen Blitzschlagbedingungen standhalten.

Blitzstromableiter (LCTU)

Das LCTU-System schützt Blattlager, Hauptlager und Azimutlager vor hohen Blitzspannungen. Aufgabe des LCTU-Systems ist es, die Blitzspannung sicher von den Blättern zum Maschinenhaus, vom Maschinenhaus zum Turm und dann in das Erdungssystem zu leiten.

Erdungssystem

Aufgabe des Erdungssystems ist die sichere Entladung des Blitzstroms in die Umgebung (Erde).

Blitzableitungssystem

Der schwarze Teil der Windenergieanlage ist das Blitzableitungssystem. Die Rotorblätter der Windenergieanlage werden am häufigsten von Blitzen getroffen. Wenn ein Blitz in ein Rotorblatt einschlägt, wird der Strom über den Blatableiter und über die LCTU der Rotorblätter/des Maschinenhauses zu den Strukturteilen des Maschinenhauses geleitet. Von dort aus wird die elektrische Energie des Blitzes weiter zur LCTU des Maschinenhauses/Turms geführt, wobei eine Ableitung am Turm herab erfolgt. Schließlich wird der Blitzstrom über das Erdungssystem entladen.

5 Normen und gesetzliche Anforderungen

- IEC 61400-1 (3. Ausgabe 08. 2005, Windenergieanlagen – Teil 1: Auslegungsanforderungen) verlangt, dass eine Windenergieanlage über eine BSA verfügt.
- IEC 61400-24:2010, Ausg. 1.0. Windenergieanlagen – Teil 24: Blitzschutz.

Nicht harmonisierte Normen und technische Regelwerke

Weitere Blitzschutznormen:

- DIN EN 50164-1: 2000 Blitzschutzbauteile (LPC) – Teil 1: Anforderungen für Verbindungsbauteile.
- DIN EN 50147-1: 1996 Absorberräume – Teil 1: Schirmdämpfungsmessung.
- IEC/TR 61000-5-2: 1997 Elektromagnetische Verträglichkeit (EMV) – Teil 5: Installationsrichtlinien und Abhilfemaßnahmen – Hauptabschnitt 2: Erdung und Verkabelung.

5.1 Aus Normen abgeleitete Parameter

Die BSA-Komponenten entsprechen den Anforderungen der Blitzschutzklasse 1 (LPL 1) nach IEC 61400-24, der strengsten in dieser Norm definierten Blitzschutzklasse. Dies bedeutet, dass die BSA nach IEC 62305-1 mit einer Wahrscheinlichkeit von 99 Prozent nicht durch einen Blitzschlag beschädigt wird und dass der tatsächlich auftretende Blitzstrom mit einer Wahrscheinlichkeit von 1 Prozent kleiner ist als der kleinste Scheitelwert von 3 kA. Die Blitzparameter, die der Konstruktion der WEA zugrunde liegen, sind aufgeführt. Bei einer Überschreitung dieser Werte ist mit schwerwiegenden Beschädigungen der WEA zu rechnen. Die LPL-Kategorien basieren auf der statistischen Verteilung von Blitzkenndaten und lassen sich nicht auf alle geographischen Standorte anwenden, da die Blitzverteilung unterschiedlich ist.

Tabelle 5.1: Angenommene ungünstigste Werte, denen die WEA standhalten kann

Blitzparameter			LPL I
Scheitelwert des Blitzstroms	i_{max}	[kA]	200
Gesamtladung	Q_{total}	[C]	300
Spezifische Energie	W/R	[kJ/Ω]	10000
Steilheit	di/dt	[kA/μs]	200

Nach IEC 61400-24:

Der Blitzschutz muss ausreichen, um das Rotorblatt in die Lage zu versetzen, Blitzschlägen mit LPL I ohne jegliche bauliche Schäden, die die Funktionsweise des Rotorblattes beeinträchtigen, standzuhalten (es sei denn, die Risikoanalyse ergibt, dass LPL II oder LPL III ausreichen).

Blitzschäden müssen auf ein Maß begrenzt werden, das bis zur nächsten geplanten Wartung und Inspektion vertretbar ist.

6 Blitzschlagpunkte an der WEA

Die Blitzschlagpunkte werden nach dem in IEC 61400-24 definierten Blitzkugelverfahren ermittelt, wobei gemäß LPL I ein Radius von 20 m gewählt wird.

Die Blitzkugel wurde über die gesamte Windenergieanlage abgerollt, um die Blitzschlagpunkte zu ermitteln, sodass diese Blitzschlagpunkte einem direkten Blitzschlag standhalten können, und um sicherzustellen, dass die allgemeine Konstruktion und die installierte Elektronik den Auswirkungen direkter Blitzschläge standhalten können.

Die Blitzschutzzone in diesem Bereich ist BSZ 0_A, wo mit dem gesamten Blitzstrom, Magnetfeld und elektrischen Feld zu rechnen ist.

Das Blitzkugelverfahren wird auch in IEC 62305-1, -3 und -4 definiert. Für einen Schutz gemäß LPL I, was einer BSA I entspricht, variiert der Radius der Blitzkugel von 20 m $\pm$ 3 kA bis zu 313 m $\pm$ 200 kA.

Für eine vorgegebene Blitzstromstärke lässt sich der entsprechende Blitzkugelradius r berechnen.

$$r = 10 \cdot I^{0,65}$$

Formel 1

r = Radius (Meter)

I = Scheitelstrom (kA)

Bei einem berechneten Radius r und dem entsprechenden Blitzstrom werden alle Blitzschläge mit höheren Scheitelwerten durch sonstige natürliche oder eigens eingerichtete Blitzschlagpunkte abgefangen.

Bei einem Radius von 20 m werden alle Blitzschläge mit einer Stromstärke von mindestens 3 kA an Blitzschlagpunkten abgefangen, die einen größeren entsprechenden Blitzkugelradius aufweisen. Für Blitzschläge mit Scheitelwerten unter 3 kA wird kein Schutz durch eigens eingerichtete Blitzschlagpunkte vorgesehen. Wenn Ausfälle bei einem Radius von weniger als 20 m ($I < 3$ kA) auftreten, machen diese 1 Prozent der 2 Prozent aus, gegen die diese Blitzschutzklasse nicht schützt.

Bei einem Radius von 313 m beträgt der entsprechende Strom 200 kA. Die WEA ist nicht gegen Ströme über 200 kA geschützt, die 1 Prozent der insgesamt 2 Prozent ausmachen, gegen die diese Blitzschutzklasse nicht schützt.

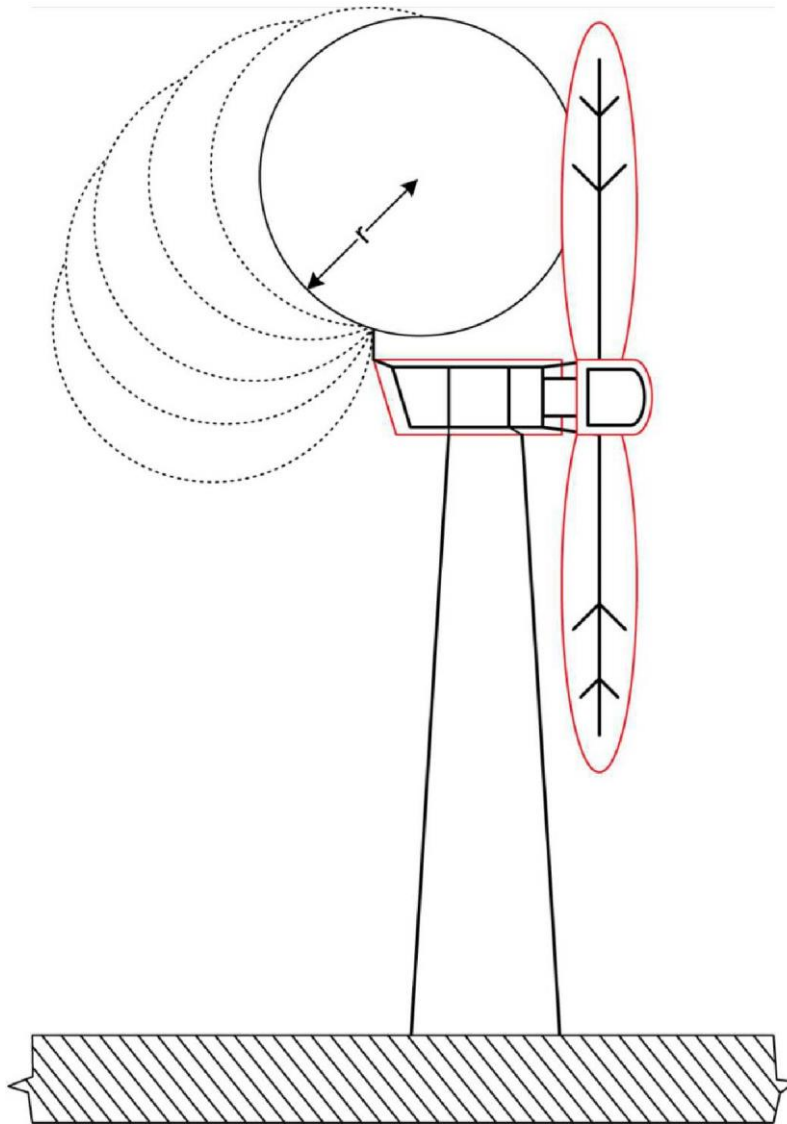


Abbildung 6.1: Illustration des Blitzkugelverfahrens

6.1 Blitzschlagpunkte an Rotorblättern

Das Blitzkugelverfahren wurde nicht für die Definition der Blitzschlagpunkte an den Rotorblättern verwendet. Nach IEC 61400-24 ist das Blitzkugelverfahren für derartige Berechnungen an Rotorblättern nicht geeignet.

Statt dessen erfolgte die Anordnung der Blitzrezeptoren auf Grundlage von Feld- und Laborversuchen sowie von Konstruktionsempfehlungen nach IEC 61400-24. Weitere Informationen zum Blitzschutz von Rotorblättern enthalten die technische Beschreibung des jeweiligen Blatts und des Windenergieanlagentyps.

6.2 Blitzschlagpunkte am CoolerTop® am hinteren Ende des Maschinenhauses

Für den Schutz der auf dem CoolerTop® installierten Elektronik wurde das Blitzkugelverfahren angewendet. So ist gewährleistet, dass die Elektronik und sonstige empfindliche Teile keinem direkten Blitzschlag ausgesetzt sind. Die Blitzschlagpunkte auf dem CoolerTop® werden so angeordnet, dass sie das Anemometer (den Windsensor), das Gefahrenfeuer und den CoolerTop® vor Blitzschlägen schützen.

Für den Schutz des Anemometers wurde eine Ringlösung gewählt. Ein metallischer Ring umgibt das Anemometer und schützt es vor direkten Blitzschlägen. Durch die Ringform kommt es bei einem Einschlag zu einer Stromteilung und die beiden parallel verlaufenden Ströme verringern einander, wodurch das Anemometer nur in begrenztem Maße einem Magnetfeld ausgesetzt wird.

Einige Windenergieanlagen können mit anderen Windsensoren ausgerüstet sein. Diese Sensoren sind bei einem Einschlag in der BSZ dem gesamten Magnetfeld ausgesetzt.

Für den Schutz des Gefahrenfeuers wurde eine Stangenlösung gewählt. Die Fangeinrichtungen wurden an allen Ecken des CoolerTop® angeordnet, um sicherzustellen, dass keine Blitzschläge unberücksichtigt bleiben. Die Fangstangen haben eine Länge, die dem Gefahrenfeuer einen Sicherheitsabstand von etwa 6 bis 10 cm zum Rand der Blitzkugel gewähren.

Der gesamte CoolerTop® ist nach IEC 61400-24 geschützt.



Abbildung 6.2: Blitzkugelberechnung für CoolerTop® (Version Mk 1)

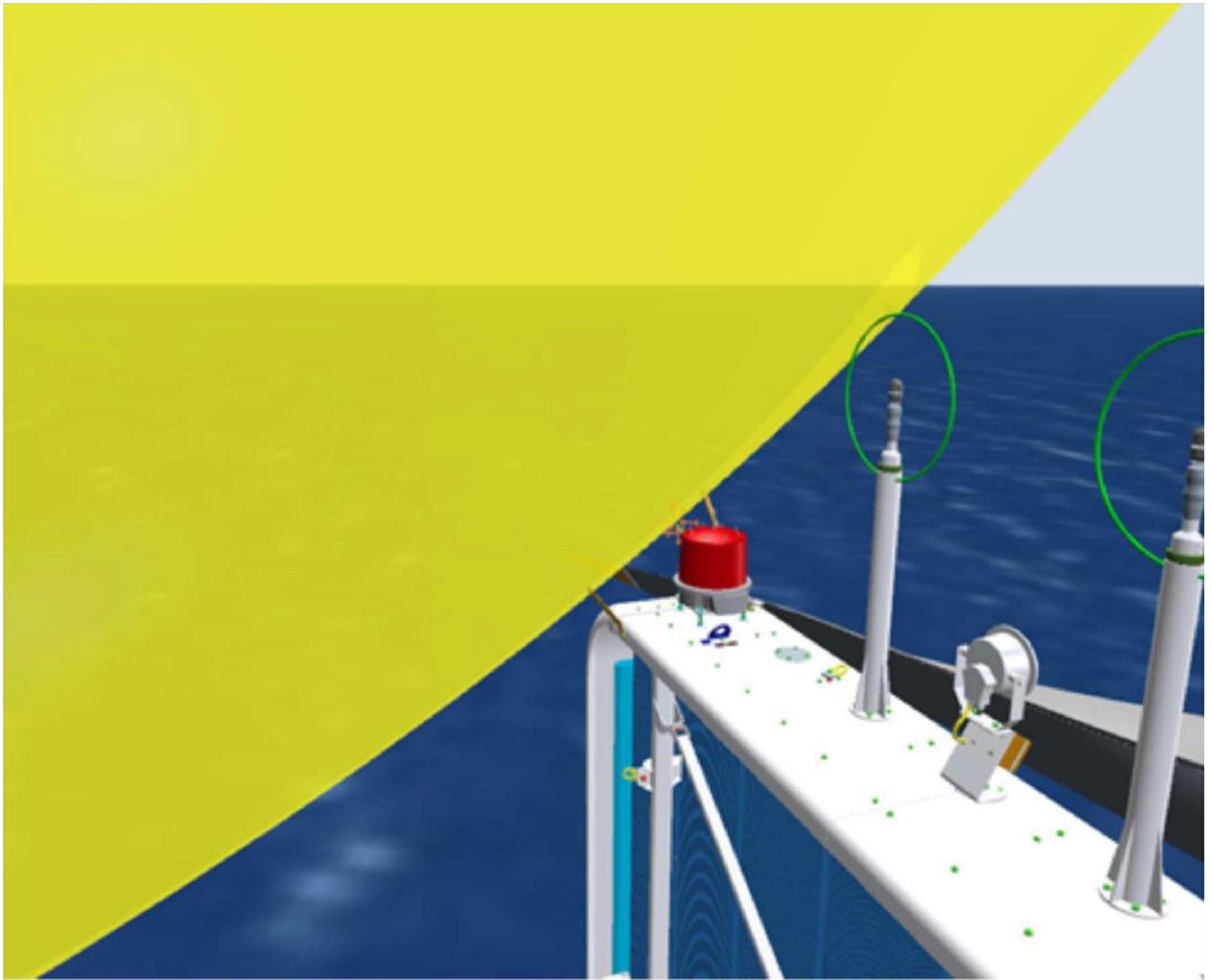


Abbildung 6.3: Blitzkugelberechnung für CoolerTop® (Version Mk 2)

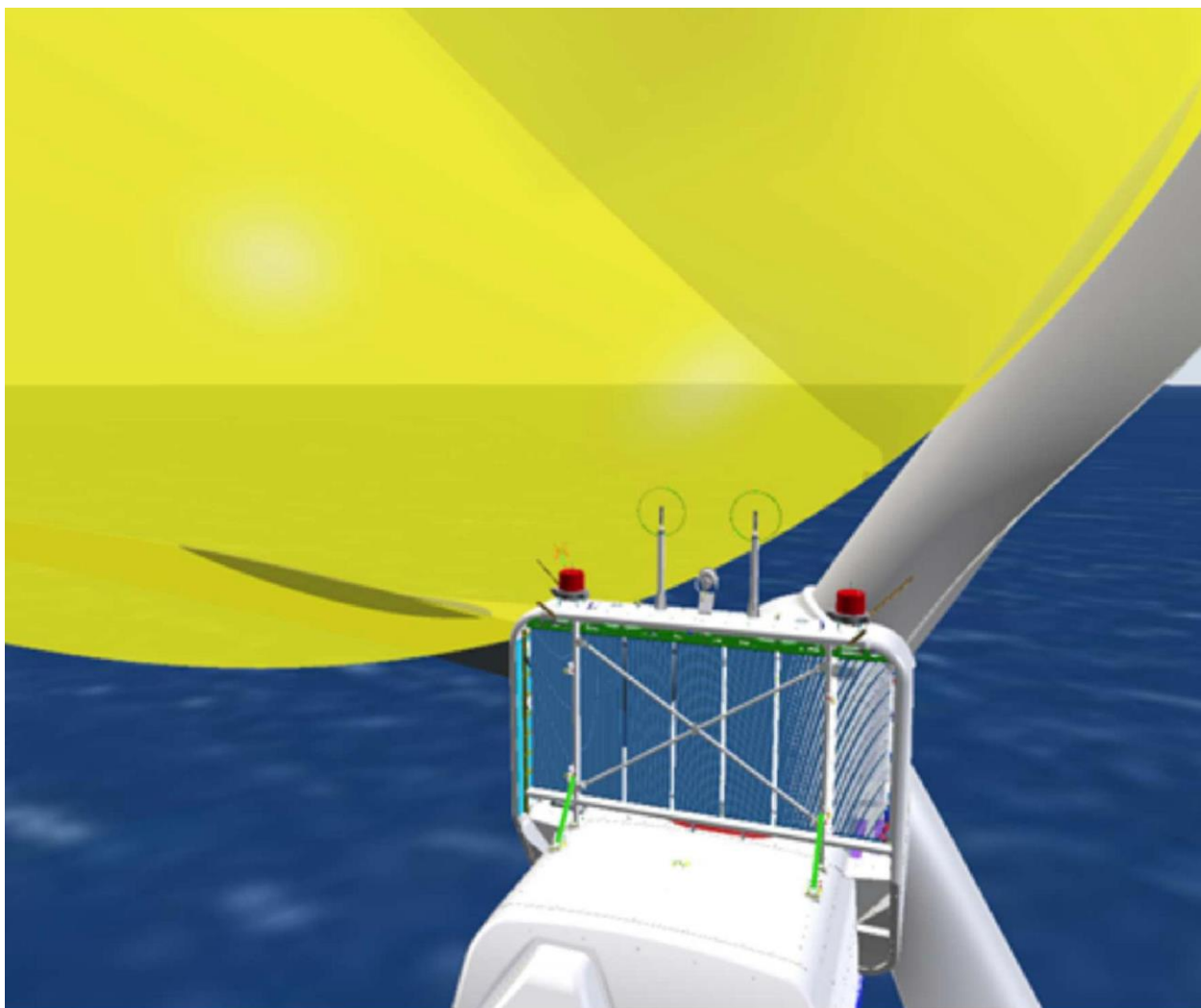


Abbildung 6.4: Blitzkugelberechnung für CoolerTop® (Version Mk 2)

Die vier Blitzkontakte und die beiden Ringe schützen die Elektronik und das CoolerTop®-Dach sowie den größten Teil des Maschinenhausdaches. Die Blitzkugel berührt die beiden Fangstangen und das Rezeptoren-/Ableitungssystem an den Rotorblättern und schützt somit den größten Teil des Maschinenhausdaches. Ausgegangen wurde von einem Blitzkugelradius von 20 m. Eine Blitzkugel mit einem Radius von 313 m und einem Scheitelwert von 200 kA kann die Stangen am hinteren Ende des CoolerTop® treffen.



Die Mk-1-Variante des CoolerTop® ist nach wie vor zugelassen und wird in der Praxis eingesetzt.

6.2.1 Wartung

Die Blitzschutzanlage mit den zugehörigen Blitzschlagpunkten ist mit einer Sicherheitsreserve ausgelegt, um sicherzustellen, dass sie die Lebensdauer der Windenergieanlage übersteht. Hierfür wurden die Fangstangen länger ausgeführt, sodass ein gewisser Verschleiß hinnehmbar ist. Gemäß den Anforderungen nach IEC 61400-24 werden die Fangstangen jährlichen Sichtprüfungen unterzogen. Für den Fall einer Installation in einer besonders blitzgefährdeten Umgebung sind die Fangstangen austauschbar.

6.3 Sonstige Blitzschlagpunkte

Das Blitzkugelverfahren hat ergeben, dass es weitere „unwahrscheinlichere“ Blitzschlagpunkte gibt. Dies bedeutet, dass aus praktischer Sicht derartige Blitzschlagpunkte nie oder nur äußerst

selten beobachtet wurden, oder dass die Schäden nicht wahrnehmbar waren. Dennoch wurden die definierten Blitzschlagpunkte so ausgelegt, dass die den Einwirkungen von Blitzschlägen standhalten.

6.3.1 Turm

Der obere Teil des Turms kann von einem Blitz getroffen werden. Zumindest der obere Teil des Turm besteht aus solidem Stahl, der eine vernachlässigbar geringe Anfälligkeit für Beschädigungen durch Blitzschläge aufweist.

6.3.2 Spinner/Nabe

Die Nabe ist die Komponente, an der die Rotorblätter befestigt sind. Die Nabe hat einen Blitzschlagpunkt in der Spitze, wo der Spinner aus Glasfaser installiert ist. Diese Konstruktion ist so bemessen, dass ein Austausch wegen Verschleiß durch Blitzschlag nicht notwendig ist. Die Abnutzung der Schrauben, mit denen die Glasfaserhaube befestigt ist, ist hinnehmbar. Wartung ist nicht erforderlich. Gleiches gilt für den glasfaserverstärkten Kunststoff, der durchlöchert werden kann („Pinholes“).

Der GFK-Spinner wird auf eine große metallische Halterung montiert, die ihrerseits mit der Gusseisennabe verschraubt ist. Diese Halterung fungiert ebenfalls als Blitzschlagpunkt.

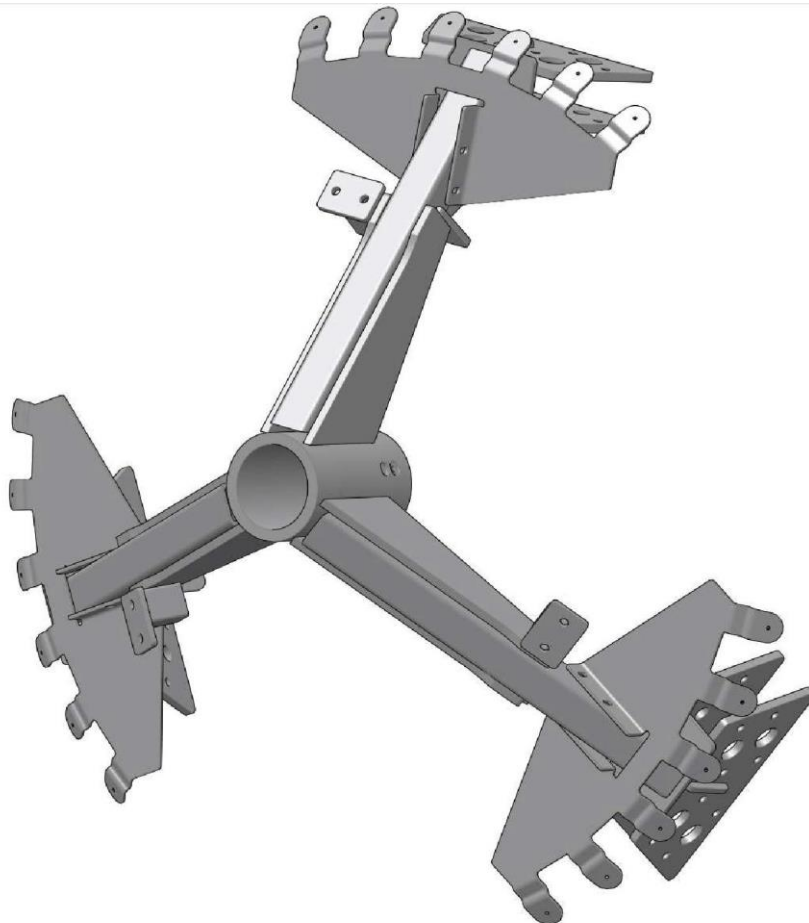


Abbildung 6.5: Montage des Glasfaserspinners

Der Blitzkugelradius der Nabe beträgt 313 m. Damit beträgt der entsprechende Strom 200 kA. Die Nabe darf in den meisten Fällen nicht 200 kA ausgesetzt werden. Sie wird Stromstärken von <200 kA ausgesetzt. Wenn die Windenergieanlage auf einem Gebirgsrücken aufgestellt wird, kann sie 200 kA ausgesetzt sein. Die Blitzkugel hat Oberflächenkontakt mit dem Boden, in diesem Fall mit der Meeresoberfläche.

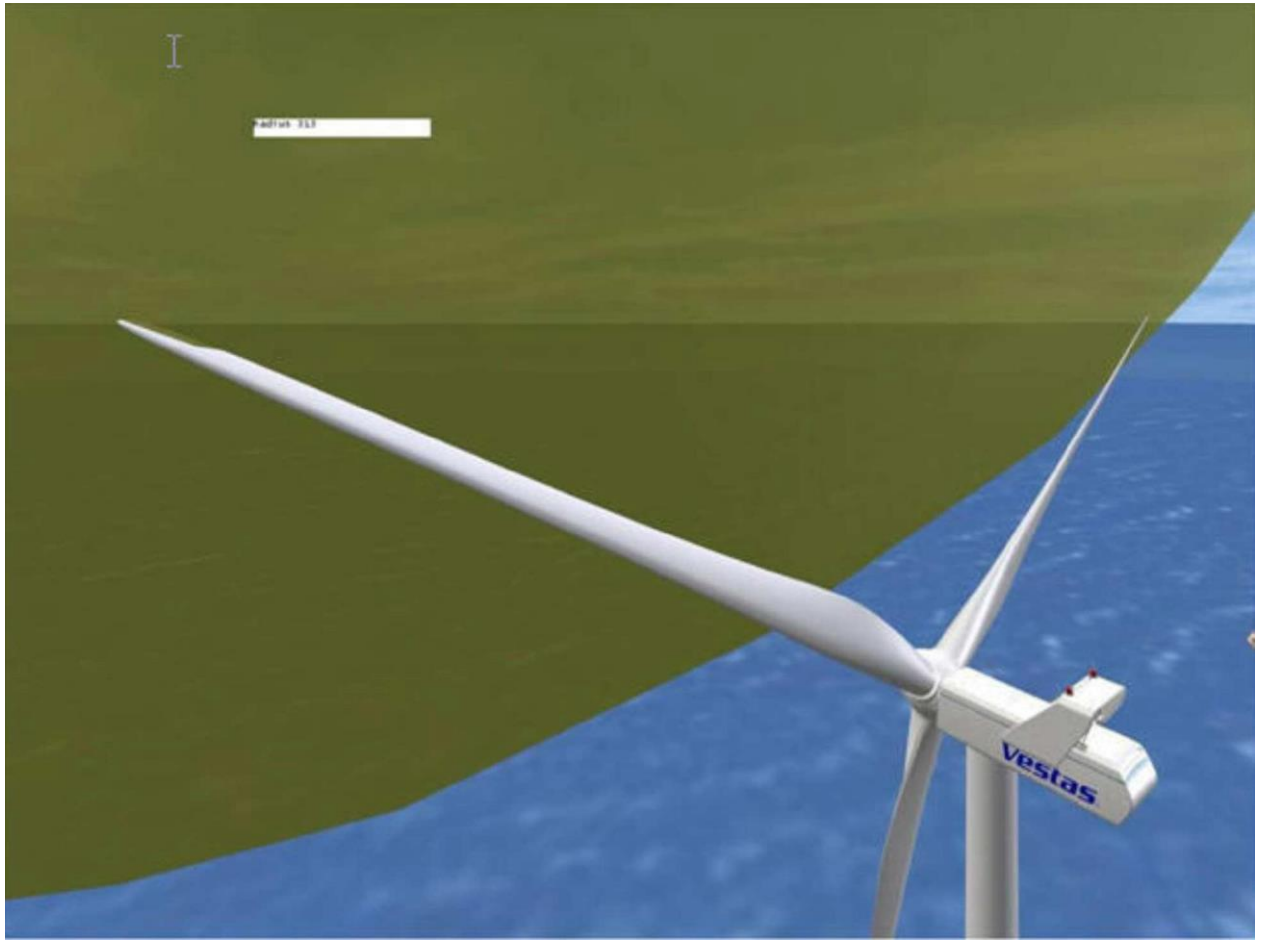


Abbildung 6.6: Exposition der Nabe

Der Blitzkugelradius wurde so verringert, dass die Rotorblätter und die Nabe Oberflächenkontakt mit der Kugel haben. Ausgehend von einem Blitzkugelradius von 120 m lässt sich berechnen, dass der maximale Blitzstrom, dem die Nabe ausgesetzt werden kann, etwa 64 kA beträgt, bei der Aufstellung auf einem Gebirgsrücken kann sie jedoch einem Blitzstrom von 200 kA ausgesetzt sein. Die Blitzkugel hat Oberflächenkontakt mit dem Boden, in diesem Fall mit der Meeresoberfläche.

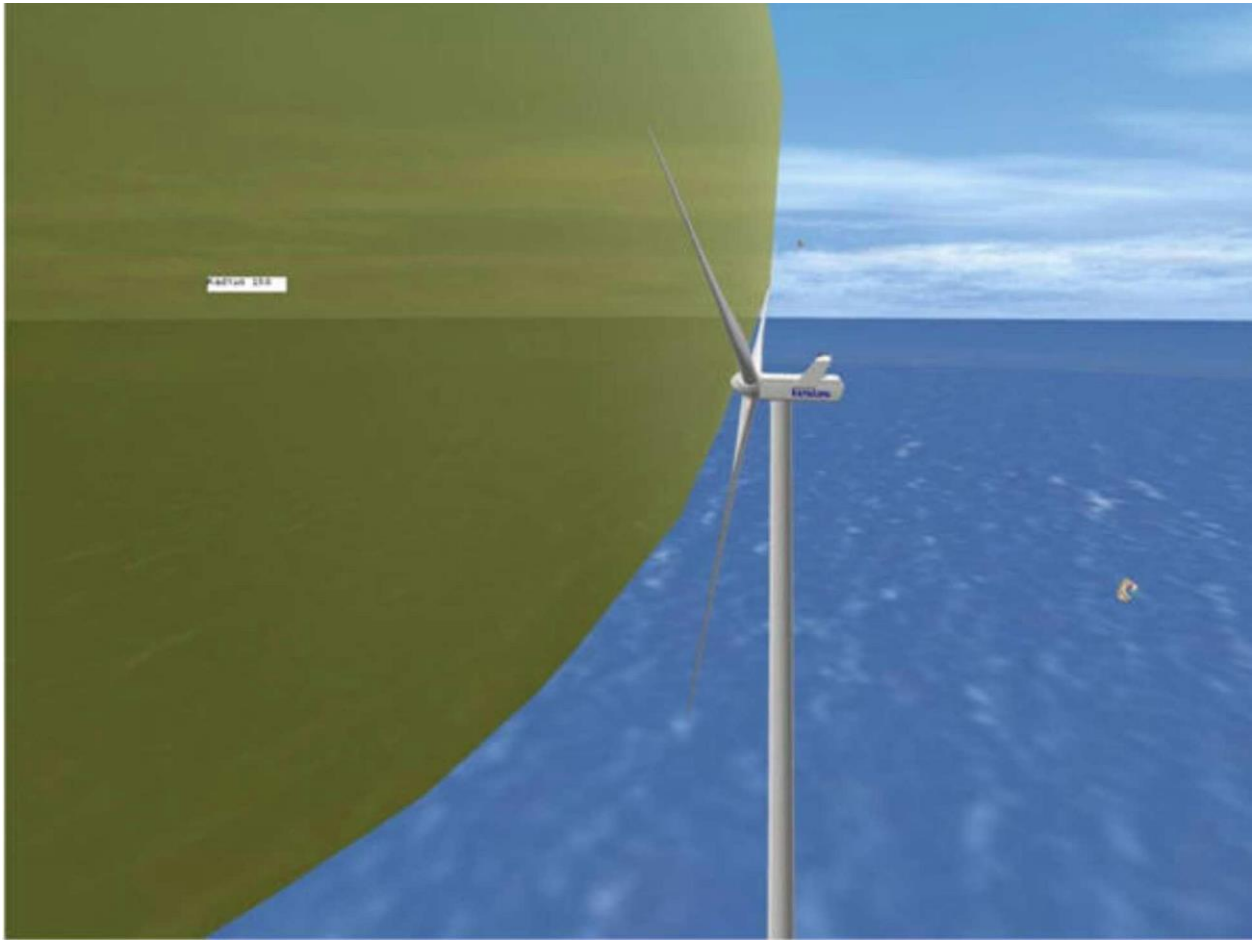


Abbildung 6.7: Blitzkugelradius

6.3.3 Maschinenhausseiten

Mit dem Blitzkugelverfahren werden Blitzschlagpunkte am Maschinenhaus ermittelt. Der größte Teil des Maschinenhauses ist durch die Blitzschlagpunkte an den Rotorblättern und durch den Blitzschutz am hinteren Ende des Maschinenhauses gegen Blitzschläge geschützt. Kleinere Bereiche können jedoch theoretisch doch noch getroffen werden und müssen daher überprüft werden.

Das Maschinenhausdach besteht aus GFK und schützt das Maschinenhaus vor verschiedenen Umwelteinflüssen wie etwa Regen, Salz und Nebel. Zur Befestigung des Maschinenhausdaches an der Hauptkonstruktion des Maschinenhauses sind elektrisch leitende Halterungen installiert. Die Halterungen für das Maschinenhausdach dienen als Blitzschlagpunkte, sodass kein unerwarteter Blitzschlag in anderen Bereichen auftreten kann. Die Abnutzung der Schrauben, mit denen die Glasfaser-Maschinenhausverkleidung befestigt ist, ist hinnehmbar. Wartung ist nicht erforderlich. Gleiches gilt für den glasfaserverstärkten Kunststoff, der durchlöchert werden kann („Pinholes“).

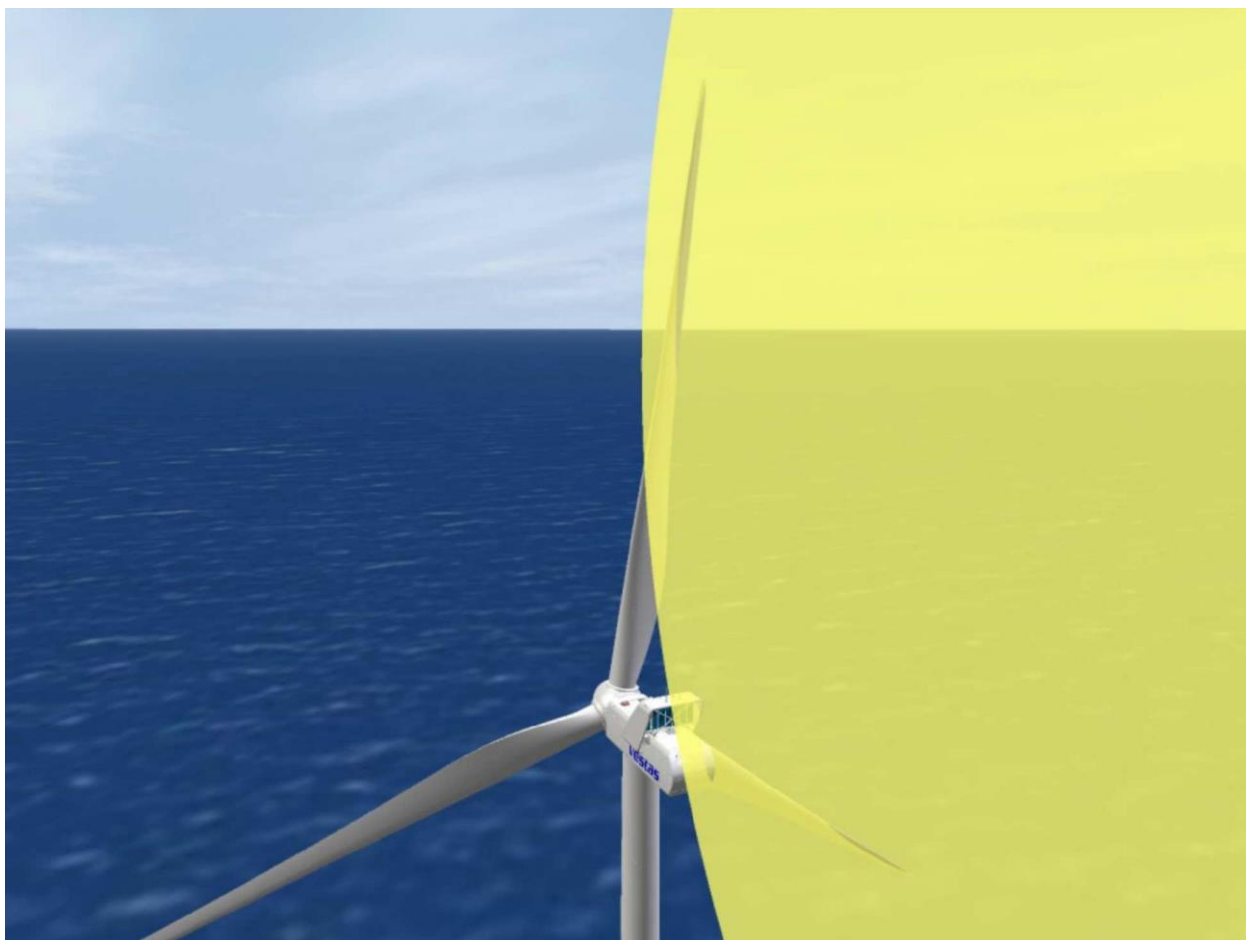


Abbildung 6.8: Blitzkugelradius

Bei einem Blitzkugelradius von 120 m wird nur das hintere Oberteil des Maschinenhauses von der Kugel erfasst. Der Blitzkugelradius entspricht einem Scheitelwert von etwa 65 kA. Wenn die Windenergieanlage auf einem Gebirgrücken aufgestellt wird, kann sie Blitzströmen von 200 kA ausgesetzt sein. Das hintere Ende des Maschinenhauses kann Blitzschlägen von 200 kA standhalten.

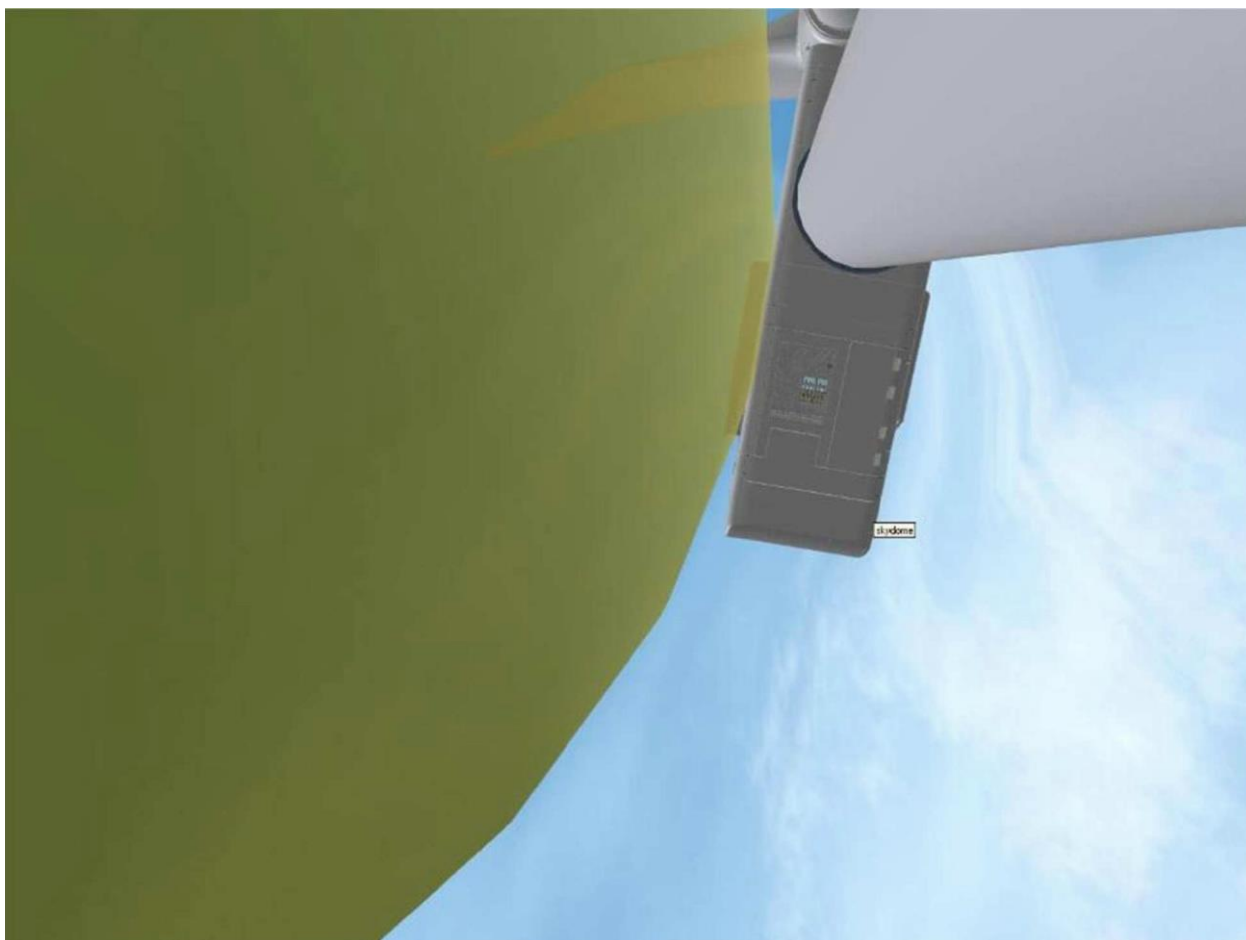


Abbildung 6.9: Von der Blitzkugel erfasste CoolerTop®-Montagehalterungen

Ein Blitzkugelradius von 20 m wird angezeigt. Allein die Montagehalterungen des CoolerTop® können von der Blitzkugel erfasst werden. Als Ergebnis ist am Berührungspunkt mit der Kugel eine Blitzstrom von 3 kA zu erwarten. Von diesem Punkt bis zum hinteren Ende des Maschinenhauses ist mit Stromstärken von 3 bis 200 kA zu rechnen.

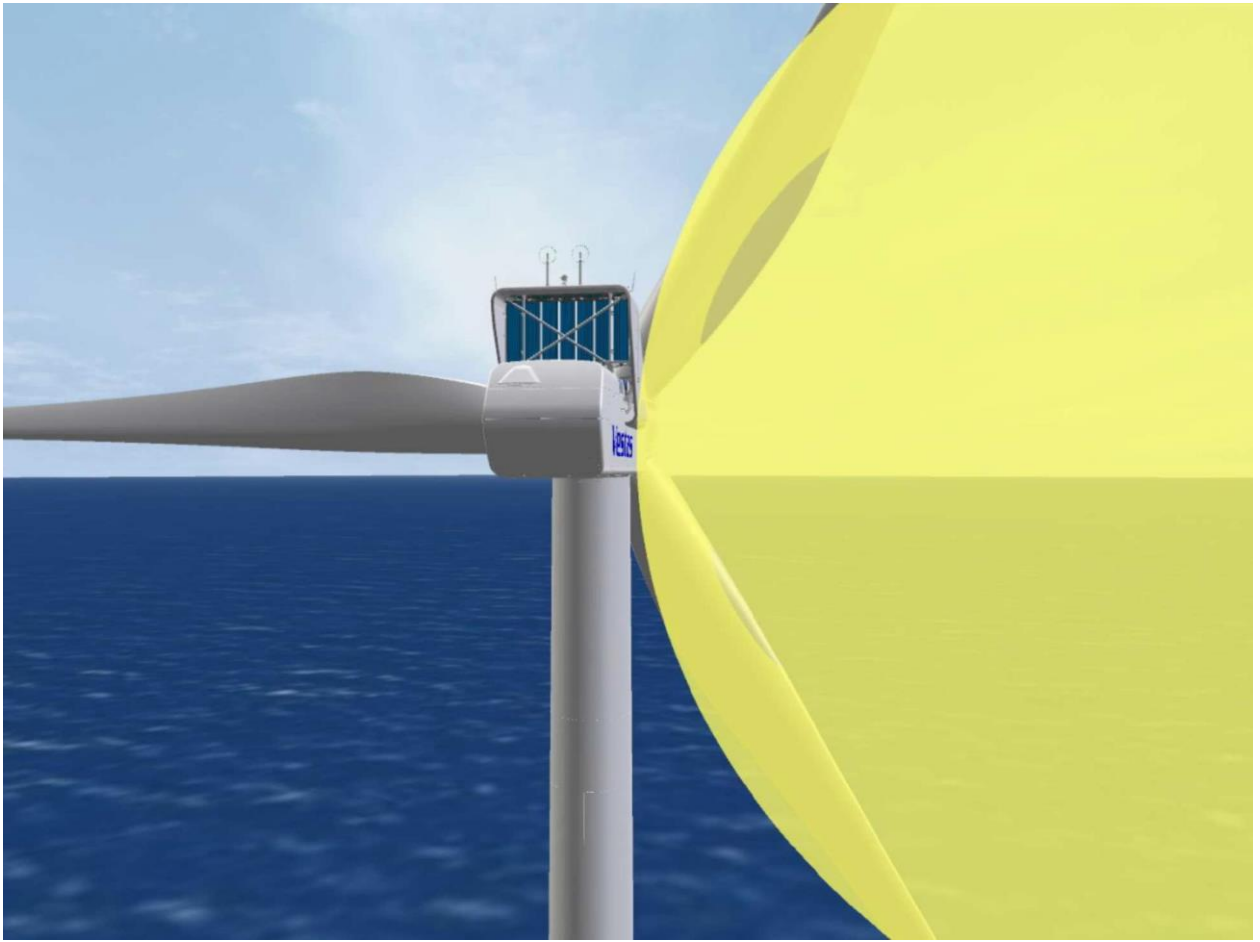


Abbildung 6.10: Von der Blitzkugel erfasste CoolerTop®-Montagehalterungen (anderer Winkel)

Die Innenkonstruktion des Maschinenhauses befindet sich direkt unter der GFK-Abdeckung. Durch diese Konstruktion ist sichergestellt, dass die Innenteile des Maschinenhauses nicht vom Blitz getroffen werden können.

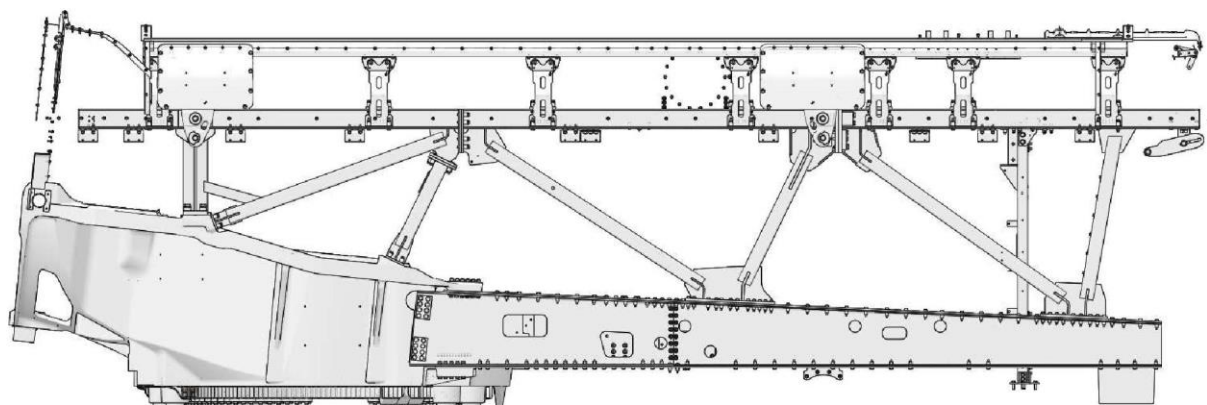


Abbildung 6.11: Aufbau des Maschinenhauses

6.3.4 Maschinenhausdach

Die vier Fangstangen und die beiden Ringe schützen die Elektronik, das CoolerTop®-Dach und den größten Teil des Maschinenhausdaches. Die Blitzkugel berührt die beiden Fangstangen und das Rezeptoren-/Ableitungssystem an den Rotorblättern und schützt somit den größten Teil des Maschinenhausdaches.



Abbildung 6.12: Aufbau des Maschinenhauses

Das hintere Ende des Maschinenhauses kann vom Blitz getroffen werden, ist allerdings derart geschützt, dass es direkten Blitzschlägen standhält.

Die folgende Abbildung zeigt eine Blitzkugel mit einem Radius von 120 m, was einem Scheitelwert von etwa ~65 kA entspricht. Das hintere Ende des Maschinenhauses und die Fangstangen auf dem CoolerTop®-Dach können von der Kugel erfasst werden. Wenn die Windenergieanlage auf einem Gebirgsrücken aufgestellt wird, kann sie Blitzströmen von 200 kA ausgesetzt sein. Zur Befestigung des Maschinenhausdaches an der Hauptkonstruktion des Maschinenhauses sind elektrisch leitende Halterungen installiert. Die Halterungen für das Maschinenhausdach dienen als Blitzschlagpunkte, sodass kein unerwarteter Blitzschlag in anderen Bereichen auftreten kann. Die Abnutzung der Schrauben, mit denen die Glasfaser-Maschinenhausverkleidung befestigt ist, ist hinnehmbar. Wartung ist nicht erforderlich.



Abbildung 6.13: Hinteres Ende des Maschinenhauses

Die nachfolgende Abbildung zeigt das Maschinenhaus von der linken hinteren Seite. Durch diese Konstruktion ist sichergestellt, dass die Innenteile des Maschinenhauses nicht von einem in das hintere Ende des Maschinenhauses einschlagenden Blitz getroffen werden können.

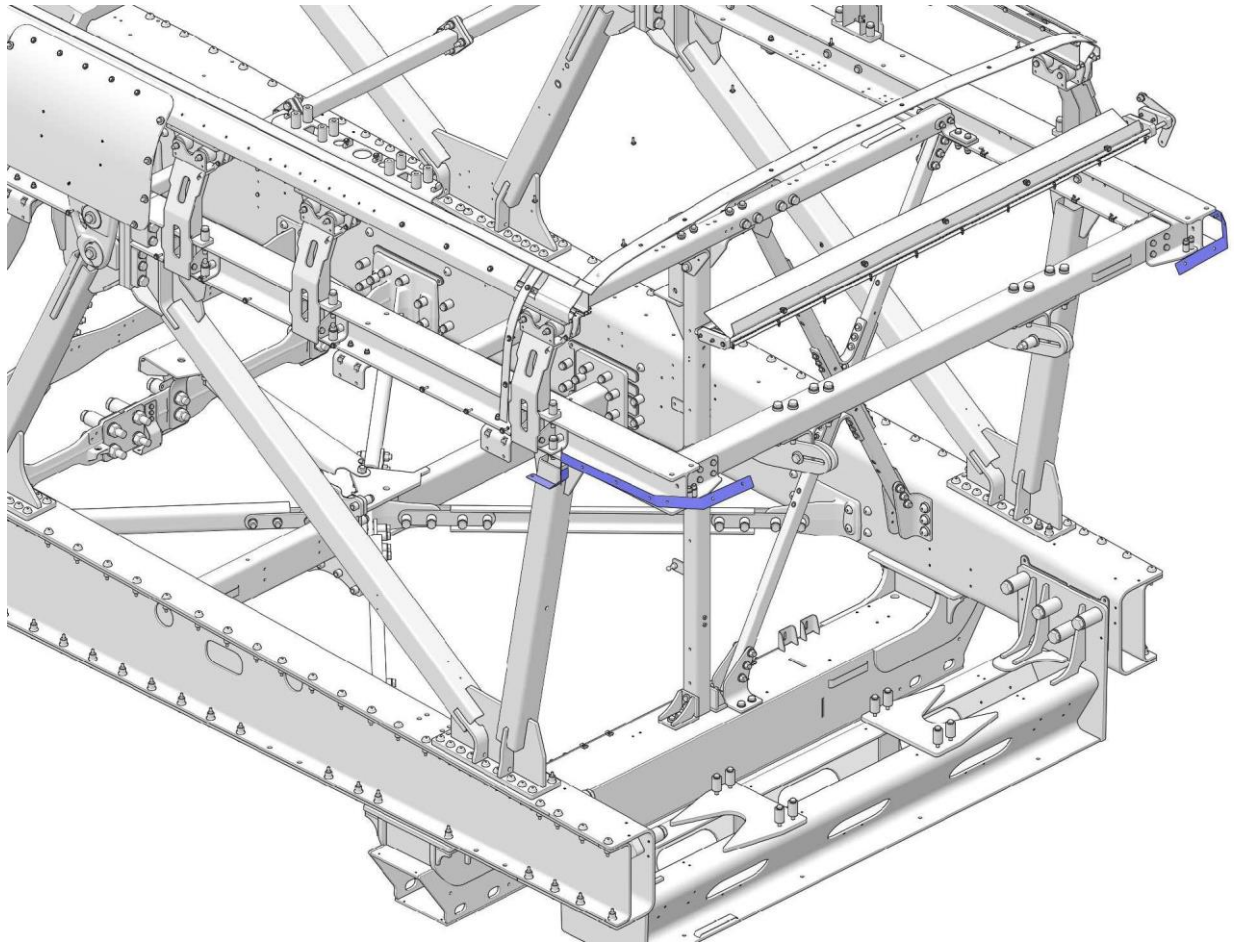


Abbildung 6.14: Innenkonstruktion des Maschinenhauses

7 Blitzstromableitung von oben nach unten

In diesem Abschnitt wird erläutert, wie der Ableitpfad vom Blitzschlagpunkt zum Erdungssystem definiert wurde. Der Hauptpfad zur Ableitung des Blitzstroms wird nach IEC 61400-24 hergestellt, sodass sichergestellt ist, dass die verwendete Konstruktion zur sicheren Ableitung des Stroms in das Erdungssystem in der Lage ist.

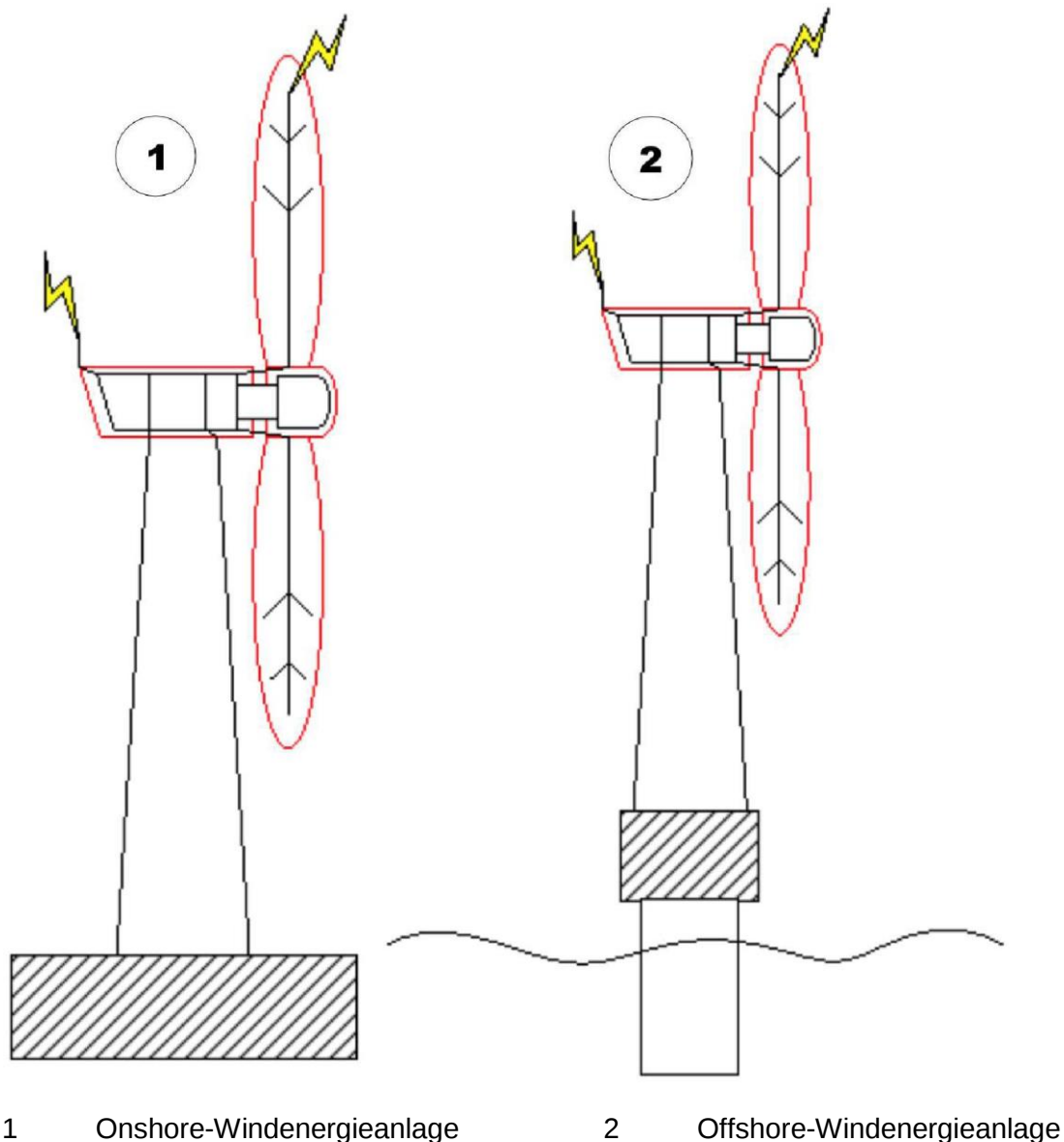


Abbildung 7.1: Blitzschlagpunkte und Blitzableitungssystem

7.1 Blitzschutz von Rotorblättern

Der Blitzschutz für die Rotorblätter besteht aus einem Spitzenschutz und beidseitigem Blattseitenschutz. Das Ableitungssystem verläuft vom Spitzenschutz hinunter zum Blitzableiterband des Rotorblatts. Das Blitzableiterband ist von der Nabe getrennt, sodass ein Blitzstromableiter den Strom in die Maschinenhauskonstruktion ableiten kann. Weitere Informationen zum Blitzschutz von Rotorblättern enthalten die technische Beschreibung des jeweiligen Blatts und des Windenergieanlagentyps.

7.2 Blitzstromableiter zwischen Rotorblatt und Maschinenhaus

Der Blitzstromableiter ist zwischen dem Blitzableitband des Rotorblatts und dem Ring des Maschinenhauses installiert, sodass der Blitzstrom nicht durch die Nabe und die Triebstranglager fließt. Der Blitzstromableiter besteht aus zwei Schleifkontakten, einer am Blitzableitband und einer am Maschinenhausring. Über dieses Blitzstromableitersystem wird der Blitzstrom vom Hauptableitungssystem im Rotorblatt durch einen Schleifkontakt abgeleitet, sodass das Rotorblatt weiterhin winkelverstellbar bleibt, und weiter durch einen Schleifkontakt in den Maschinenhausring, sodass die Nabe rotieren kann.

Der Blitzstromableiter wurde nach IEC 61400-24 als Hauptableitpfad für Blitzstrom geprüft, womit gewährleistet ist, dass der Blitzstromableiter den mit Blitzstrom verbundenen Wirkungen standhalten kann.

Der Blitzstromableiter wurde in gleicher Weise wie ein Blitzschlagpunkt geprüft. Der Grund hierfür ist mögliche Funkenbildung im Kontaktbereich der Schleifkontakte. Die mit einem Blitz verbundene Ladung kann die Kontaktfläche in demselben Maße wie den Blitzschlagpunkt beschädigen. Die Prüfung wurde durchgeführt und die Prüfergebnisse gehen in den Instandhaltungsplan ein.

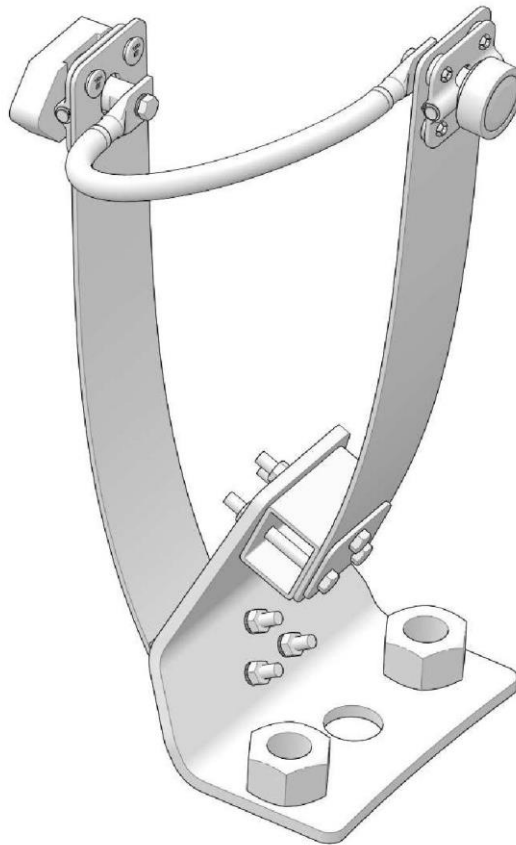


Abbildung 7.2: LCTU

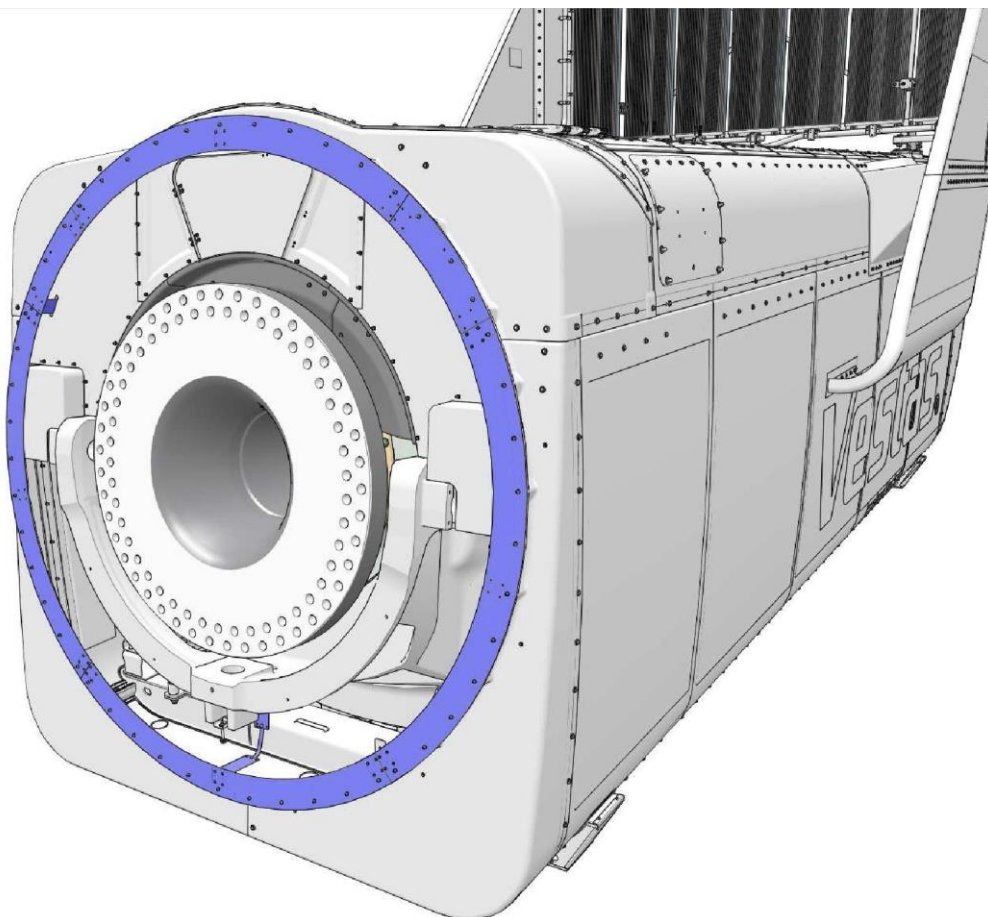


Abbildung 7.3: Maschinenhausring, auf dem der Blitzstromableiter schleift

7.3 Nabe – Lager, Getriebe

In der Regel wird die Nabe nicht als Ableiter für den Blitzstrom betrachtet, da sie nur selten von Blitzen getroffen wird. Die Nabe ist von den Rotorblättern isoliert. Wenn Blitze in die Rotorblätter einschlagen, wird der Blitzstrom an der Nabe vorbei über die Blitzstromableiter der Rotorblätter abgeleitet.

Wenn ein Blitz in die Nabe einschlägt, fließt der Strom vom Blitzschlagpunkt an der Nabenspitze weiter zur gusseisernen Nabe, an der die Rotorblätter montiert sind. Aufgrund des bei höheren Frequenzen auftretenden Skin-Effekts fließt der Strom hauptsächlich auf der Außenseite der gusseisernen Nabe.

Die Amplitude des Blitzstroms ist in [Abschnitt 6.3.2 Spinner/Nabe, Seite 16](#), definiert.

Von dem Teil der Nabe, der dem Maschinenhaus am nächsten ist, fließt der Strom in die Welle des Triebstrangs, die durch ein Lager gehalten wird und mit dem Getriebe verbunden ist. Die Kommunikationsleitungen und der Schutzleiter verlaufen durch die hohle Hauptwelle und schließlich durch ein Schleifringssystem.

Versuche in der Vergangenheit haben ergeben, dass etwa 90 Prozent des Blitzstroms durch das Lager fließen. Die verbleibenden 10 Prozent des Blitzstroms werden durch das Getriebe geleitet. Der Verschleiß des Getriebes wurde nicht untersucht. Erfahrungsgemäß ist die Schadenswahrscheinlichkeit so gering, dass sie nicht weiter berücksichtigt wurde, da innerhalb des gesamten Bestandes von Vestas-Windenergieanlagen nur ein einziger Blitzschlag in die Nabe bekannt ist.

7.3.1 Schleifringssystem zur Signalübertragung

Das Schleifringssystem dient der Signalübertragung zwischen Nabe und Maschinenhaus und gewährleistet die Durchgängigkeit des Schutzleiterkreises. Das Schleifringssystem ist etwa 2,5 Prozent des Blitzstroms ausgesetzt, was ungefähr 5 kA (10/350 μ s) entspricht. Die drehenden Teile des Schleifringsystems wurden einem Blitzstrom von 8 kA ausgesetzt, ohne dass Verbrennungsspuren aufgetreten wären. Der Strom wurde in einen Schleifring durch den inneren Schleifring eingespeist, der für den Schutzleiter und den Abschluss aller abgeschirmten Kabel verwendet wird. Da der innere Schleifring für einen Strom von 16 Aeff ausgelegt ist, wurde er keinem langzeitigen Einschlag ausgesetzt. Um 2,5 Prozent des langen Einschlags zu erzeugen, ist normgemäß ein Strom von 15 A über eine Dauer von 0,5 s erforderlich, also weniger als die normale Ladung des Schleifringsystems.

Es ist davon auszugehen, dass der größte Teil des Stroms aufgrund des Skin-Effekts und der normalen impedanzbedingten Stromaufteilung zwischen Kabeln durch abgeschirmte Kabel fließt und nicht durch den Schutzleiter. Die induzierte Spannung in den inneren Leitern, die durch den Stromfluss in der Abschirmung und im Schleifringssystem verursacht wird, wurde gemessen, um sicherzustellen, dass dieser Wert nicht die Spannungsfestigkeit der an beiden Enden der abgeschirmten Kabel installierten Elektronik überschreitet.

Das Schleifringssystem ist am Installationspunkt geerdet, sodass die durch einen Strom von 5 kA induzierte Spannung begrenzt wird.

Außerdem wurde der Abschluss der abgeschirmten Kabel auf eine Stromfestigkeit von 8 kA überprüft. Die Verbinder und die für den Abschluss der abgeschirmten Kabel verwendeten EMV-Verschraubungen zeigten keine Anzeichen von Beschädigung oder Verschleiß.

7.4 Maschinenhaus

Die Beschreibung des Maschinenhauses ist in verschiedene Abschnitte gegliedert. Im ersten Abschnitt wird beschrieben, wie der Strom in die Maschinenhauskonstruktion geleitet wird. Anschließend werden die Konstruktionselemente des Maschinenhauses beschrieben. Im letzten Abschnitt wird schließlich ein alternativer Ableitpfad für den Blitzstrom beschrieben.

7.4.1 Blitzstrom vom hinteren Ende des Maschinenhauses

Der Blitzstrom von den sechs Blitzschlagpunkten an der Oberseite des CoolerTop® wird durch die elektrisch leitfähige Konstruktion geleitet. Dieser Rahmen umgibt Kühlmodule aus Aluminium, sodass die Kühlmodule lediglich einen geringen Teil des Hauptblitzstroms führen. Zur Unterstützung der Rahmenkonstruktion sind elektrisch leitfähige Profile installiert, die von den oberen Ecken der Kühlerkonstruktion schräg nach unten zu den gegenüberliegenden Ecken der Konstruktion verlaufen und ebenfalls einen Teil des Blitzstroms führen.

Von den Enden dieser Profile am Boden der Kühlerkonstruktion wird der Strom auf den Aluminiumrahmen verteilt, der die GFK-Verkleidung des Maschinenhauses trägt. Die Tragkonstruktion der Maschinenhausverkleidung und die Kühlerkonstruktion sind miteinander verbunden.

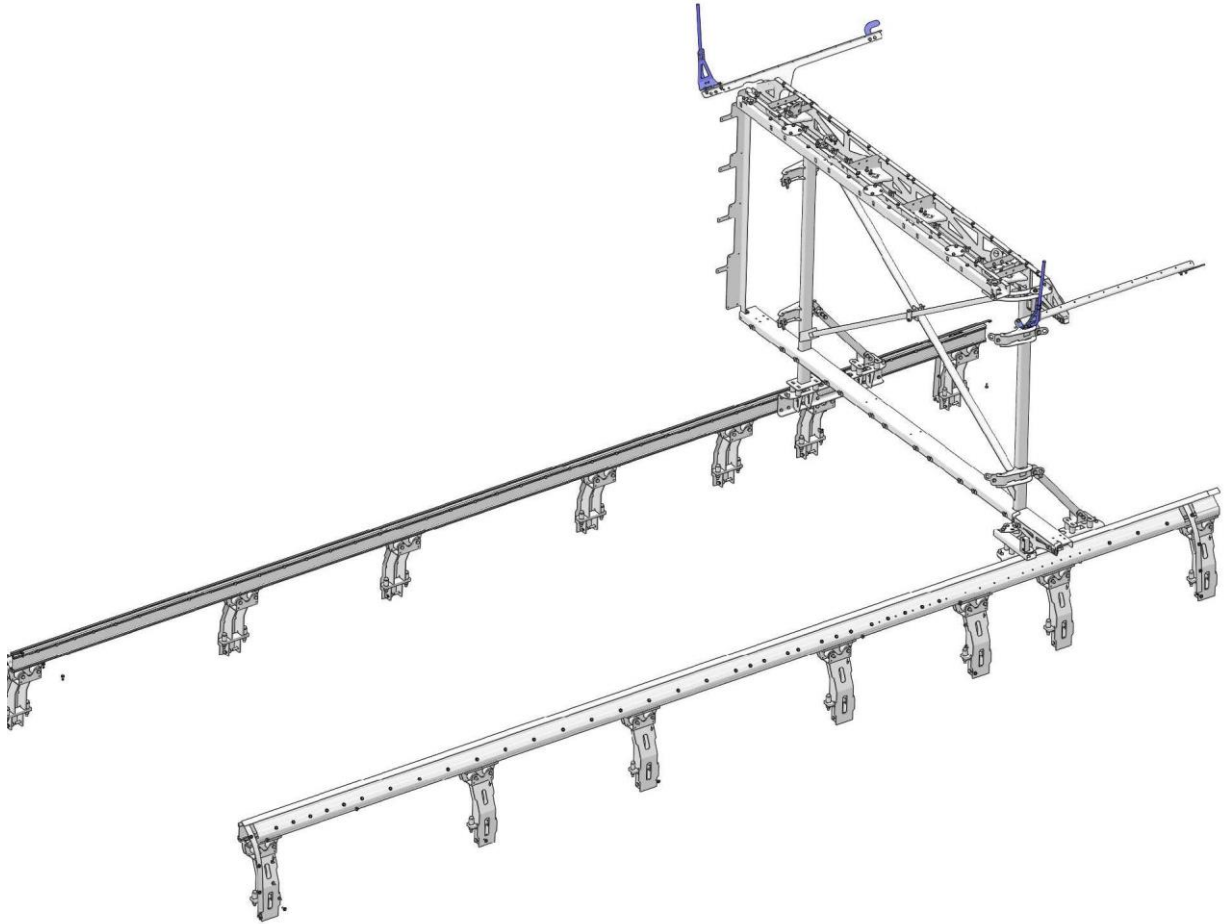
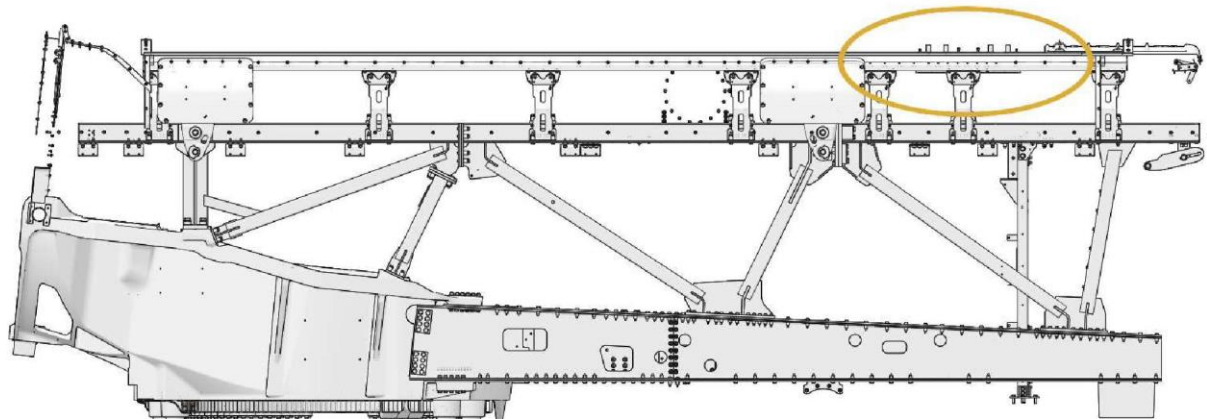


Abbildung 7.4: CoolerTop®-Aufbau

Die nachfolgende Abbildung zeigt, wo der CoolerTop® montiert ist. Die Konstruktion des CoolerTop® teilt den Hauptblitzstrom in zwei annähernd gleiche Teile auf, die in die langen Profile unten geleitet werden.

Von den langen Profilen wird der Strom über Halterungen auf die Hauptkonstruktion des Maschinenhauses verteilt.

Der rote Kreis in der nachfolgenden Abbildung markiert die Anordnung des CoolerTop®.

**Abbildung 7.5: CoolerTop®-Anordnung**

Der Blitzstrom vom Kühlermodul wird vom Aluminiumrahmen geleitet (gelb hervorgehoben in der oberen Hälfte der folgenden Abbildung). Der Strom wird hauptsächlich zu den Konstruktionselementen des Maschinenhauses und hinunter in die Grundplatte des Maschinenhauses geleitet. Anschließend wird der Blitzstrom durch den Turm abgeleitet (hervorgehoben durch einen grünen Kreis).

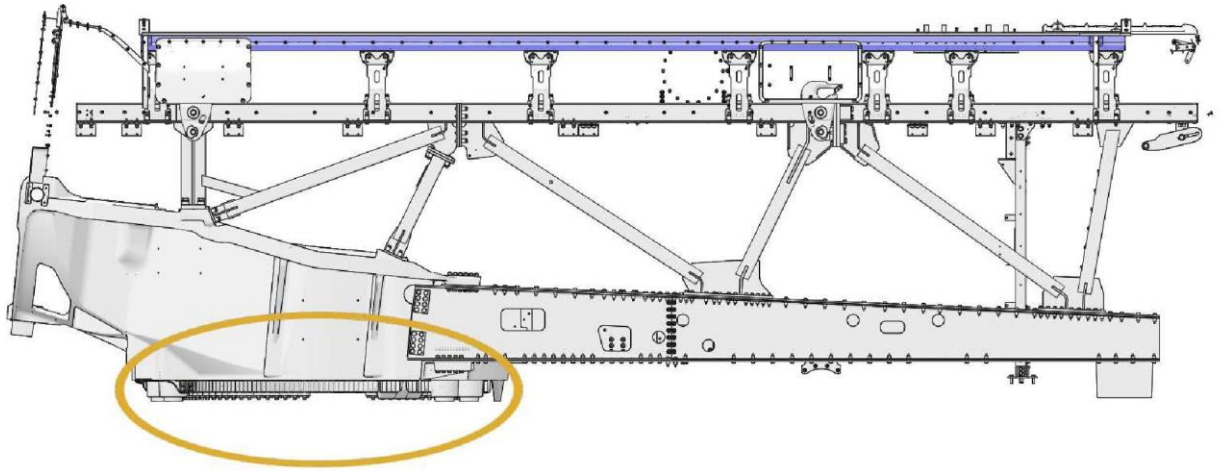


Abbildung 7.6: Bereich der Verbindung zwischen Maschinenhaus und Turm

7.4.2 Blitzstrom von den Rotorblättern zu den tragenden Teilen des Maschinenhauses

Der Blitzstrom von den Rotorblättern fließt durch die Rotorblatt-Blitzstromableiter und weiter in den Maschinenhausring vor dem Maschinenhaus.

Von diesem Maschinenhausring aus wird der Strom durch drei Potenzialausgleichspunkte geleitet. Die beiden oberen Potenzialausgleichspunkte sind mit den Trägern verbunden, die den Oberteil der Maschinenhauskonstruktion bilden, der untere Potenzialausgleichspunkt ist mit der Gusseisenkonstruktion verbunden. Der Potenzialausgleich wurde nach DIN EN 50164-1 geprüft.

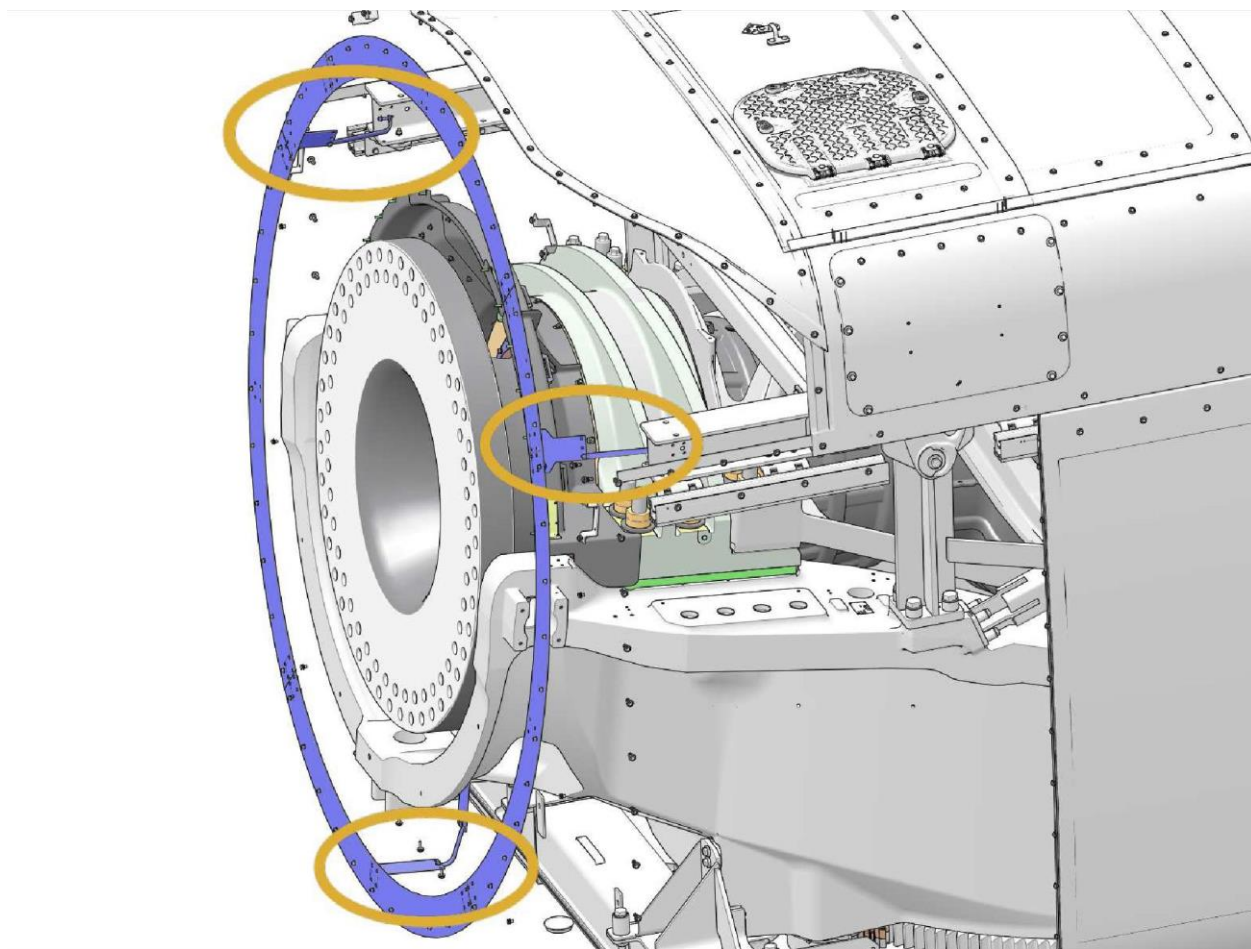


Abbildung 7.7: Potenzialausgleich des Maschinenhausrings

Bei einem Einschlag in die Rotorblätter leiten der Maschinenhausring und die Potenzialausgleichspunkte zusammen den gesamten Blitzstrom. Abhängig von der Stellung der Rotorblätter zum Zeitpunkt des Einschlags ist davon auszugehen, dass die beiden oberen Potenzialausgleichspunkte den Strom zu annähernd gleichen Teilen weiterleiten.

Von der Verbindung am Maschinenhausring wird der Strom durch die vorderen Konstruktionselemente geleitet.

Der Strom wird vom Maschinenhaus abwärts in den gekennzeichneten Bereich geleitet. Vom markierten Bereich wird der Strom weiter zum Turm geleitet.

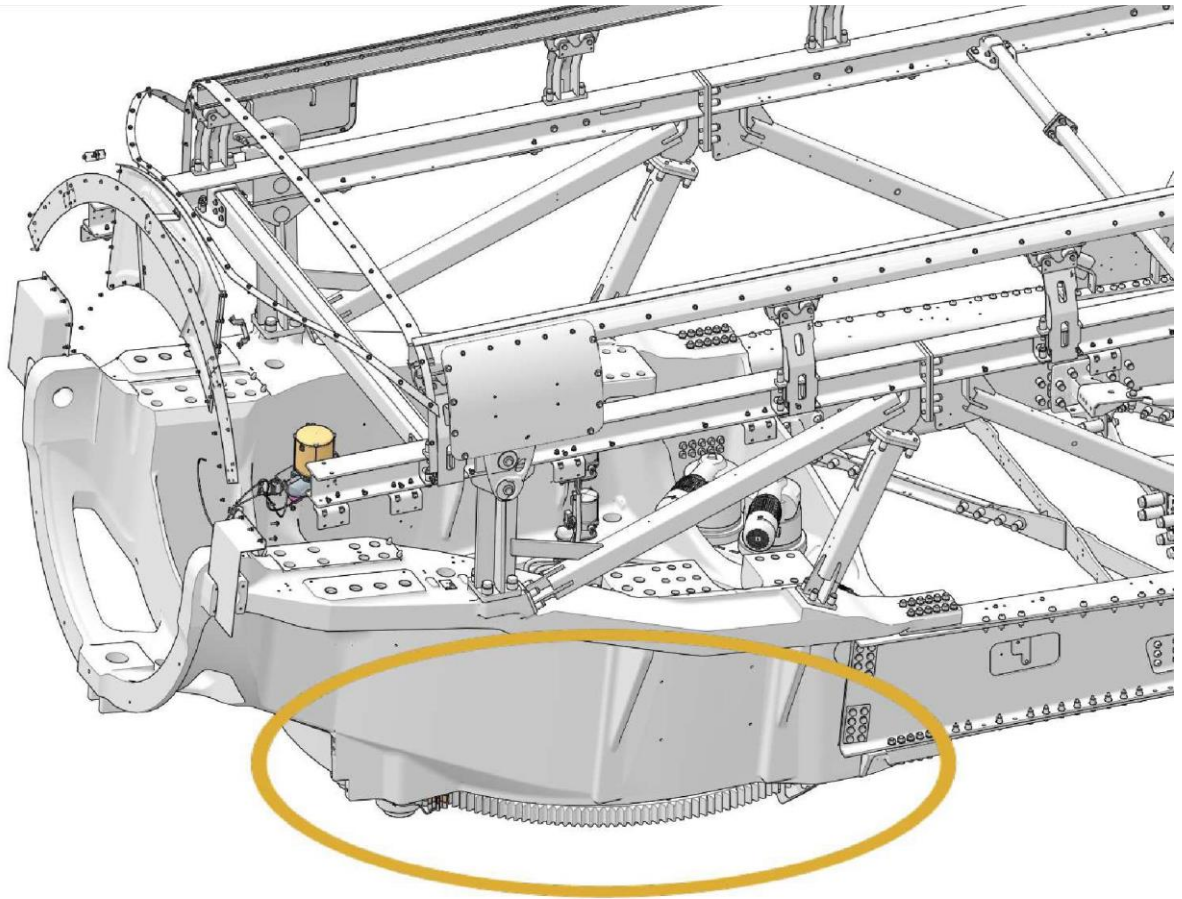


Abbildung 7.8: Stromführender Bereich

7.4.3 Blitzschlag in die Seitenwände des Maschinenhauses

Das Risiko eines Blitzschlags in die Seitenwände des Maschinenhauses wird als äußerst gering eingeschätzt, und in der Praxis wurde bislang kein solcher Einschlag beobachtet. Die nachfolgende Abbildung zeigt, dass die Maschinenhauskonstruktion eine gute Verteilung des Blitzstroms gewährleistet, wenn in das Maschinenhaus ein Blitz einschlägt.

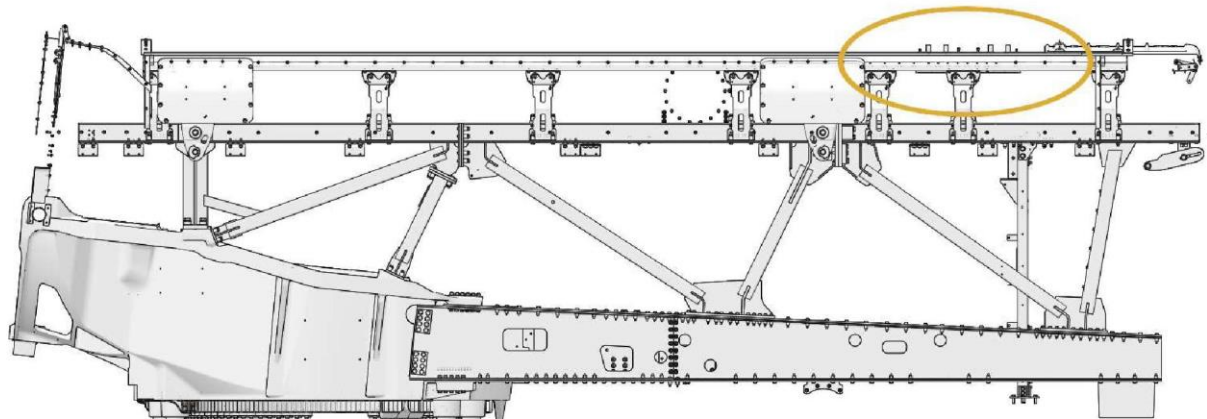


Abbildung 7.9: CoolerTop®-Anordnung

7.4.4 Blitzstrom von der Nabe

Der Strom von der Nabe wird hauptsächlich durch das Hauptlager und das Getriebe abgeleitet. Das Lager ist mit der gusseisernen Konstruktion vor dem Maschinenhaus verschraubt. Das Getriebe ist in Gummiflachedichtungen installiert und muss daher über einen Potenzialausgleich mit der Maschinenhauskonstruktion verbunden sein.

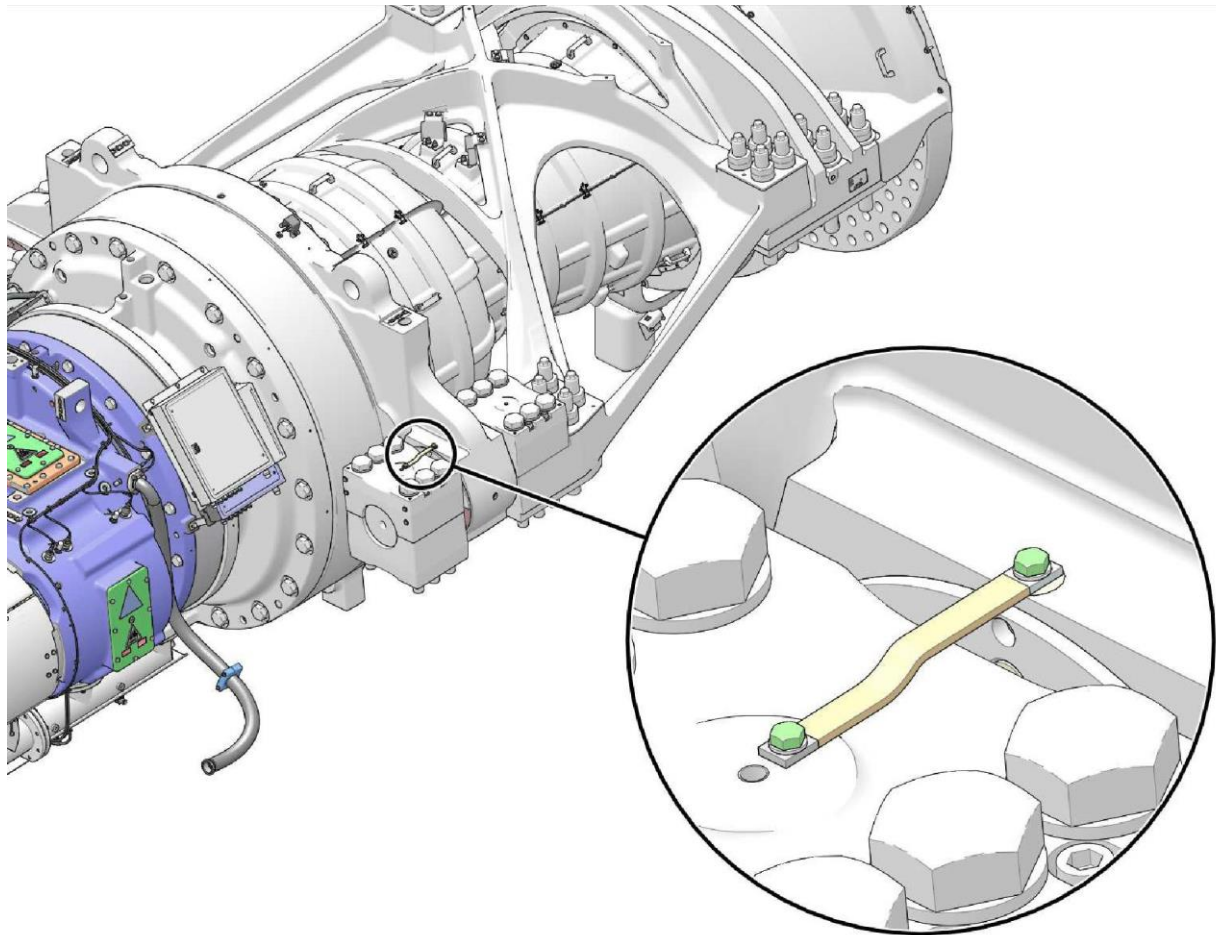


Abbildung 7.10: Potenzialausgleich des Getriebes



Der Bereich um die M10-Schraubverbindung bleibt unbeschichtet.

7.4.5 Sonstige Blitzstrompfade im Maschinenhaus

Selbst bei einem guten Ableitungssystem im Maschinenhaus wird ein kleinerer Teil des Blitzstroms durch Kabel, Blitzschutzkonsolen und Ähnliches verteilt. Um unerwünschte Spannungsschöße zu vermeiden, wurden ÜSG und abgeschirmte Kabel verwendet. Ein alternativer Blitzstrompfad ist durch abgeschirmte Kabel gewährleistet, die jeweils an beiden Enden ordnungsgemäß angeschlossen sind. Die installierten Blitzschutzkonsolen leiten ebenfalls einen Teil des Blitzstroms, wenn sie oben und unten mit dem Potenzialausgleich verbunden sind.

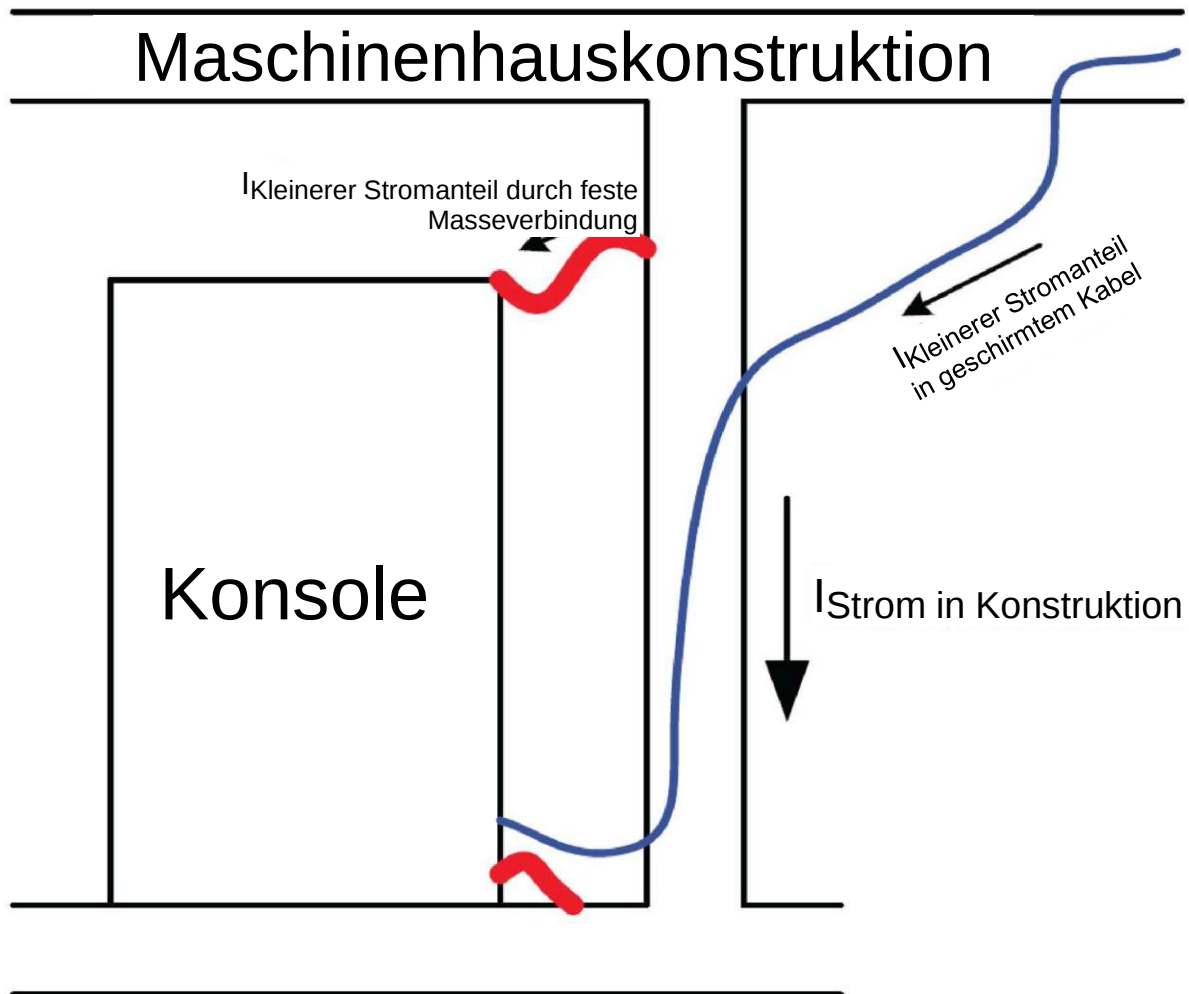


Abbildung 7.11: Beispiel für einen Stromfluss durch eine Blitzschutzkonsole und ein abgeschirmtes Kabel

Lediglich ein kleinerer Teil des Hauptblitzstroms wird durch diese alternativen Pfade geführt. Elektronik und Kabel sind so konfiguriert oder ausgelegt, dass sie der Exposition standhalten können. Auch die Konsolen sind so ausgelegt, dass sie einer bestimmten durch sie hindurch fließenden Strommenge standhalten. Die Konsolen sind außerdem so ausgelegt, dass sie ausreichenden Schutz vor dem mit dem Blitzstrom einhergehenden Magnetfeld bieten.

Siehe [Abschnitt 9 Schutz von Komponenten in der Windenergieanlage, Seite 51](#). Im CoolerTop® verwendete Kabelrohre leiten ebenfalls Teile des Blitzstroms und sind an beiden Enden an den Potenzialausgleich angeschlossen.

7.5 Blitzstromableiter zwischen Maschinenhaus und Turmspitze

Die Azimutlager zwischen Maschinenhaus und Turm bestehen aus Nylon-Gleitplatten. Diese Platten sind mit fünfzehn eingebetteten Bronzeelementen versehen, die den Blitzstrom weiterleiten. Der Turm kann daher als Hauptableiter zu Erde betrachtet werden.

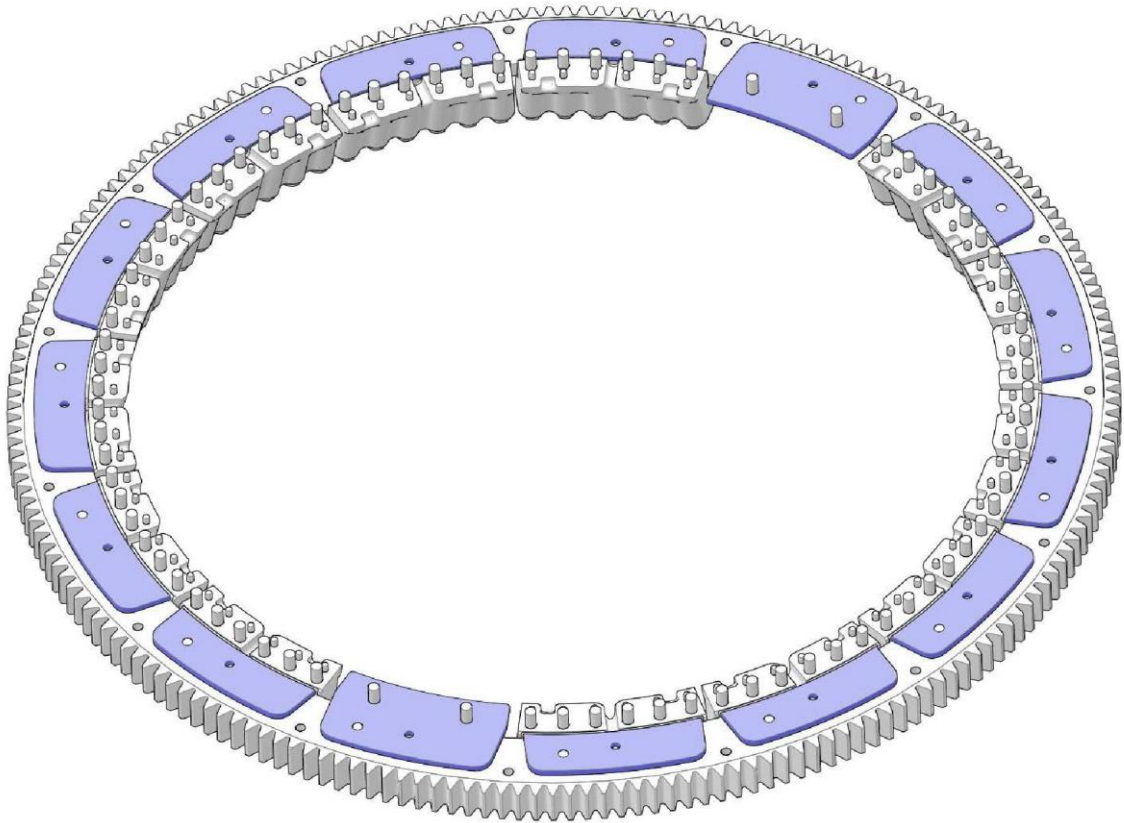


Abbildung 7.12: Die 15 Gleitplatten mit je einem Bronzeelement



2 Bronzeelement

7.6 Turm

- Stahlrohrturm
- Hybridturm (Oberteil aus Stahl und Betonsockel)

Der Turm ist als Hauptableiter von Blitzströmen zum Erdungssystem definiert.

Der Strompfad durch den Turm nach unten darf keine Hindernisse aufweisen. Daher wurden die Verbindungen zwischen den Stahlrohrturmsektionen mit Blitzströmen geprüft. Die an den Verbindungen gemessene Spannung war so gering, dass die Verbindungen nicht als Hindernisse gelten können (4,1 V am Turmflansch bei 200 kA). Der Stahlrohrturm ist daher als Hauptableiter zu betrachten.

Am Boden ist der Turm über zwei Kupferdrähte mit einem Querschnitt von je 50 mm² an die Haupterdungsschiene angeschlossen. Die Haupterdungsschiene ist mit dem Erdungssystem der Windenergieanlage verbunden. Weitere Informationen zur Haupterdungsschiene und zum Erdungssystem der Windenergieanlage siehe [Abschnitt 8 Erdungssystem, Seite 42](#).

7.7 Stromverteilung durch das Hauptblitzableitersystem

0011420674

Durch Bestimmung des Blitzschlagpunkts an der Windenergieanlage wurde die Stromverteilung durch die Maschinenhauskonstruktion simuliert. Auf Grundlage der simulierten Stromverteilung von verschiedenen Blitzschlagpunkten aus wurden die Werte des größten Stroms für jede Konstruktion in die Zeichnungen eingetragen.

Die nachfolgende Abbildung zeigt den größten Blitzstrom in einem Konstruktionselement (linke Seite), wenn die Windenergieanlage an verschiedenen Blitzschlagpunkten einem Strom von 200 kA ausgesetzt ist. Die Werte in der Abbildung sind in [kA] angegeben.

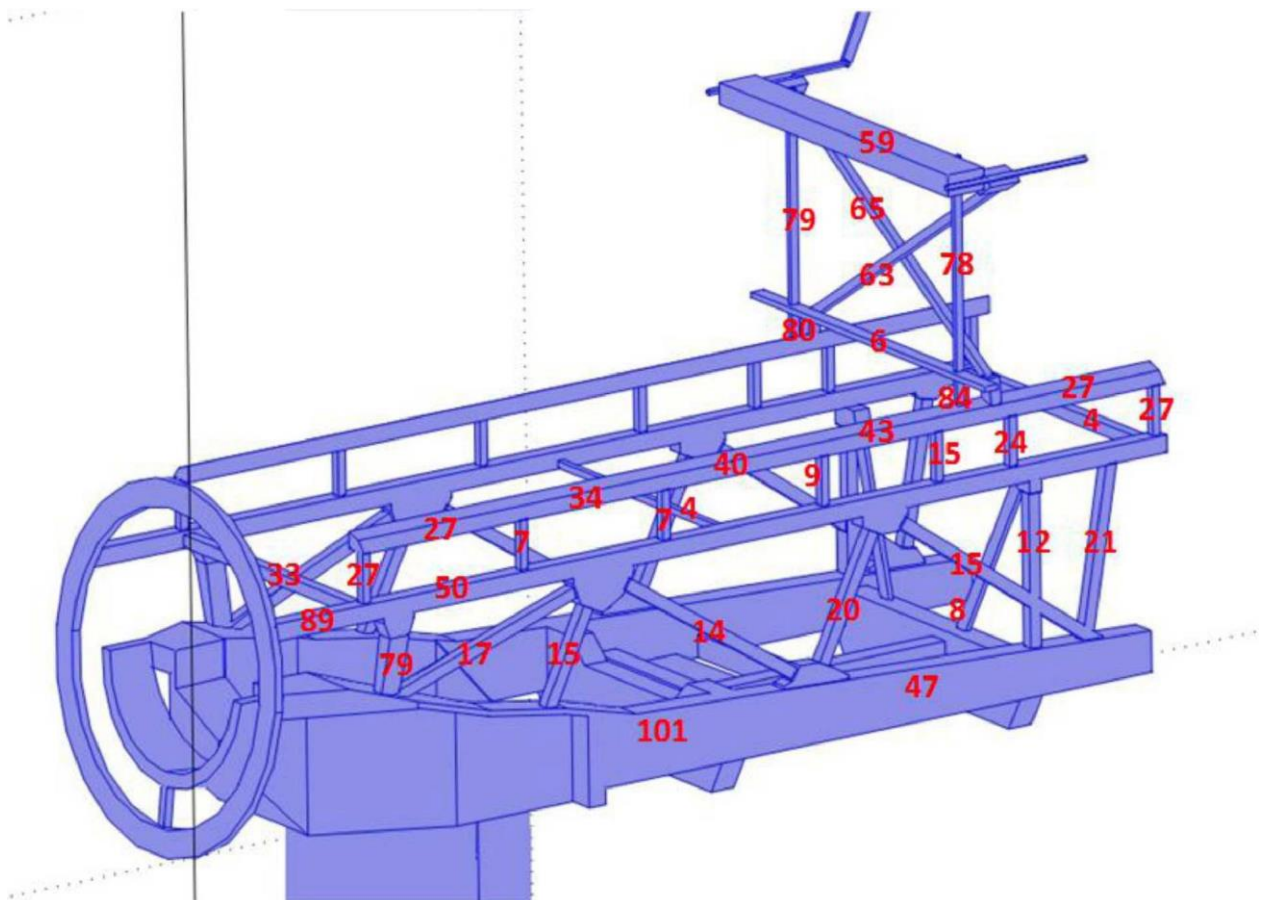


Abbildung 7.14: Stromverteilungspunkte im Maschinenhaus, linke Seite

Der größte Blitzstrom in einem Konstruktionselement (rechte Seite), wenn die Windenergieanlage an verschiedenen Blitzschlagpunkten einem Strom von 200 kA ausgesetzt ist. Die Werte in der Abbildung sind in [kA].

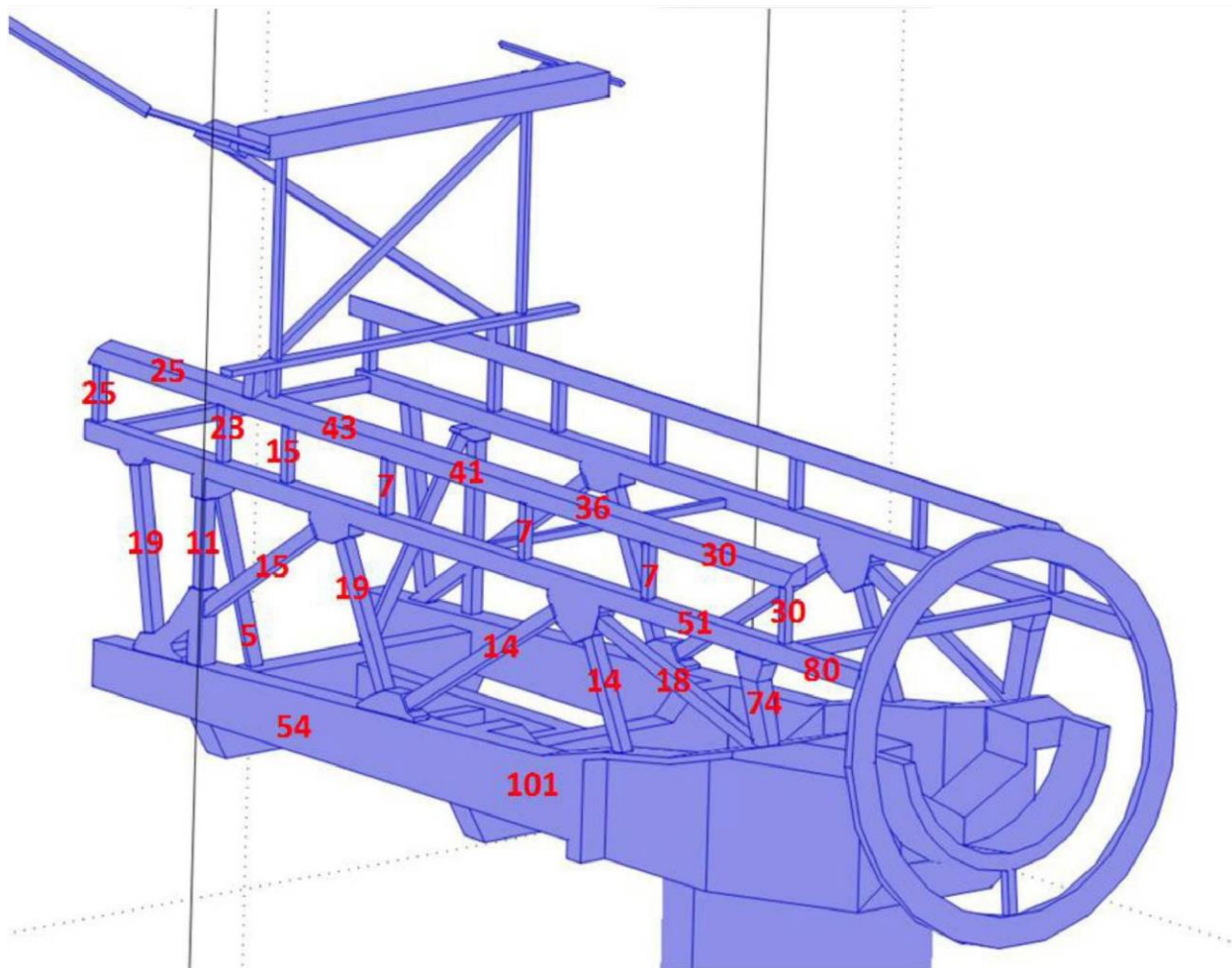


Abbildung 7.15: Stromverteilungspunkte im Maschinenhaus, rechte Seite

7.7.1 Erdung und Potenzialausgleich der tragenden Teile (Teil des Hauptableitungssystems)

Aufgrund der Größe des Maschinenhaus-Ableitungssystems wurden nur wenige Verbindungen nach DIN EN 50164-1 überprüft.

Nach IEC 61400-24 müssen alle strukturellen Teile und Komponenten (z. B. Schalttafeln und Generator) an den Potenzialausgleich angeschlossen sein, um Potenzialunterschiede zu vermeiden. Der Potenzialausgleich gewährleistet auch die Wirksamkeit der Kabelabschirmungen gegen Magnetfelder. Alle Potenzialausgleichspunkte sind nach IEC 61400-24 bemessen, sofern keine andere Vorschrift umfassendere Anforderungen enthält. Sämtliche Potenzialausgleichsverbindungen sind schematisch dargestellt. Die Erdung erfolgt teilweise durch die Komponenten selbst, sodass Erdleitungen überflüssig sind. Der Kontakt wird dadurch sichergestellt, dass keine Potenzialausgleichspunkte oder sonstige Isolatoren zwischen der Komponente und ihrem Erdungspunkt verwendet werden.

Alle Turmplattformen sind über Potenzialausgleich mit dem Turminneren verbunden. Die Leiter ist über Potenzialausgleich mit jeder Plattform verbunden. Die Plattformen des Stahlrohrturms sind in Abständen von mindestens 20 m angeordnet. IEC 61400-24 verlangt zwar, dass die Leiter mindestens alle 20 m an den Potenzialausgleich angeschlossen ist, jedoch haben von Vestas durchgeführte Untersuchungen gezeigt, dass aufgrund des äußerst geringen Spannungsabfalls über die Innenseite des Turms bei einem Gewitter der Abstand zwischen den Erdungspunkten größer sein darf. Die über einen Flansch des Stahlrohrturms gemessene Höchstspannung betrug 4,1 V, der auf der Turminnenseite gemessene Potenzialabfall pro Meter betrug 0,0025 V/m bei 200 kA.

8 Erdungssystem

8.1 Erdungssystem für Onshore-Windenergieanlagen

Es gibt 2 Arten von Erdungssystemen:

- Das Vestas-Erdungssystem
- Ein extern gespeistes Erdungssystem als Bestandteil der Hybridturmlösung

Ein Hybridturm-Erdungssystem ist eine Kombination aus dem Erdungssystem von Vestas und dem Erdungssystem des Lieferanten. Ein Hybridturm besteht aus einem Oberteil aus Stahl und einem Betonsockel. Für die Erdungssysteme von Hybridtürmen ist der Lieferant zuständig (nicht Vestas). Die erforderlichen Zertifikate für den Hybridturm und die zugehörigen Erdungssysteme werden vom Lieferanten erworben.

Die nachfolgende Beschreibung gilt sowohl für das Erdungssystem von Vestas als auch für das Hybridturm-Erdungssystem.

Das Erdungssystem ist ein Erdungssystem vom Typ B. Für diese Art von Erdungssystem gelten keine besonderen Anforderungen hinsichtlich des Übergangswiderstands, jedoch hinsichtlich der Ausbreitung.

Alle WEAs und die Umspannwerke sind über die konzentrische Kabelabschirmung und/oder den Erdleiter miteinander verbunden. Dank der doppelten Verbindungen aller Windenergieanlagen und Umspannwerke untereinander im selben Netz ist das Erdungssystem nicht auf das Erdreich als Rückleitungspfad für Fehlerströme im Netz angewiesen. Ausgehend von dieser Annahme stellen die Bodenverhältnisse um die Windenergieanlagen und der Widerstand zur Bezugserde des Erdungssystems kein Problem dar, da alle Fehlerströme über Direktverbindungen mit bekannten Querschnitten und Längen abgeleitet werden. Wenn alle Metallteile und das umgebende Erdreich auf dasselbe Potenzial gehoben werden, treten keine inakzeptablen Berührungs- oder Schrittspannungspotenziale auf.

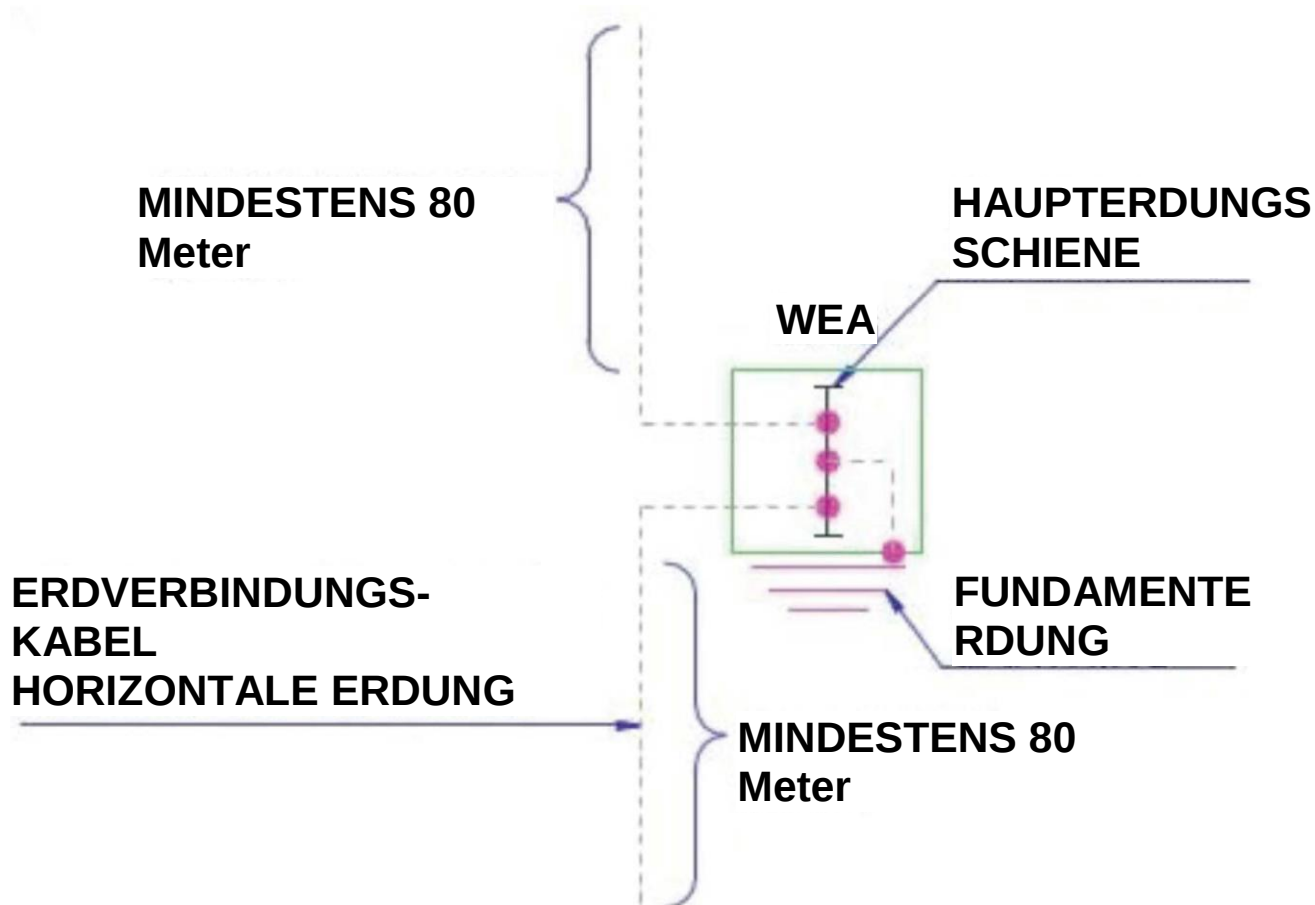


Abbildung 8.1: Prinzipdarstellung des Erdungssystems einer einzelnen Windenergieanlage

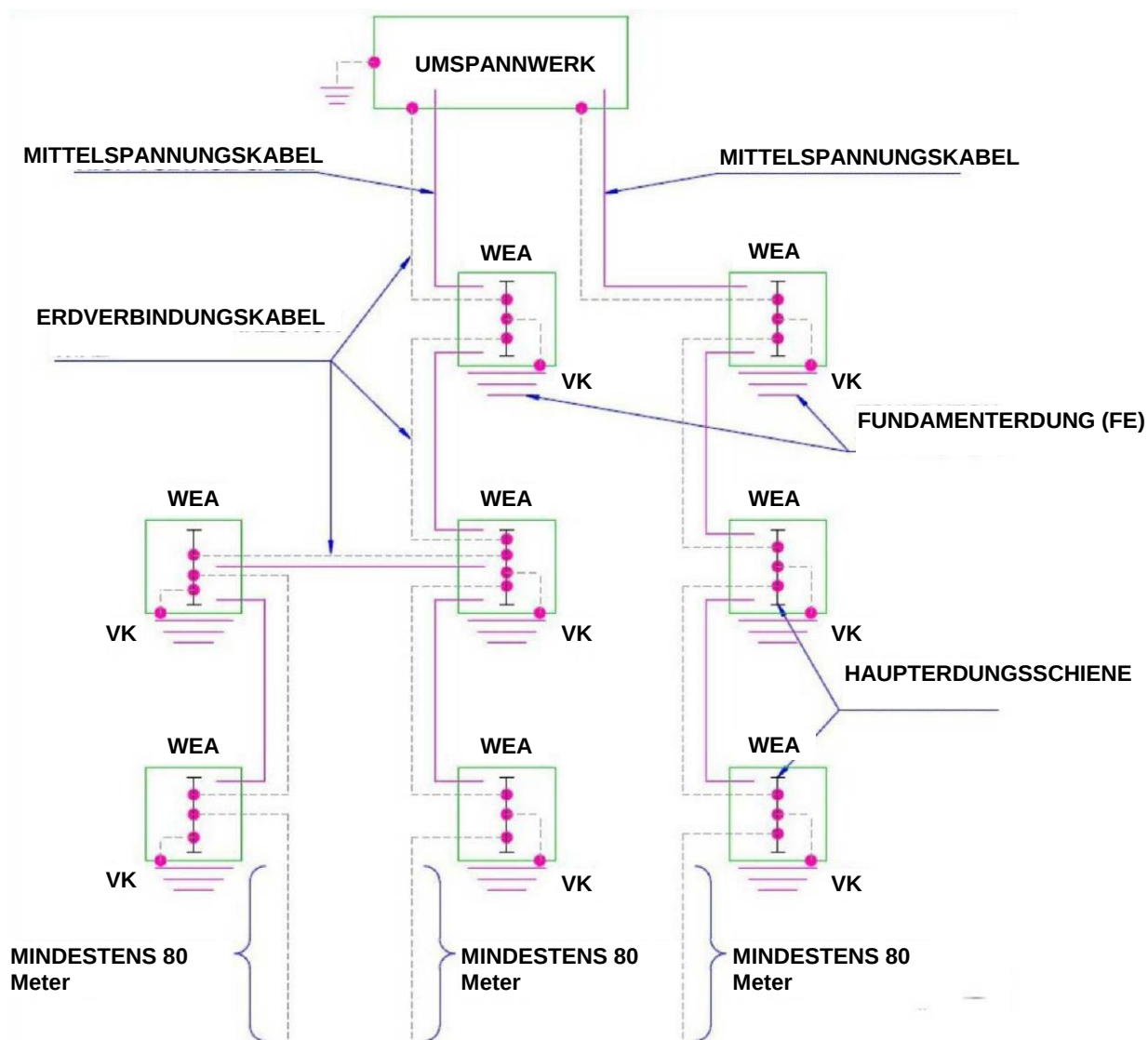


Abbildung 8.2: Prinzipdarstellung des Erdungssystems in einem Windpark

Zur Gewährleistung der Personensicherheit hinsichtlich Schritt- und Berührungsspannungen müssen alle Metallteile mit dem Erdungssystem verbunden sein. Auf diese Weise wird sichergestellt, dass alle Metallteile das gleiche Potenzial haben. Ein Teil des Erdungssystems ist die Haupttertungsschiene, die sich am Kabeleintritt aller Zuleitungen zur Windenergieanlage befindet. Alle Erdungselektroden sind mit dieser Haupttertungsschiene verbunden. Zusätzlich sind Potenzialausgleichsverbindungen an allen Zu- oder Ableitungen der Windenergieanlage installiert.

IEC 61400-24 verlangt bei der Installation des Erdungssystems eine Messung des Bodenwiderstands. Dieser Wert wird von Vestas aus verschiedenen Gründen nicht verwendet und daher auch nicht erfasst:

- Das Erdungssystem ist als Erdungssystem der Klasse 1 ausgelegt und entspricht der Blitzschutzklasse 1. Die radialen Erdleiter haben eine Gesamtlänge von mehr als 80 m, was Bodenwiderstände von bis zu 3000 Ω/m erlaubt. Bodenwiderstandsmessungen über diesem Wert sind nicht zuverlässig und stellen eine technische Herausforderung dar.
- Bodenwiderstände über 3000 Ω/m überschreiten den Regelungsbereich der IEC 62305-3, die nur Widerstände bis 3000 Ω/m und radiale Erdleiter bis zu 80 m Länge betrifft.
- Bodenwiderstandswerte über 3000 Ω/m werden nur in sehr felsigem Terrain gemessen. Maßnahmen für Widerstandswerte über 3000 Ω/m sind nicht bekannt.



Weitere Informationen zum Hybridturm-Erdungssystem siehe Lieferantendokumentation.

8.1.1 Besonderheiten des Vestas-Erdungssystems

Zur Beherrschung der Korrosionsprobleme des Vestas-Erdungssystems ist ein Kupferdraht installiert, der über Klemmen und Litzen mit der Bewehrung des Betonfundaments verbunden ist. Bei der Verbindung zweier verschiedener Metalle mit unterschiedlichem elektrochemischen Potenzial besteht immer die Gefahr, dass ein elektrisch leitfähiger Elektrolyt entsteht, der Elektronen von einem Metall auf das andere übertragen kann. Durch diesen Elektronentransfer wird das Metall zersetzt.

Nach der galvanischen Spannungsreihe besitzen Stahl und Kupfer die folgenden Potenziale:

Tabelle 8.1: Anodischer Index – Potenzial von Metallen in Beton

Metall	Volt
Kupfer	-0,2
Weichstahl	-0,2
Edelstahl	-0,2

Alle Teile des Erdungssystems verhalten sich zueinander galvanisch neutral (gleiches galvanisches Potenzial). Auf diese Weise tritt keine galvanische Korrosion im Erdungssystem auf, vorausgesetzt, dass nur Teile gemäß der Arbeitsinstruktion von Vestas in diesem System verwendet werden.

8.2 Erdungssystem für Offshore-Windenergieanlagen

Das Vestas-Erdungssystem ist als System vom Typ B mit Fundamenterdung (Monopile) konzipiert. Der Monopile fungiert als zusätzliche vertikale Erdungselektrode, damit das Erdungssystem die im Verhältnis zur Blitzschutzanlage erforderliche Größe und Länge aufweist.

Ein Teil des Vestas-Erdungssystems ist die Haupterdungsschiene, die sich am Kabeleintritt aller Seekabel zum Turm der Windenergieanlage befindet. Die Erdungselektrode ist mit der Haupterdungsschiene verbunden. Potenzialausgleichsverbindungen an allen Zu- oder Ableitungen der Windenergieanlage sind mit der Haupterdungsschiene verbunden. Die Haupterdungsschiene ist direkt an die untere Turmsektion geschweißt oder geschraubt. Somit ist sie direkt mit dem Turm und allen anderen metallischen Teilen der Windenergieanlage verbunden. Die Lage der Haupterdungsschiene wird in der nachfolgenden Abbildung gezeigt.

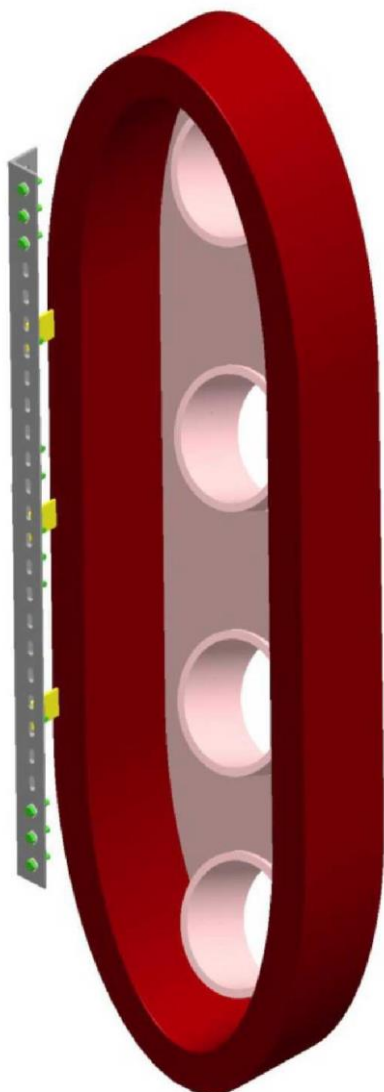


Abbildung 8.3: Mögliche Anordnung der Haupterdungsschiene

Lichtwellenleiterkabel mit Metalkabelschirmen oder anderen metallischen Komponenten werden auch direkt mit der Haupterdungsschiene am Eintrittspunkt verbunden.

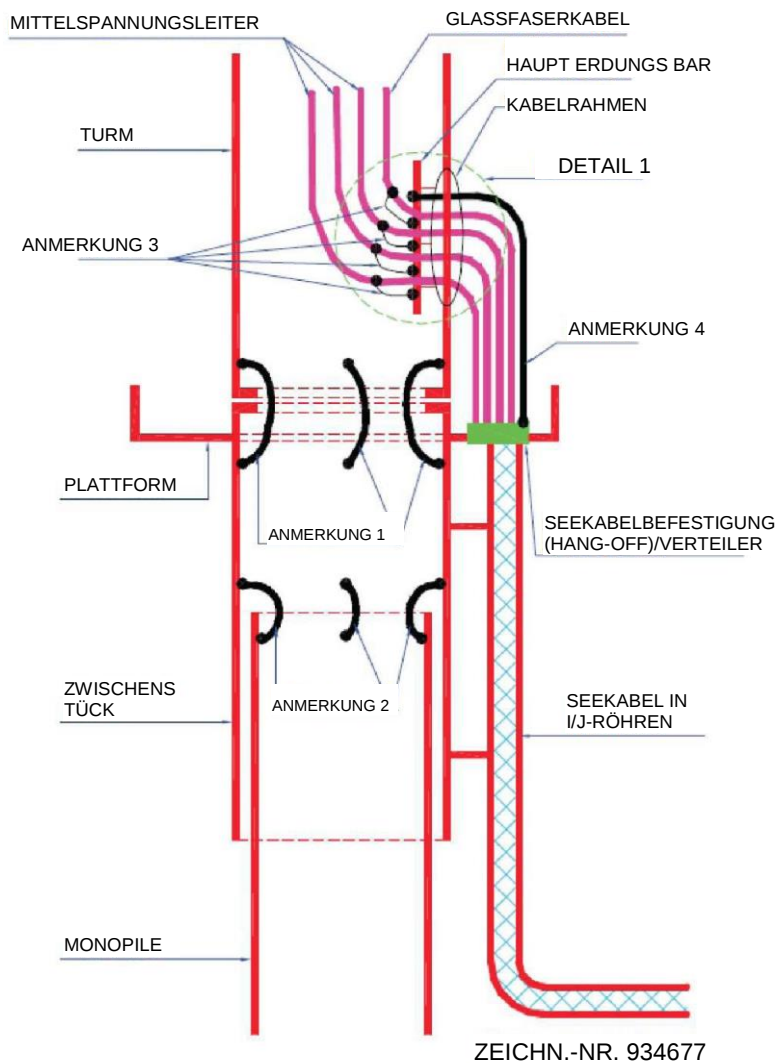


Abbildung 8.4: Prinzipdarstellung des Vestas-Erdungssystems bei J-Rohr-Aufstellung

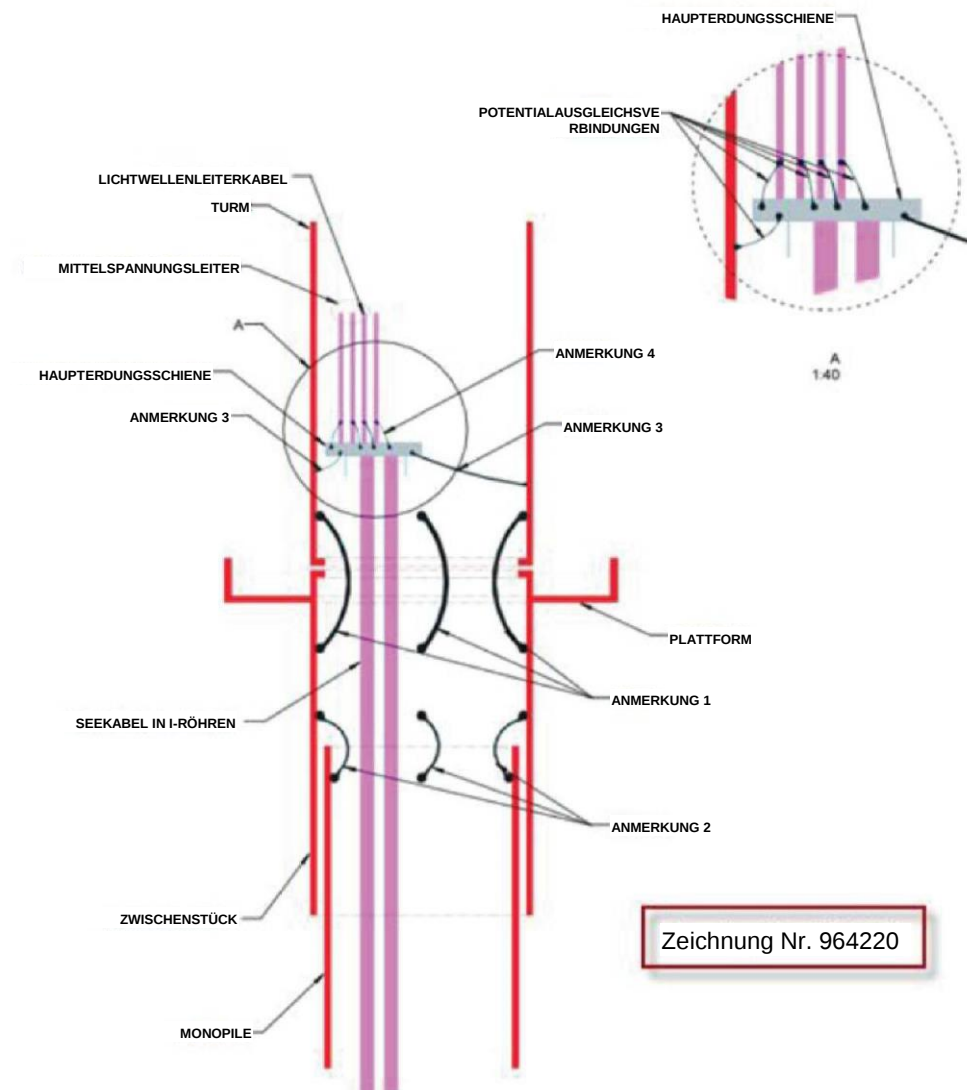


Abbildung 8.5: Prinzipdarstellung des Vestas-Erdungssystems bei I-Rohr-Aufstellung

Andere Erdungs- und/oder Verbindungskabel in den Seekabeln werden auch mit der Haupterdungsschiene verbunden.

Generell sind alle metallischen Teile in und in unmittelbarer Reichweite der Windenergieanlage miteinander und mit dem Erdungssystem verbunden. Daher werden beim Auftreten von Strömen im Erdungssystem alle Teile sowie das umgebende Erdreich und Wasser auf das gleiche Potenzial gehoben. Wenn alle metallischen Teile sowie das umgebende Erdreich und Wasser auf das gleiche Potenzial gehoben werden, kann keine Berührungsspannung oder Schrittspannung entstehen.

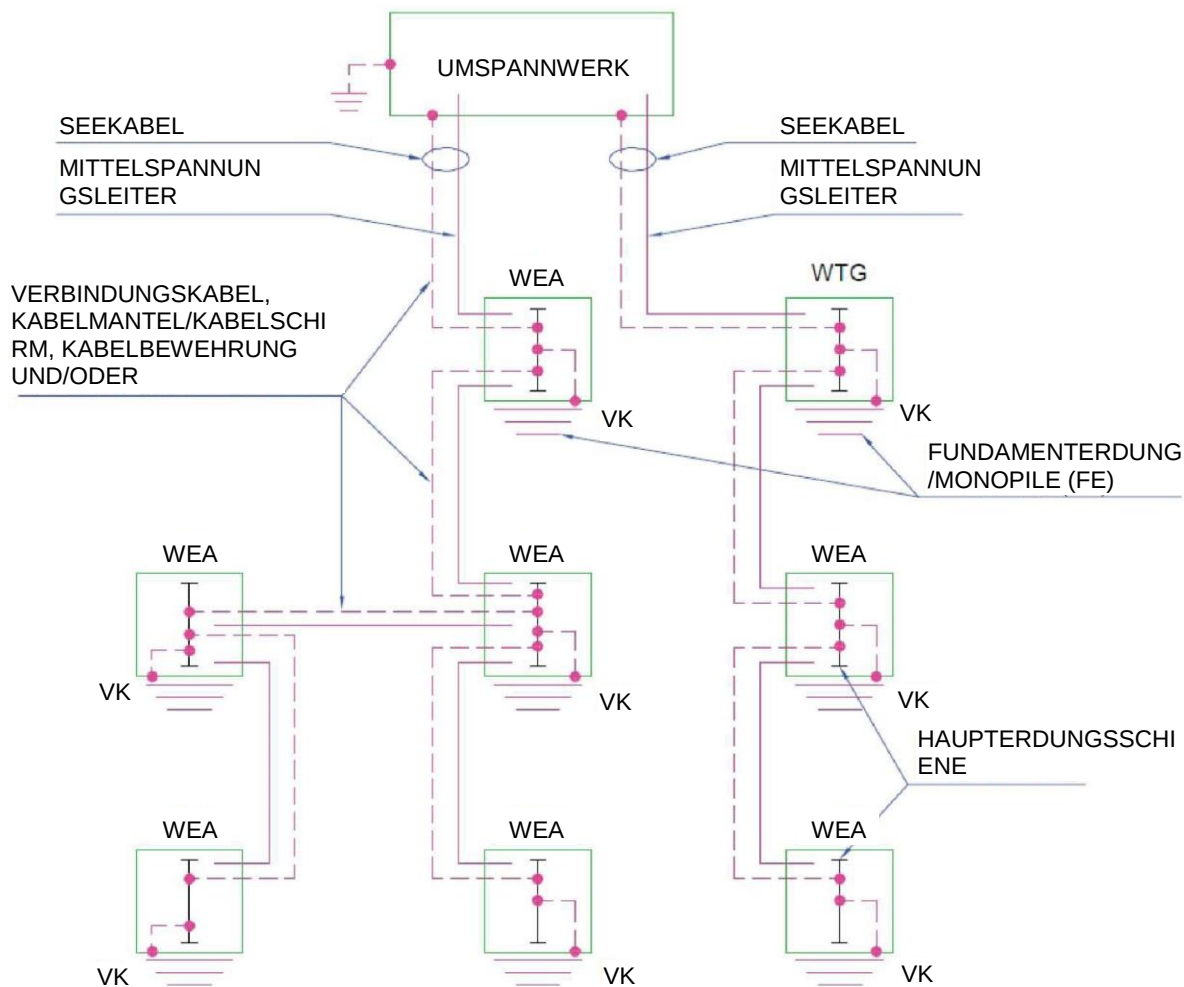
Zur Beherrschung der Korrosionsprobleme des Vestas-Erdungssystems wurden alle Materialien sorgfältig ausgewählt. Bei der Verbindung zweier verschiedener Metalle mit unterschiedlichem elektrochemischen Potenzial besteht immer die Gefahr, dass ein elektrisch leitfähiger Elektrolyt entsteht, der Elektronen von einem Metall auf das andere übertragen kann. Durch diesen Elektronentransfer wird das Metall zersetzt.

Nach der galvanischen Spannungsreihe für Materialien in neutralen Böden und Wasser besitzen Stahl und Kupfer die nachfolgend aufgeführten Potenziale.

Tabelle 8.2: Anodischer Index – Potenzial von Metallen in Beton

Metall	Volt
Kupfer	-0,2
Weichstahl	-0,2
Edelstahl	-0,2

Das Vestas-Erdungssystem für die Mittelspannungsanlage in der Windenergieanlage entspricht dem zuvor beschriebenen. Allerdings sind alle Windenergieanlagen und Umspannwerke miteinander verbunden.



ZEICHN.-NR.
934676

Abbildung 8.6: Prinzipdarstellung eines Erdungssystems in einem Stromnetz (Windpark)

9 Schutz von Komponenten in der Windenergieanlage

9.1 Blitzschutzzonen (BSZ)

Um zu bestimmen, wie gut eine Komponente gegen die Blitzumgebung geschützt sein muss, lässt sich die Windenergieanlage in verschiedene Zonen unterteilen, die die Umgebung beschreiben, welcher die jeweiligen Komponenten ausgesetzt sind.

9.1.1 In Normen beschriebene Blitzschutzzonen

Die Einteilung in Zonen wird ausführlich in IEC 62305-1:2006 beschrieben.

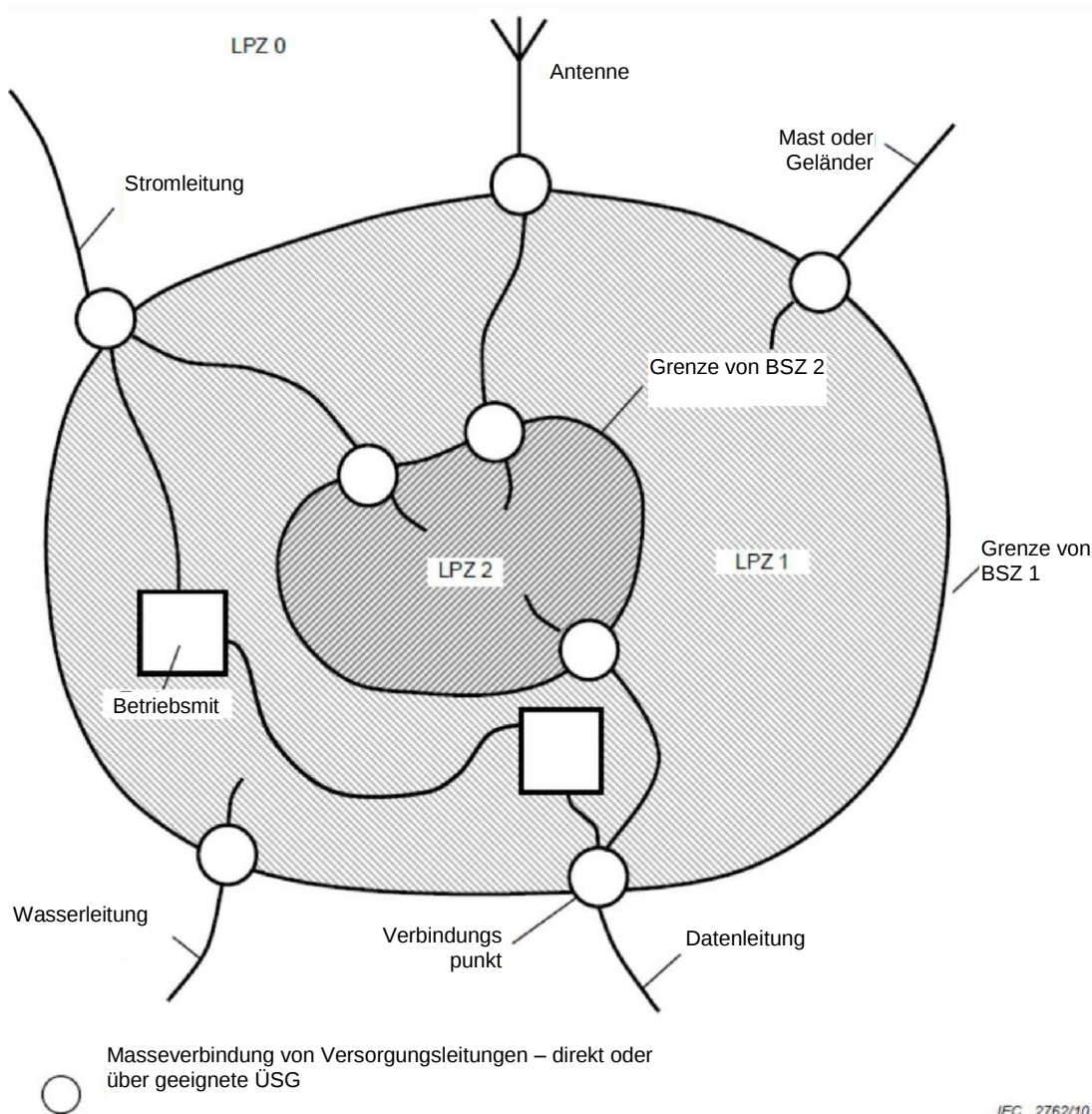


Abbildung 9.1: BSZ-Konzept nach IEC 62305-4:2010

Im Hinblick auf die Blitzgefährdung wurden folgende BSZ definiert (siehe IEC 62305-1). Äußere Zonen:

- **BSZ 0:** Zone, die durch das ungedämpfte elektromagnetische Feld des Blitzes gefährdet ist und wo die inneren Systeme dem vollen oder anteiligen Blitzstrom ausgesetzt sein können. BLZ 0 ist unterteilt in:

- LPZ 0A: Zone, die durch direkte Blitzschläge und das ungedämpfte elektromagnetische Feld des Blitzes gefährdet ist. Die inneren Systeme können dem vollen Blitzstrom ausgesetzt sein.
- BSZ 0B: Zone, die gegen direkte Blitzschläge geschützt, aber durch das ungedämpfte elektromagnetische Feld des Blitzes gefährdet ist. Die inneren Systeme können anteiligen Blitzströmen ausgesetzt sein.

Innere Zonen: (geschützt gegen direkte Blitzschläge)

Innere Zonen (geschützt gegen direkte Blitzschläge):

- BSZ 1: Zone, in der Stoßströme durch Stromaufteilung und durch Überspannungsschutzgeräte an den Zonengrenzen begrenzt werden. Das elektromagnetische Feld des Blitzes kann durch räumliche Schirmung begrenzt werden.
- BSZ 2: Zone, in der Stoßströme durch Stromaufteilung und durch zusätzliche Überspannungsschutzgeräte an den Zonengrenzen weiter begrenzt werden. Das elektromagnetische Feld des Blitzes kann durch zusätzliche räumliche Schirmung weiter begrenzt werden.

9.1.2 Definition der BSZ-Umgebung in der Windenergieanlage

Die normgemäße Einteilung der Blitzschutzzonen wird hauptsächlich auf Gebäude und Ähnliches angewendet. Bei Windenergieanlagen ist diese Einteilung viel komplizierter, da es hier direkte Blitzeffekte gibt. Eine saubere Unterteilung der Windenergieanlage in verschiedene normgemäße Blitzschutzzonen ist ohne Näherungen sehr schwierig. Die Zonengrenzen sind willkürlich festgelegt und in der Realität weitaus dynamischer als in der Norm vorgesehen. In der Norm sind die elektromagnetische Umgebung und die Stoßströme miteinander verknüpft, sodass eine Blitzschutzzone sowohl das Magnetfeld als auch die Stoßströme beschreibt. Tatsächlich können jedoch starke Magnetfelder auch ohne hohe Stoßströme auftreten. Für die Windenergieanlage wurde daher beschlossen, diese beiden Schadensquellen getrennt zu betrachten.

Die Blitzschutzzonen beschreiben lediglich das Magnetfeld:

Tabelle 9.1: BSZ-Werte

Bezeichnung	Wert
BSZ 0A und BSZ 0B	$H [A/m] > 5000 A/m$
BSZ 1	$H [A/m] \leq 5000 A/m$
BSZ 2	$H [A/m] < 500 A/m$

Die Stoßströme sind unabhängig von der BSZ-Einteilung der Windenergieanlage. Es werden folgende Höchstwerte festgelegt:

- Alle externen ÜSG müssen je nach Einbauort 2,5 kA bzw. 5 kA (10/350 μ s) standhalten (interner Schutz der Elektronik nicht eingerechnet).
- Für Extremfälle wie das Gefahrenfeuer und das Anemometer wurde ein kleinerer Full-Scale-Test durchgeführt, um die uneingeschränkte Funktionalität selbst bei Stoßströmen von mehr als 5 kA (10/350 μ s) zu gewährleisten.

9.1.3 Normgemäße BSZ-Einteilung der Windenergieanlage

Definition der Blitzschutzzonen in der Windenergieanlage:

Tabelle 9.2: Definition von Zonen

Classification (Klassifizierung)	Bezeichnung
Rotorblatt	Innerhalb des Rotorblattes BSZ 0B, außerhalb des Rotorblattes BSZ 0A
Nabe	• BSZ 0A für die zuäußerst angeordnete Ausrüstung • BSZ 0B und BSZ 1 zwischen Spinner und Getriebeglocke • BSZ 1 in der Getriebeglocke • BSZ 2 in den hier eingebauten Blitzschutzkonsolen
Maschinenhaus	• BSZ 0A außerhalb der durch das Blitzkugelverfahren ermittelten Blitzschlagpunkte • BSZ 0B über dem Dach des Maschinenhauses und in den von Blitzschutzanlagen (Rezeptoren u. Ä.) geschützten Bereichen • BSZ 0B ($H > 10.000 \text{ A/m}$) bzw. BSZ 0B ($H < 10.000 \text{ A/m}$) im Maschinenhaus, je nach Abstand zu den stromführenden Teilen und der jeweiligen Stromstärke. Die Stahlkonstruktion, die das Maschinenhaus bildet, stellt eine Zonengrenze dar. • BSZ 1 in den hier eingebauten Schaltschränken und Gehäusen
Turm	• BSZ 2 im Stahlrohturm • BSZ 2 im Hybrid-Betonturm

BSZ-Einteilung einer Windenergieanlage

Die Windenergieanlage ist in verschiedene Blitzschutzzonen unterteilt. Diese Einteilung ist allerdings nur eine grobe Übersicht.

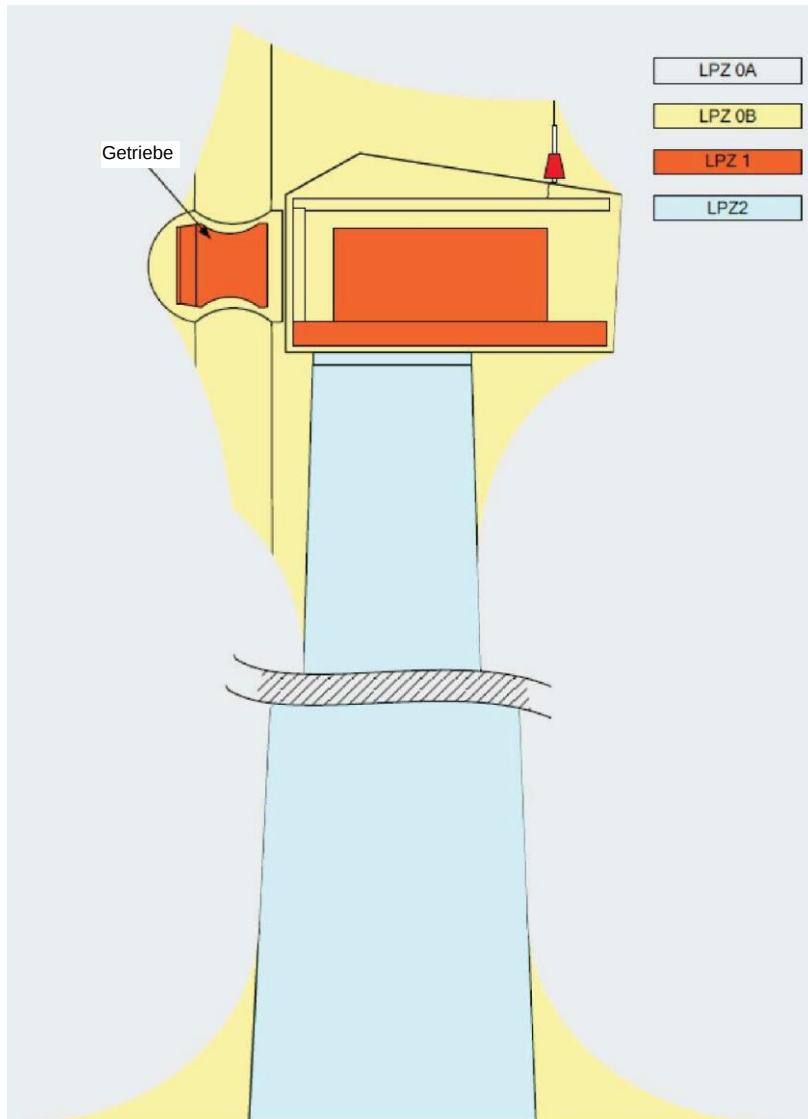


Abbildung 9.2: BSZ-Einteilung einer Windenergieanlage

BSZ-Einteilung der elektrischen Systeme und Module

In der nachfolgenden Abbildung ist die Elektronik in verschiedene Blitzschutz-zonen unterteilt.

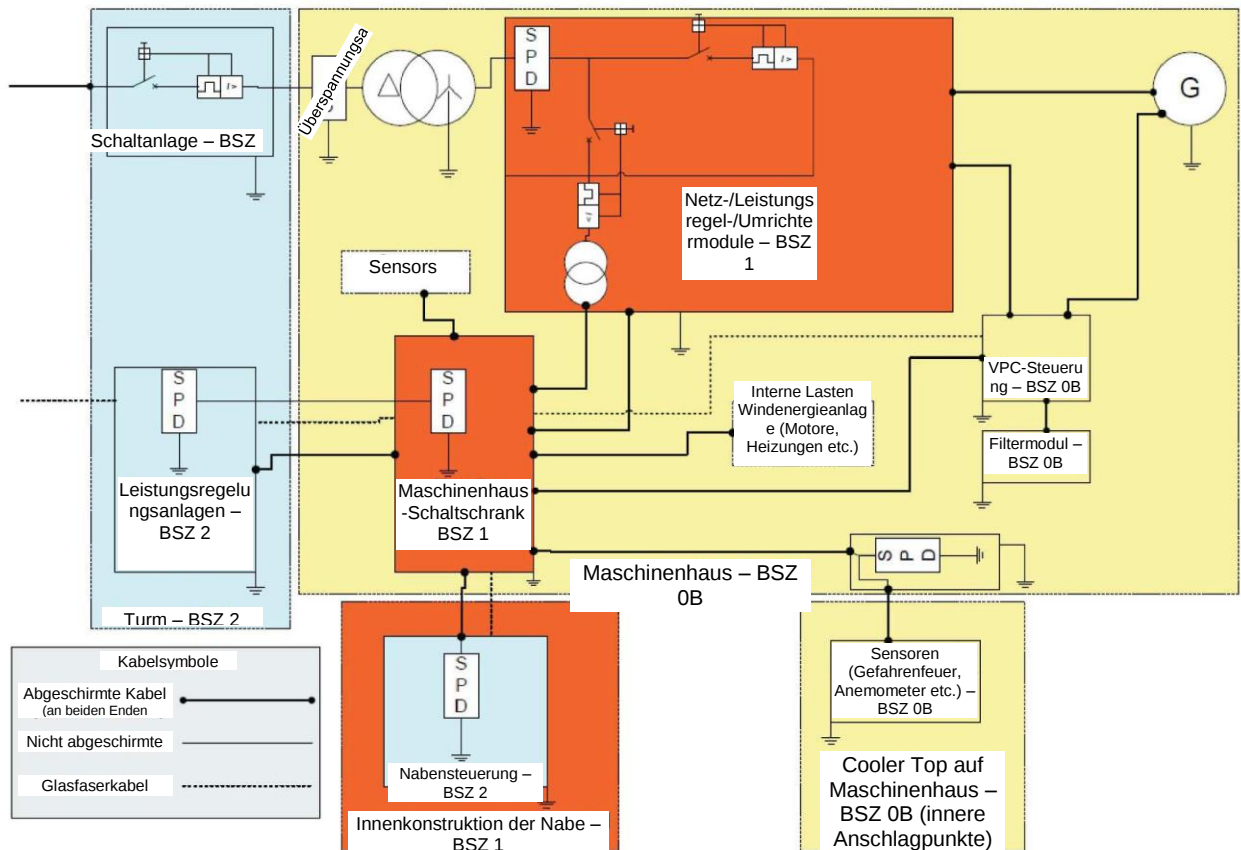


Abbildung 9.3: Elektrisches System und elektrische Module

Die Einteilung der Windenergieanlage basiert auf Blitzschutzzonen und EMV-/Blitzschutzkonsolen. Die verwendeten abgeschirmten Kabel, ÜSG und Glasfaserkabel sind dargestellt. Erdung und Potenzialausgleich sind ebenfalls dargestellt.

BSZ-Einteilung oder Störfestigkeit auf Grundlage von Simulationen

Wenn der durch die Hauptkonstruktion der Windenergieanlage fließende Strom bekannt ist, lässt sich das Magnetfeld durch Simulation ermitteln. Der Vorteil dieser Simulationen liegt darin, dass die Auslöschung des Magnetfelds zwischen zwei Blitzstrom führenden Strukturen berücksichtigt werden kann. So erhält man ein dynamisches Bild der BSZ-Einteilung der Windenergieanlage. Anstelle einer BSZ-Einteilung nach IEC 62305 lässt sich der Schutz der Komponenten derart gestalten, dass sie der berechneten Blitzumgebung standhalten. Dies führt zu einem weitaus besseren und genaueren Schutz jeder einzelnen Komponente. Das Magnetfeld in einem einfachen Querschnitt des Maschinenhauses ist in der nachfolgenden Abbildung dargestellt.

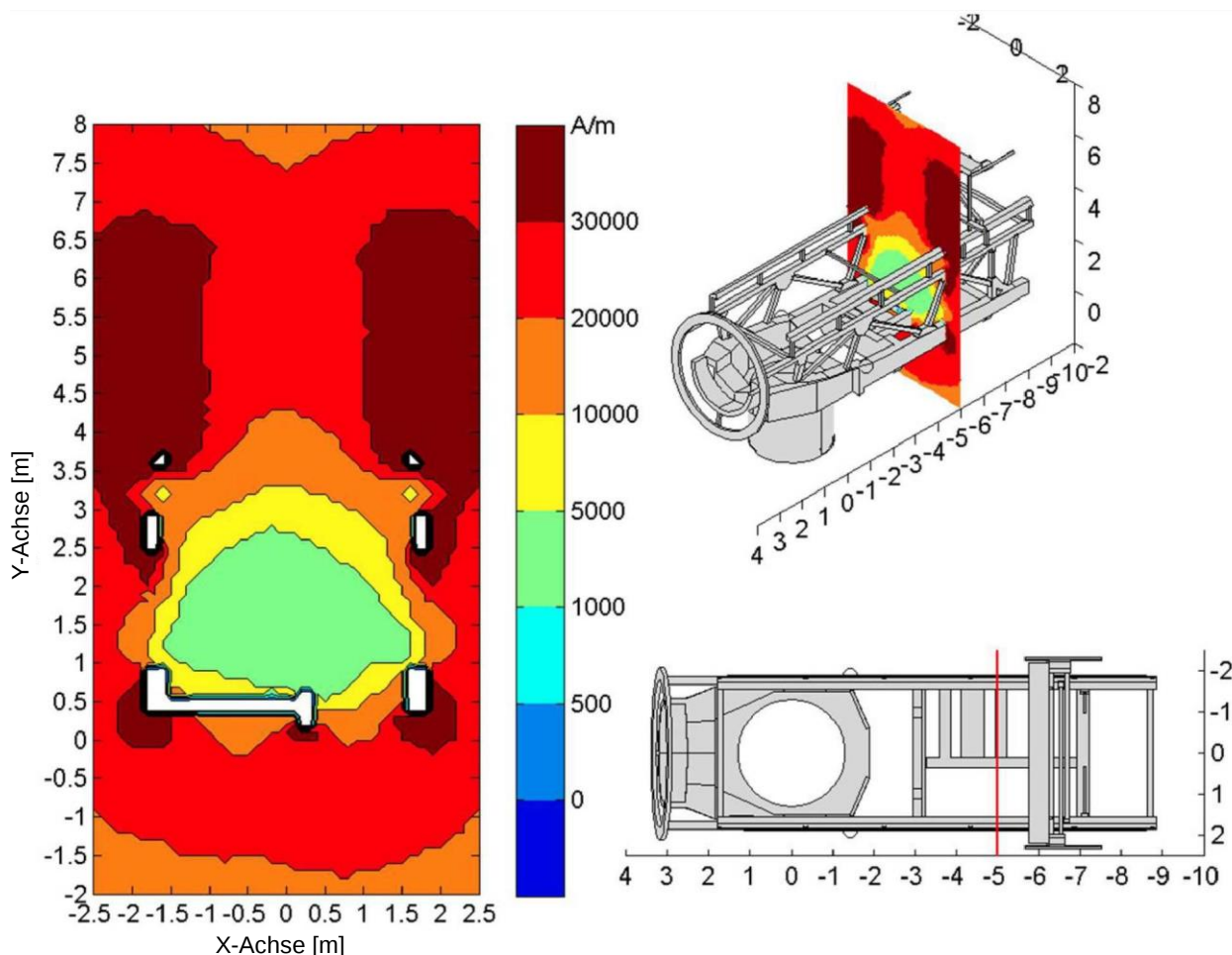


Abbildung 9.4: Magnetfeld in einfachem Querschnitt

9.2 Schaltschränke/Gehäuse und Kabel

9.2.1 Schaltschränke/Gehäuse

Die Windenergieanlage besteht hauptsächlich aus 7 größeren Konsolen zur Steuerung der gesamten Anlage. Die meisten der Konsolen sind über dem Turm angeordnet und geschützt vor magnetischen und elektrischen Feldern. Dieser Schutz wird durch eine Magnetfelddämpfung der Konsolen erreicht, dank welcher sie in der Aufstellungsumgebung funktionieren können. Eine Konsole befindet sich im Turmfundament und benötigt somit keinen weiteren Magnetfeldschutz. Die Dämpfung der Schaltschränke und Gehäuse wurde nach EN 50147-1 bemessen, um ein maximales Magnetfeld von 5000 A/m im Inneren sicherzustellen (BSZ 1).

9.2.2 Verwendung abgeschirmter Kabel

Alle Signalkabel der Windenergieanlage sind abgeschirmte Kabel mit einer Übertragungsimpedanz, die sicherstellt, dass induzierte Stoßspannungen keinen höheren Pegel erreichen als die Stoßfestigkeit der hinter den Kabel installierten Komponenten und der Kabel selbst. Um in vollem Umfang von abgeschirmten Kabeln zu profitieren, sind sie jeweils an beiden Enden so verbunden, dass eine Magnetfelddämpfung erreicht wird. Die Verwendung abgeschirmter Kabel gewährleistet auch eine höhere Zuverlässigkeit der Windenergieanlage aus Sicht der elektromagnetischen Verträglichkeit.

9.2.3 Verwendung und Anordnung von Überspannungsschutzgeräten

Auf die Verwendung von ÜSG wird im Allgemeinen verzichtet, da es sich hierbei in der Regel um Verschleißkomponenten handelt. ÜSG werden daher nur mit Stromkabeln verwendet, wo sich abgeschirmte Kabel nicht als vorteilhaft erwiesen haben. In einigen Fällen werden ÜSG aufgrund der hohen induzierten Spannung an den Komponenten zusammen mit abgeschirmten Kabeln verwendet. Die in der Windenergieanlage verwendeten ÜSG lassen sich nicht in verschiedene Kategorien unterteilen. Die verwendeten ÜSG vereinigen alle Kategorien in sich. Eine Koordination der ÜSG hinsichtlich der Kategorien 1, 2 und 3 ist daher nicht notwendig. Der minimale Stoßstrompegel der mit Stromkabeln ($U > 50 \text{ V}$) verwendeten ÜSG beträgt 2,5 oder 5 kA (10/350 μs).

Wartung

Die wichtigsten ÜSG wurden auf eine Lebensdauer von mehr als 10 x 20 Jahren in einer standardmäßigen Blitzumgebung geprüft, sodass sie keine Instandhaltung erfordern.

9.2.4 Kabelklassen und Kabeltrennung

Kabeltrennung ist eine sehr wichtige Maßnahme zur Verringerung der Induktion von Stoßspannungen in benachbarte Kabel. Nach IEC 61000-5-2 müssen Kabel getrennt geführt werden. Aufgrund der räumlichen Beschränkungen verfolgt Vestas die unten beschriebene Kabeltrennungsstrategie.

Tabelle 9.3: Kabelklassen

Kabelklassen	Bezeichnung
Empfindliche Kabel	Kabel für Signale, Sensoren, Datenübertragung, 24 V-Gleichstromversorgungen und dergleichen.
Unempfindliche Kabel	Kabel für Motoren, Ventile, Wechselstromversorgungskabel (50 ~ 1000 V) und dergleichen.
Rauschbehaftete Kabel	Mittelspannungskabel und Kabel zwischen Umrichter und Generator

Der Mindestabstand zwischen den verschiedenen Kabelkategorien wird gemäß der nachfolgenden Tabelle gewählt.

Tabelle 9.4: Mindestabstand zwischen abgeschirmten empfindlichen Kabeln

	Empfindliche Kabel	Unempfindliche Kabel	Rauschbehaftete Kabel
Empfindliche Kabel	0 mm	0 mm	50 mm für die ersten 3 Meter ab der Rauschquelle, sonst 0 mm
Unempfindliche Kabel	0 mm	0 mm	0 mm
Rauschbehaftete Kabel	50 mm für die ersten 3 Meter ab der Rauschquelle, sonst 0 mm	0 mm	0 mm

9.3 Die Verbindung der Windenergieanlage mit der Außenwelt

Die Windenergieanlage ist über ein abgeschirmtes Mittelspannungskabel mit der Außenwelt verbunden. Die Kabelabschirmung endet an der Haupterdungsschiene des Fundaments, um sicherzustellen, dass Blitzstöße nicht in die Windenergieanlage weitergeleitet werden. Der Schutz gegen Stoßspannungen aus dem Hauptnetz erfolgt am Umspannwerk (sowohl an der Primär- als auch an der Sekundärseite des Transformators), sodass die Stoßspannung geringer ist, als die Stoßspannungsfestigkeit des Kabels erlaubt.

Die Datenübertragung zur Windenergieanlage erfolgt über Glasfaserkabel, die keinen Blitzschutz benötigen.

9.4 Mittelspannungstransformator

Der Mittelspannungstransformator ist durch Überspannungsableiter an der Primärseite (MS-Seite) und durch ÜSG an der Sekundärseite (NS-Seite) geschützt. Der Schutz der Primärseite ist für 10 kA (8/20 μ s) ausgelegt. Der Spannungsschutz auf der Primärseite ist vom gleichen Typ wie der in [Abschnitt 9.2.3](#) Verwendung und Anordnung von Überspannungsschutzgeräten, Seite 57, beschriebene Schutz.

10 Haftung für Blitzschäden

Gemäß Unternehmensrichtlinien ist Vestas für Blitzschäden nicht haftbar, da die Auslegung der BSA den Anforderungen der höchsten Blitzschutzklasse (Gefährdungspegel LPL I) nach IEC 61400-24 entspricht.

Mangels ausreichend detaillierter Messverfahren für das gesamte Spektrum von Blitzformen und Amplituden lässt sich nicht abschätzen, ob ein Blitzschlag, der eine Windenergieanlage beschädigt hat, innerhalb des Gefährdungspegels liegt, für den die Windenergieanlage ausgelegt ist.

Blitzschutz und elektromagnetische Verträglichkeit

Dokumentennr.: 0059-1120 V03

Klasse: RESTRICTED

Typ: T09

Datum: 08.03.2018

Windenergieanlagentyp

Windenergieanlagentyp	Mk-Version
V105-3.45 MW	Mk 3
V112-3.45 MW	Mk 3
V117-3.45 MW	Mk 3
V117-4.2 MW	Mk 3
V126-3.45 MW	Mk 3
V136-3.45 MW	Mk 3
V136-4.2 MW	Mk 3
V150-4.0 MW	Mk 3
V150-4.2 MW	Mk 3

Änderungsbeschreibung

Änderungsbeschreibung
Abschnitt Windenergieanlagentyp auf Seite 2, Abschnitt 3.1 Schutzklasse auf Seite 4, Abschnitt 3.3 Überblick über das Blitzschutzsystem auf Seite 6, Abschnitt 3.4 Rotorblattschutz auf Seite 8, Abschnitt 3.5 Schutz des CoolerTop® auf Seite 10, Abschnitt 3.6 Hauptlagerschutz auf Seite 10, Abschnitt 3.7 Ableitung vom Maschinenhaus zum Turm auf Seite 11 und Abschnitt 3.12 Überprüfung auf Seite 18 aktualisiert. Abschnitt 1 Abkürzungen und Fachbegriffe auf Seite 4 hinzugefügt.

Inhaltsverzeichnis

1	Abkürzungen und Fachbegriffe	4
2	Einleitung	4
3	Blitzschutz	4
3.1	Schutzklasse	4
3.2	Definition von Blitzschlagpunkten	5
3.3	Überblick über das Blitzschutzsystem.....	6
3.4	Rotorblattschutz.....	8
3.5	Schutz des CoolerTop®	10
3.6	Hauptlagerschutz.....	10
3.7	Ableitung vom Maschinenhaus zum Turm	11
3.8	Turmkonstruktion.....	13
3.9	Das Ableitungssystem vom Turmfuß zum Erdungssystem	13
3.10	Schutz der Elektrik und der Steuerungssysteme.....	13
3.11	Erdungssysteme.....	14
3.11.1	Onshore-Windenergieanlage	14
3.11.2	Offshore-Windenergieanlage	15
3.12	Überprüfung	18
4	EMV	18
4.1	Rechtsvorschriften	19
4.1.1	Grundlegende EMV-Anforderungen.....	20
4.2	Konformität der Windenergieanlagen.....	20
4.3	Anerkannte Regeln der Technik	20
4.4	Komponentenübergreifende Konformität	21

1 Abkürzungen und Fachbegriffe

Tabelle 1.1: Abkürzungen

Abkürzung	Erklärung
EMV	Elektromagnetische Verträglichkeit
IEC	International Electrotechnical Commission
LCTU	Lightning Current Transfer Units (Blitzstromableiter)
JISC	Japanese Industrial Standards Committee

Tabelle 1.2: Begriffserklärung

Begriff	Erklärung
Mittelwert	Der arithmetische Durchschnitt einer Reihe von Werten oder Mengen, der durch Division der Summe aller Werte durch die Anzahl der Werte errechnet wird.

2 Einleitung

In diesem Dokument werden die Bauweise des Blitzschutzsystems sowie der Schutz vor unerwünschten elektromagnetischen Umwelteinwirkungen beschrieben.

EMV und Blitze fallen in dieselbe Kategorie unerwünschter elektromagnetischer Einwirkungen. Die zur Beurteilung der Konformität herangezogenen Normen unterscheiden sich jedoch deutlich. Aus diesem Grund wurde die Themen Blitzschutz und EMV in zwei eigenständige Hauptkapitel aufgeteilt.

3 Blitzschutz

Alle Vestas-Windenergieanlagen sind mit einem Blitzschutzsystem ausgestattet, um Schäden an mechanischen Komponenten, Elektrik und Steuerungen möglichst gering zu halten.

Das Vestas-Blitzschutzsystem umfasst äußere und innere Blitzschutzsysteme.

Das äußere Schutzsystem nimmt einen direkten Blitzschlag auf und leitet den Blitzstrom in das Erdungssystem unterhalb des Turms. Beispielsweise zählen die Stange an der Rückseite des Maschinenhauses und die Blitzrezeptoren der Blätter zu den äußeren Blitzschutzkomponenten.

Das innere Schutzsystem leitet den Blitzstrom sicher in das Erdungssystem. Außerdem beseitigt es die durch Blitzschlag verursachten magnetischen und elektrischen Induktionsfelder. Beispiele für innere Blitzschutzkomponenten sind EMV/Blitzschutzabdeckungen, abgeschirmte Kabel und Überspannungsschutzgeräte.

Potenzialausgleich und Überspannungsschutz sind die wichtigsten Maßnahmen, um den Schutz der Elektronik in der Windenergieanlage sicherzustellen.

Blitzeinschläge gelten als höhere Gewalt. Das bedeutet, dass Vestas nicht für Schäden durch Blitzeinschläge aufkommt.

3.1 Schutzklasse

Vestas-Windenergieanlagen werden weltweit in Küstenbereichen und Berggegenden installiert, in denen die Blitzhäufigkeit groß ist. Um lokale Gefährdungsbeurteilungen zu vermeiden und die unterschiedlichen

Blitzschutzanforderungen verschiedener Standorte besser verwalten zu können, hat Vestas ein Standard-Blitzschutzsystem entwickelt, das der höchsten in der Norm IEC 61400-24:2010 angegebenen Schutzklasse entspricht, wie in [Tabelle Numerische Werte des Blitzstroms auf Seite 5](#) angegeben.

Die Schutzklasse 1 entspricht der Norm IEC 61400-24:2010, d. h. Vestas-Windenergieanlagen sind für Blitzschläge mit hoher Energie ausgelegt.

Tabelle 3.1: Numerische Werte des Blitzstroms

Blitzparameter	Schutzklasse 1	Schutzklasse 1 Plus (betrifft nur V117)*
Scheitelwert des $I_{\max}$ Blitzstroms [kA]	200	200
Gesamtladung Q_{total} [C]	300	600
Spezifische W/R Energie [kJ/ Ω]	10.000	20.000
Durchschnittlich $di/dt_{30/90\%}$ e Steilheit [kA/ μs]	200	200



* Windenergieanlagen des Typs V117 verfügen über ein erweitertes Blitzschutzsystem gemäß IEC 61400-24:2014. Dieses erweiterte Blitzschutzsystem ermöglicht die Aufstellung der Windenergieanlage an Standorten, an denen Blitzschlag im Winter häufig vorkommt.

3.2 Definition von Blitzschlagpunkten

Mit dem „Rollkugelverfahren“ werden gemäß IEC 61400-24 Blitzschlagpunkte definiert. Studien haben gezeigt, dass die Blattspitzen und die Wetterstation (und, sofern vorhanden, die Gefahrenfeuer) am hinteren Ende des Maschinenhauses die Bereiche mit der höchsten Blitzschlaggefahr darstellen.

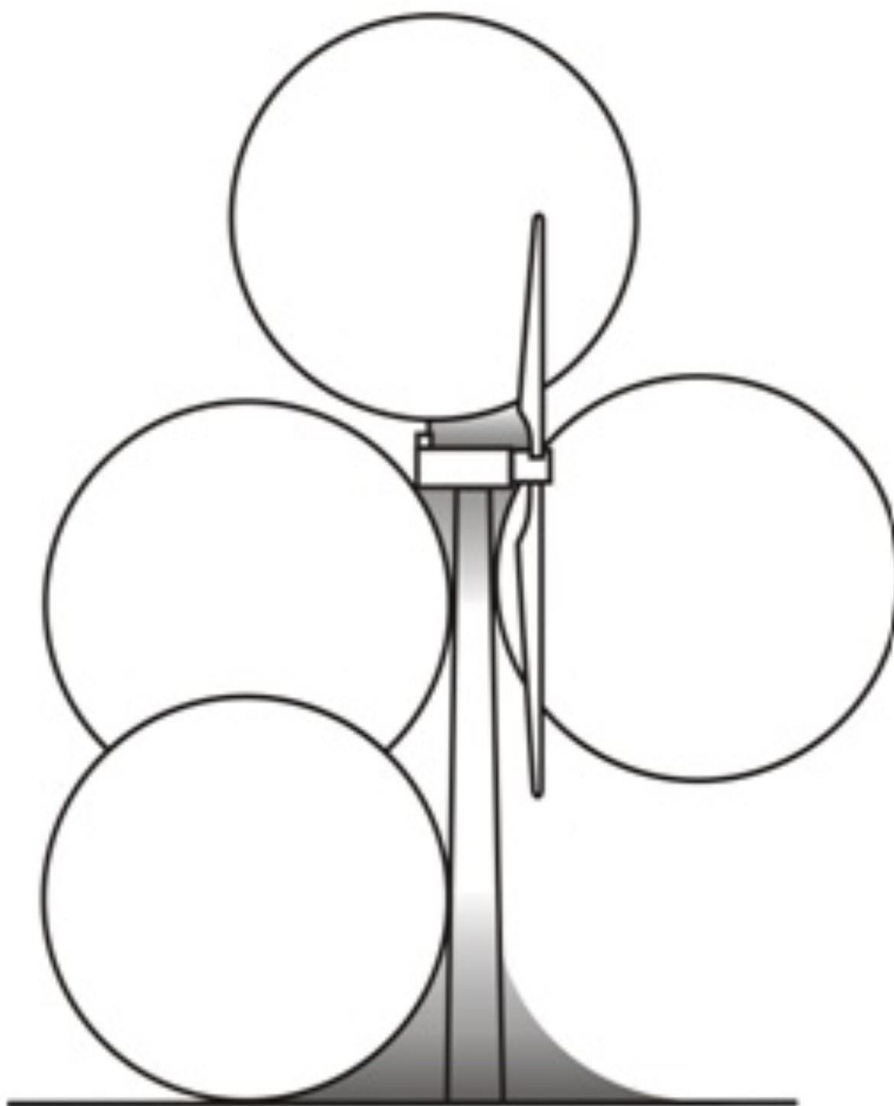


Abbildung 3.1: Das „Rollkugelverfahren“

3.3 Überblick über das Blitzschutzsystem

Die Windenergieanlage ist darauf ausgelegt, direkte Blitzeinschläge auszuhalten.

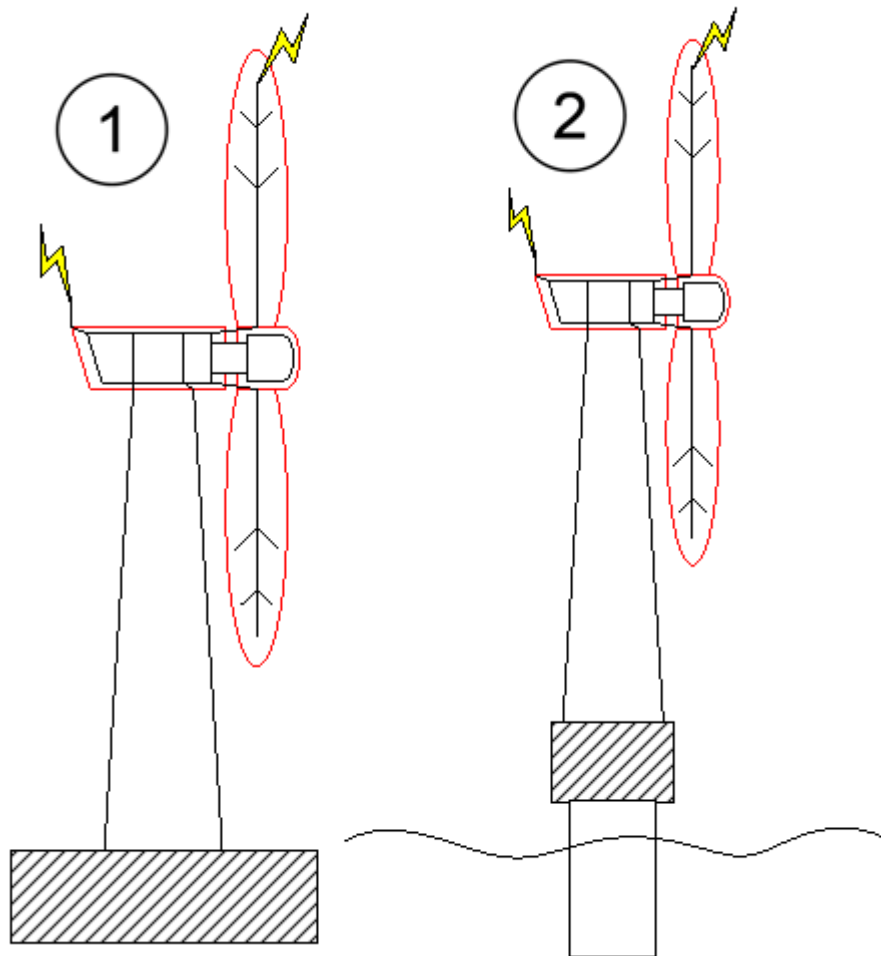


Abbildung 3.2: Blitzschlagpunkte und Blitzableitungssystem

1 Onshore-Windenergieanlage

2 Offshore-Windenergieanlage

Blitzschlagpunkte

Bereiche auf der Windenergieanlage, in denen mit Blitzschlägen zu rechnen ist.

Maschinenhaus

Die Konstruktionsteile des Maschinenhauses sind so ausgelegt, dass sie Blitzströme sicher zum Turm ableiten. Die Komponenten im Maschinenhaus sind so ausgelegt, dass sie hohen magnetischen und elektrischen Feldern bei Blitzschlägen standhalten.

Turm

Der Turm bildet den primären Weg für die Ableitung des Blitzstroms nach unten in das Erdungssystem.

Blätter

Die Rotorblätter sind die empfindlichsten Komponenten, die Blitzschlägen ausgesetzt sind. Die Rotorblätter sind standardmäßig so ausgelegt, dass sie diesen extremen Blitzschlagbedingungen standhalten.

Blitzstromableiter (LCTU)

Das Blitzstromableiter (LCTU)-System schützt Blattlager, Hauptlager und Azimutlager vor hohen Blitzspannungen. Aufgabe des Blitzstromableitersystems ist es, die Blitzspannung sicher von den Blättern zum Maschinenhaus, vom Maschinenhaus zum Turm und dann in das Erdungssystem zu leiten.

Erdungssystem

Aufgabe des Erdungssystems ist die sichere Entladung des Blitzstroms in den umgebenden Boden.

Blitzableitungssystem

Der schwarze Teil der Windenergieanlage ist das Blitzableitungssystem. Die Rotorblätter der Windenergieanlage werden häufig von Blitzen getroffen. Wenn ein Blitz in ein Rotorblatt einschlägt, wird der Strom über den Blatableiter und über die Blitzstromableiter der Rotorblätter/des Maschinenhauses zu den Strukturteilen des Maschinenhauses geleitet. Von dort aus wird die elektrische Energie des Blitzes weiter zum Blitzstromableiter des Maschinenhauses/Turms geführt, wobei eine Ableitung am Turm herab erfolgt. Abschließend wird der Blitzstrom über das Erdungssystem entladen.

3.4 Rotorblattschutz

Rotorblätter V105, V112 und V117

Das Blitzschutzsystem des Blatts verfügt über vier Hauptelemente: Spitzenschutz-Rezeptoren, Blitzrezeptoren, Ableitungssystem und Blitzableiterband.

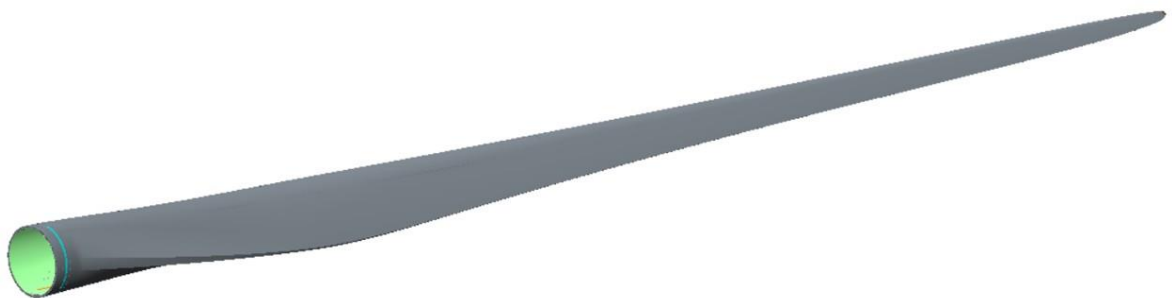


Abbildung 3.3: V105, V112 und V117 mit Blattband

Die Spitzenschutz-Rezeptoren verfügen über eine massive Metallspitze, die Blitzeinschläge anzieht und die Spannung dann an das Ableitungssystem abgibt. Die Seitenrezeptoren sind paarweise angeordnet: einer auf der druck- und der andere auf der saugseitigen Blattoberfläche.

Der Ableiter ist ein gemäß IEC 61400-24 ausgelegtes Kabel. Das Kabel läuft durch den Hinterkanten-Hohlraum des Holms von den Spitzenschutz-Rezeptoren bis zum Blitzableiterband. Die Spitzenschutz-Rezeptoren sind mit geringem elektrischem Widerstand mit dem Ableitungssystem verbunden.

Das Blitzableiterband ist die Schnittstelle zum Blitzstromableiter. Weitere Informationen zum Blitzstromableiter siehe [Abschnitt 3.6 Hauptlagerschutz auf Seite 10](#).

Bei den als *Shortcuts* bezeichneten Schutzkomponenten handelt es sich um Baukörper aus Metall. Die Schutzkomponenten verhindern Lichtbögen zwischen den Druck- und Saugseiten von Holm und Ableitungssystem.

Rotorblätter V126 und V136

Das Blitzschutzsystem des Blatts verfügt über vier Hauptelemente: Spitzenschutz-Rezeptoren, Oberflächenschutz, Ableitungssystem und Blitzableiterband.

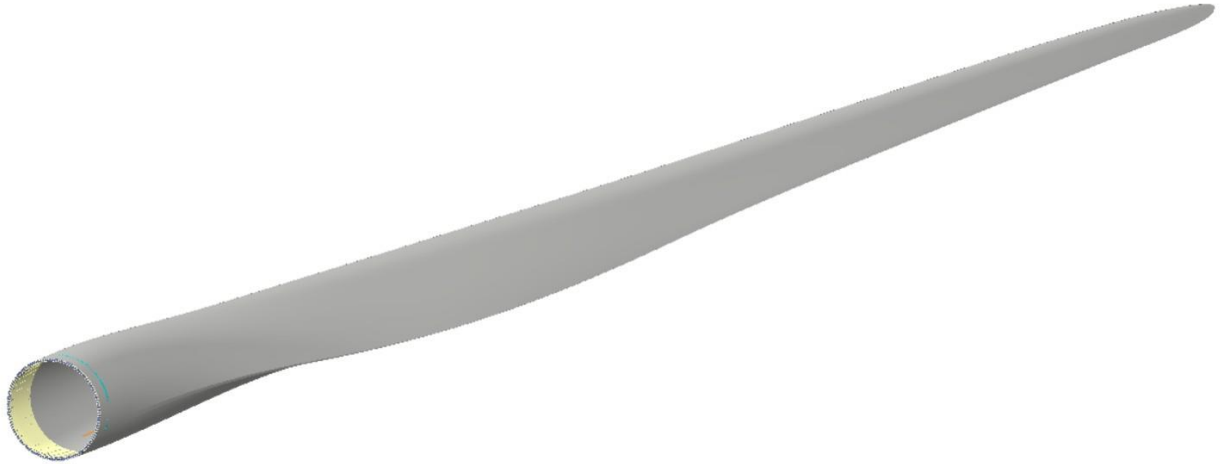


Abbildung 3.4: V126 und V136 mit Blattband

Die Spitzenschutz-Rezeptoren verfügen über eine massive Metallspitze und mehrere Blitzrezeptoren. Die Blitzrezeptorengruppe besteht aus vier Reihen von Rezeptoren: jeweils eine entlang der Vorder- und Hinterkante der druck- und saugseitigen Schalen. Die massive Metallspitze und die Blitzrezeptoren ziehen Blitze an, sodass die Glasfaserschalen oder der Hauptteil des Rotorblatts seltener von Blitzen getroffen werden. Die massive Metallspitze und die Rezeptoren sind mit einem isolierten Mittelspannungskabel verbunden.

Ein Teil der druck- und saugseitigen Schalen zwischen Blitzrezeptorengruppe und Blattwurzel ist mit einer Streckmetallfolie bedeckt. Ebenso wie die massive Metallspitze und die Blitzrezeptorengruppe bietet die Streckmetallfolie einen bevorzugten Blitzschlagpunkt und schützt so den unbedeckten Teil des Blatts vor direkten Blitzschlägen. Die Streckmetallfolie ist mit der Blitzrezeptorengruppe und dem Ableitungssystem verbunden.

Das Ableitungssystem enthält ein isoliertes Mittelspannungskabel, das durch den Hinterkanten-Hohlraum des Blatts verläuft. Das Mittelspannungskabel wird gemäß IEC 61400-24 ausgewählt.

Das Ableitungssystem endet am Rotorblattband an der Blattwurzel. Das Blattband dient als Schnittstelle zum Blitzstromableiter. Für weitere Informationen zum Blitzstromableiter siehe [Abschnitt 3.6 Hauptlagerschutz auf Seite 10](#).

V150

Das V150-Rotorblatt ist mehr oder weniger identisch mit V136- und V126-Rotorblättern.

Beim V150-Rotorblatt reicht die Streckmetallfolie fast über die gesamte Länge bis zur Blattwurzel und deckt so den Großteil der Rotorblattoberfläche ab. In der Blattwurzel geht die Streckmetallfolie in ein internes Ableitungskabel über, aktiviert den Blitzsensor und stellt die Verbindung zum Blattband her. Das Blattband dient als Schnittstelle zum Blitzstromableiter. Für weitere Informationen zum Blitzstromableiter siehe [Abschnitt 3.6 Hauptlagerschutz auf Seite 10](#).

3.5 Schutz des CoolerTop®

Die Geräte auf dem Kühlsystem werden durch Blitzableiterstangen und Rezeptorringe geschützt. Alle Metallteile sind über Potenzialausgleich mit der internen Stahlkonstruktion des Maschinenhauses verbunden, wie in [Abschnitt Ultraschall-Anemometer und Gefahrenfeuer am CoolerTop® an der Rückseite des Maschinenhausdaches auf Seite 10](#) beschrieben.

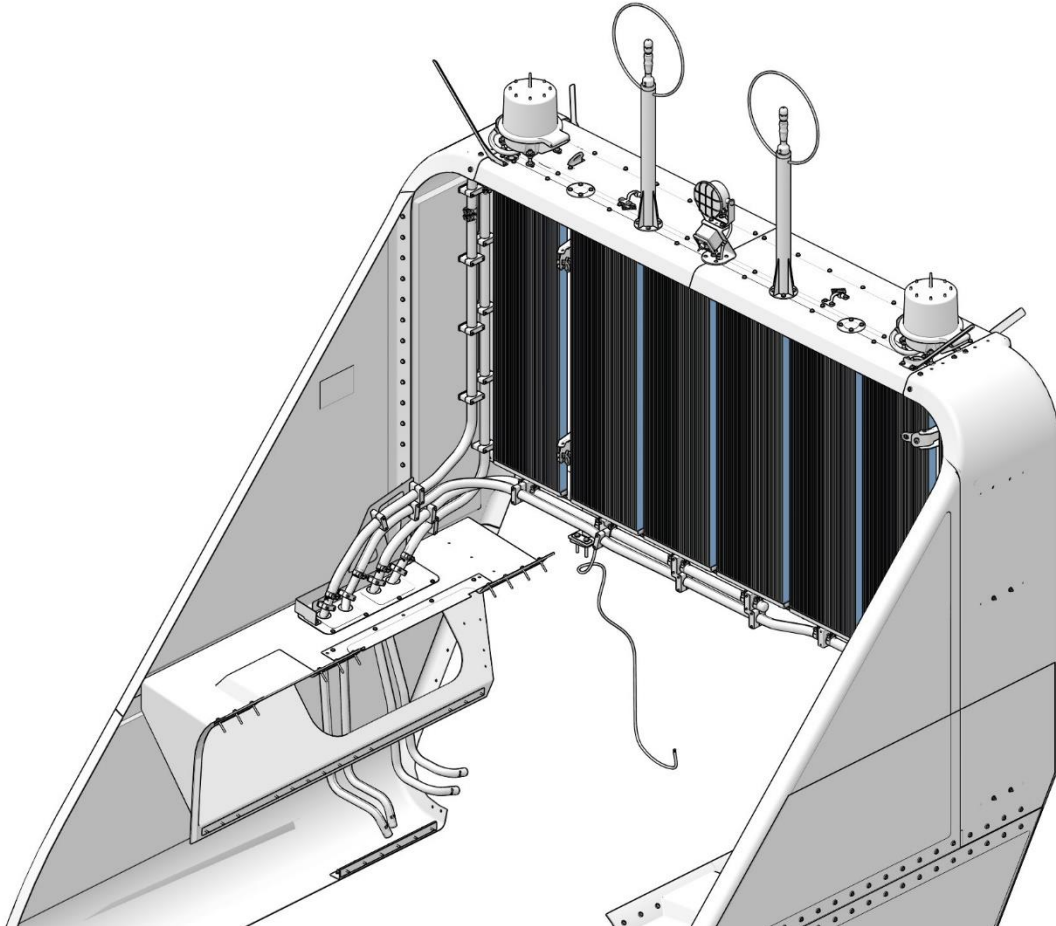


Abbildung 3.5: Ultraschall-Anemometer und Gefahrenfeuer am CoolerTop® an der Rückseite des Maschinenhausdaches

3.6 Hauptlagerschutz

Um den Blitzstrom von den einzelnen Rotorblättern zur Maschinenhausstruktur zu leiten, ohne dass dabei Strom durch die Rotorblattnabe und die Hauptlager fließt, ist ein drehbarer Blitzstromableiter zwischen den Rotorblättern und dem Maschinenhaus vorgesehen.

Die Ableitungssysteme der einzelnen Rotorblätter werden vom Nabengehäuse getrennt gehalten und sind über den Blitzstromableiter mit der Maschinenhausstruktur verbunden.

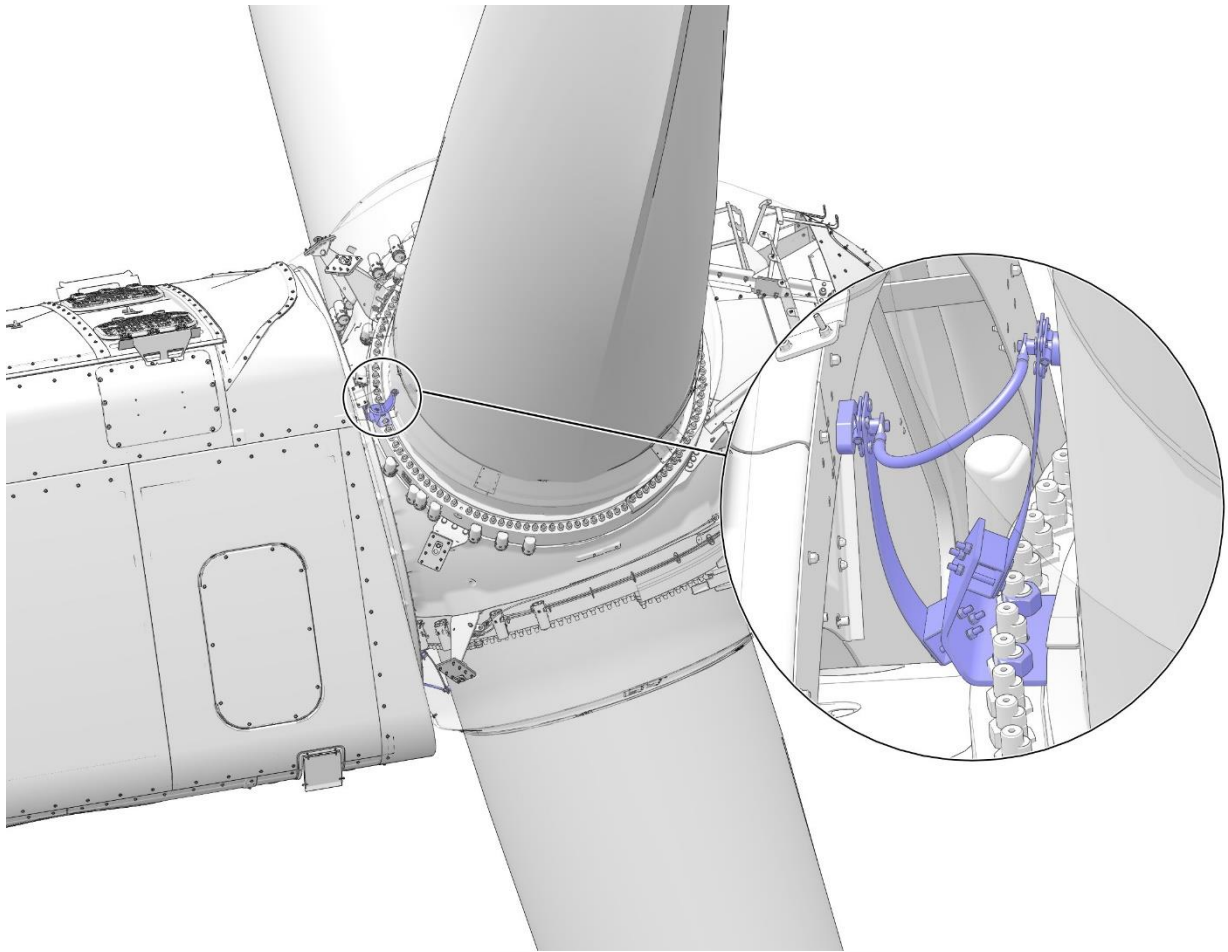


Abbildung 3.6: Blitzstromableiter zwischen den Rotorblättern und der Maschinenhausstruktur

Die Fähigkeit des Blitzstromableiters, Blitzspannung abzuleiten, wurde in Tests bestätigt.

3.7 Ableitung vom Maschinenhaus zum Turm

Es gibt strukturelle Verbindungen vom Maschinenhaus zum oberen Azimutflansch. Um eine Stromführung durch die Azimutgetriebe und -lager zu vermeiden, sind Blitzstromübertragungskontakte aus Messing im Azimutlager installiert.

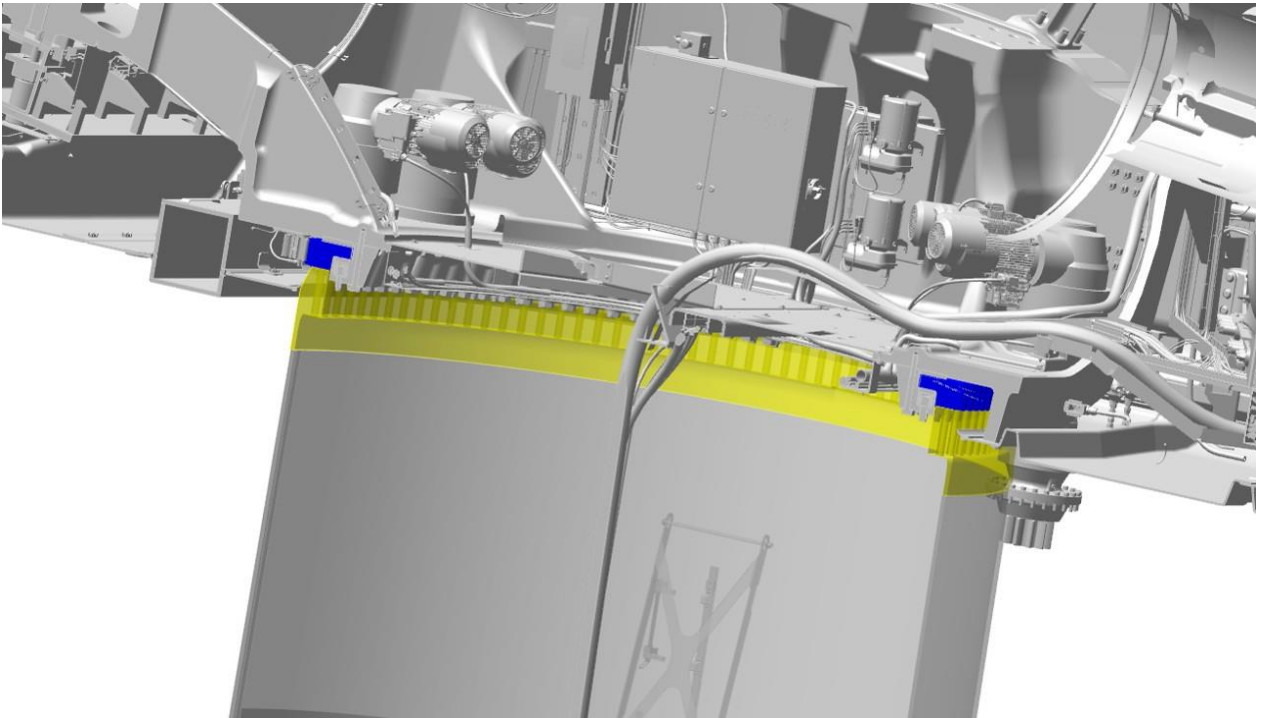
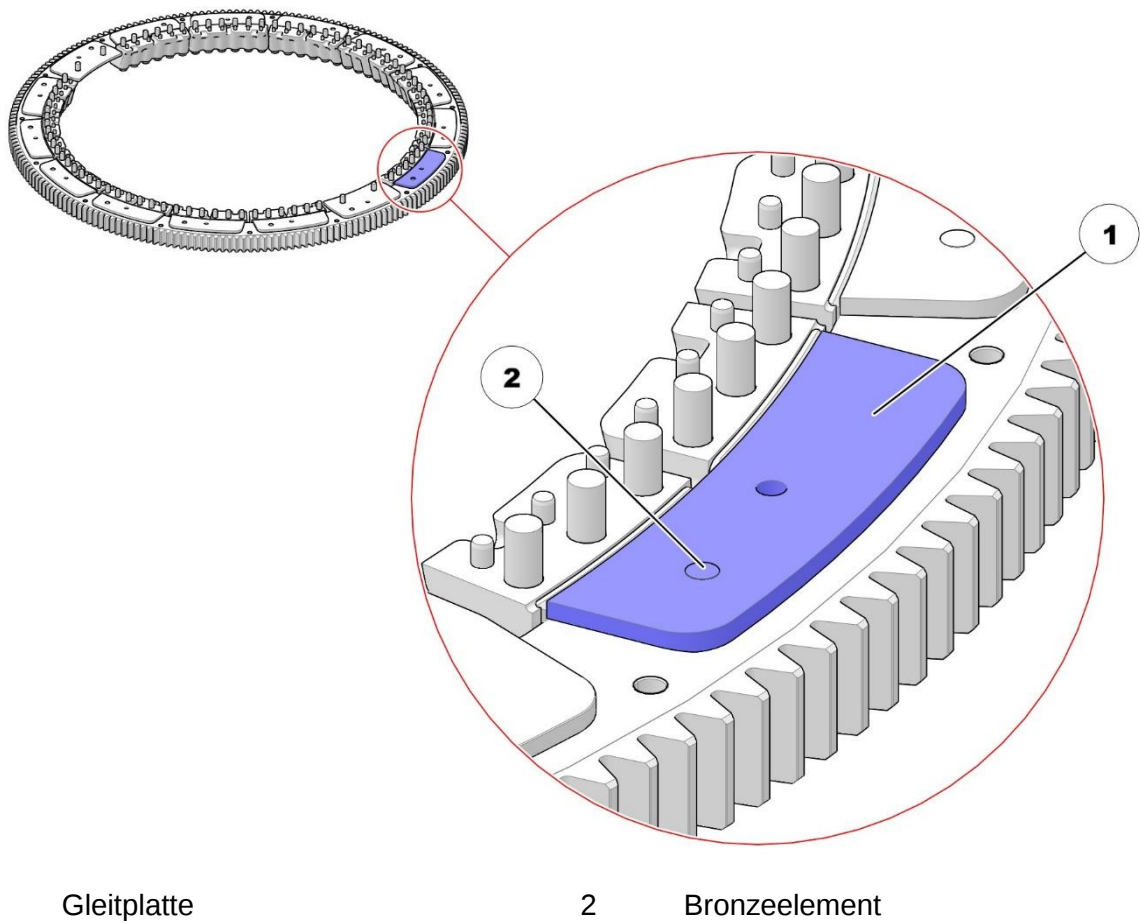


Abbildung 3.7: Azimutlagerschutz



1 Gleitplatte

2 Bronzeelement

Abbildung 3.8: Diese Abbildung zeigt ein Bronzeelement in einer Nylon-Gleitplatte, die das Maschinenhaus elektrisch mit dem Turm verbindet.

3.8 Turmkonstruktion

Es gibt zwei Arten von Türmen:

- Stahlrohrturm
- Hybridturm (Oberteil aus Stahl und Betonsockel)

Der Turm fungiert als Ableitungssystem mit sehr großem Querschnitt, wodurch der Spannungsabfall im Turm gering ist.

3.9 Das Ableitungssystem vom Turmfuß zum Erdungssystem

Im Turmsockel sind alle Erdungskabel und Erdungsverbindungen mit der Haupterdungsschiene verbunden.

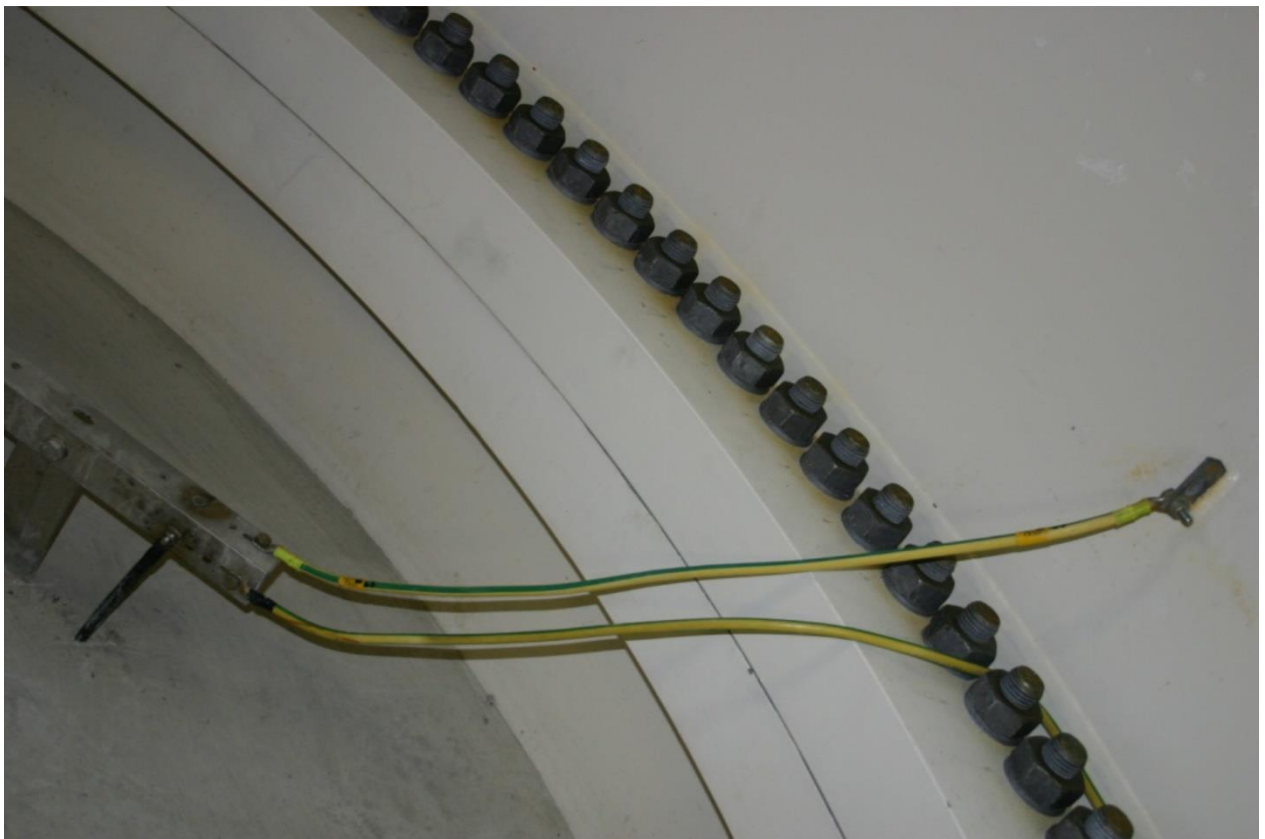


Abbildung 3.9: Verbindung zwischen dem Turm und der Haupterdungsschiene

3.10 Schutz der Elektrik und der Steuerungssysteme

Der Mittelspannungstransformator muss unbedingt gegen Blitzschlag geschützt werden. Vestas gewährleistet dies durch den Einbau von Mittelspannungsableitern an den Mittelspannungsanschlüssen und am Überspannungsschutz auf der Niederspannungsseite.

Das Erdungssystem ist das Erdungssystem für das Mittelspannungssystem, das Niederspannungssystem und die Blitzschutzanlage für jede Windenergieanlage. Es ist darüber hinaus das Erdungssystem für die Mittelspannungsverteilung innerhalb des Windparks.

Bezüglich des Blitzschutzes der Windenergieanlage fordert Vestas für dieses System keinen bestimmten, in Ohm gemessenen Widerstand zur Bezugserde. Die Erdung der Blitzschutzsysteme basiert auf dem Aufbau und der Konstruktion des Vestas-Erdungssystems und entspricht den IEC-Normen.

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

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

Weitere Informationen zum Vestas-Erdungssystem siehe 0000-3388 „Vestas-Erdungssystem“.



Weitere Informationen zum Erdungssystem für den Hybridturm siehe Lieferantendokumentation.

3.11.2 Offshore-Windenergieanlage

Das Vestas-Erdungssystem ist als „Typ-B-Anordnung“ basierend auf Fundamenterdung (Monopile) konzipiert. Der Monopile fungiert als zusätzliche vertikale Erdungselektrode, damit das Erdungssystem die im Vergleich zum Blitzschutzsystem erforderliche Größe und Länge aufweist. Im Vestas-Erdungssystem sind die Windenergieanlagen in einem Windpark oder einem Netz von Windenergieanlagen zusätzlich mit einem Verbindungskabel zu einem gemeinsamen Erdungssystem verbunden.

Ein Teil des Vestas-Erdungssystems ist die Hauptpotenzialausgleichsschiene, die am Kabeleintritt aller Seekabel zum Turm der Windenergieanlage montiert ist. Die Erdungselektrode ist mit der Hauptpotenzialausgleichsschiene verbunden. Potenzialausgleichsverbindungen an allen Zu- oder Ableitungen der Windenergieanlage am Kabeleintritt sind mit der Hauptpotenzialausgleichsschiene verbunden. Die Hauptpotenzialausgleichsschiene wird direkt an das Fundament des Turms geschweißt/geschraubt. Sie ist somit direkt mit dem Turm und allen anderen metallischen Teilen der Windenergieanlage verbunden.

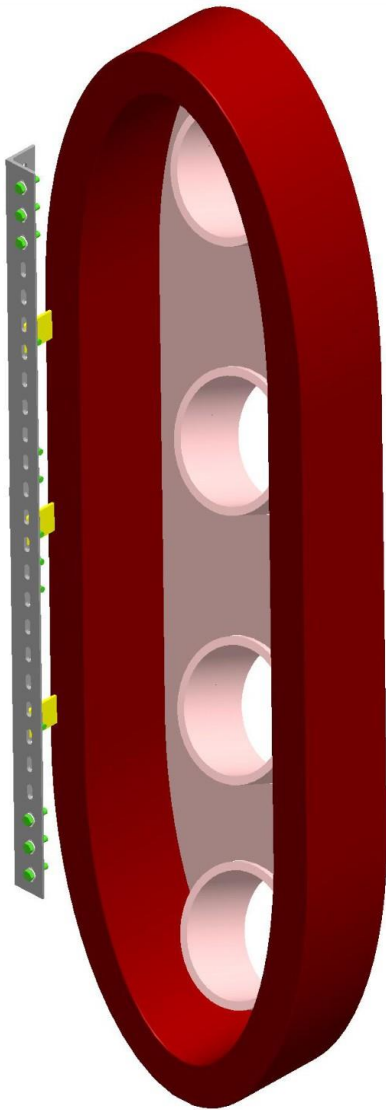


Abbildung 3.11: Mögliche Einbaulage der Hauptpotenzialausgleichsschiene

Lichtwellenleiter mit Metallkabelschirmen oder anderen metallischen Komponenten müssen ebenfalls direkt mit der Hauptpotenzialausgleichsschiene am Eintrittspunkt verbunden werden.

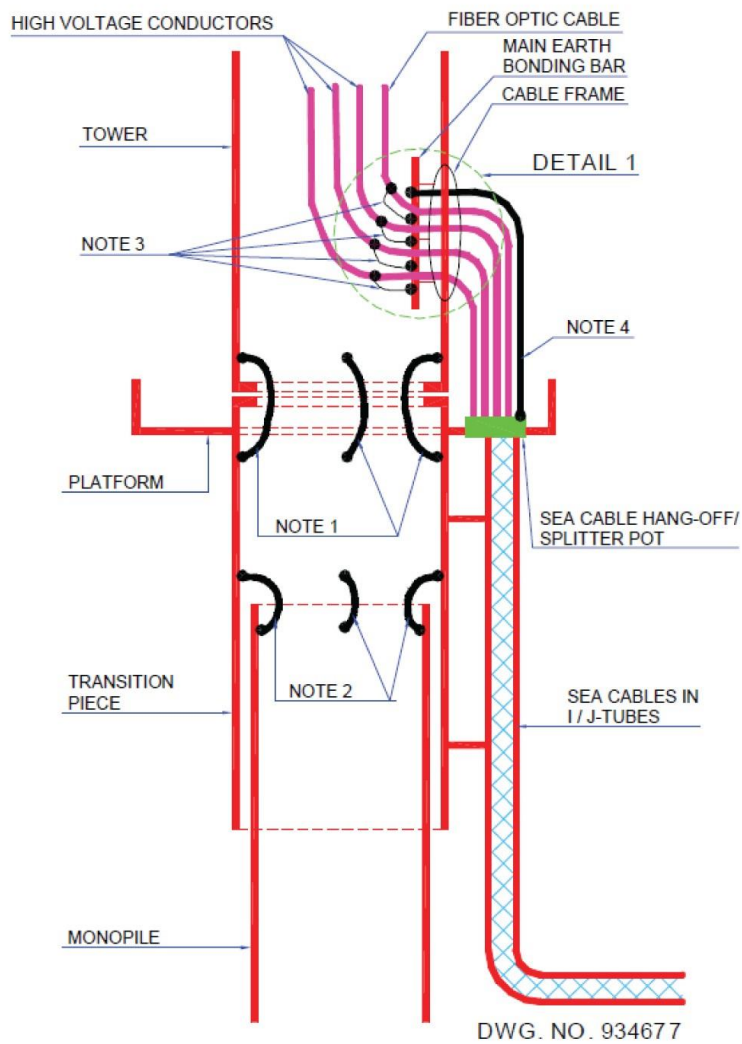


Abbildung 3.12: Prinzipdarstellung des Vestas-Erdungssystems bei J-Rohr-Aufstellung

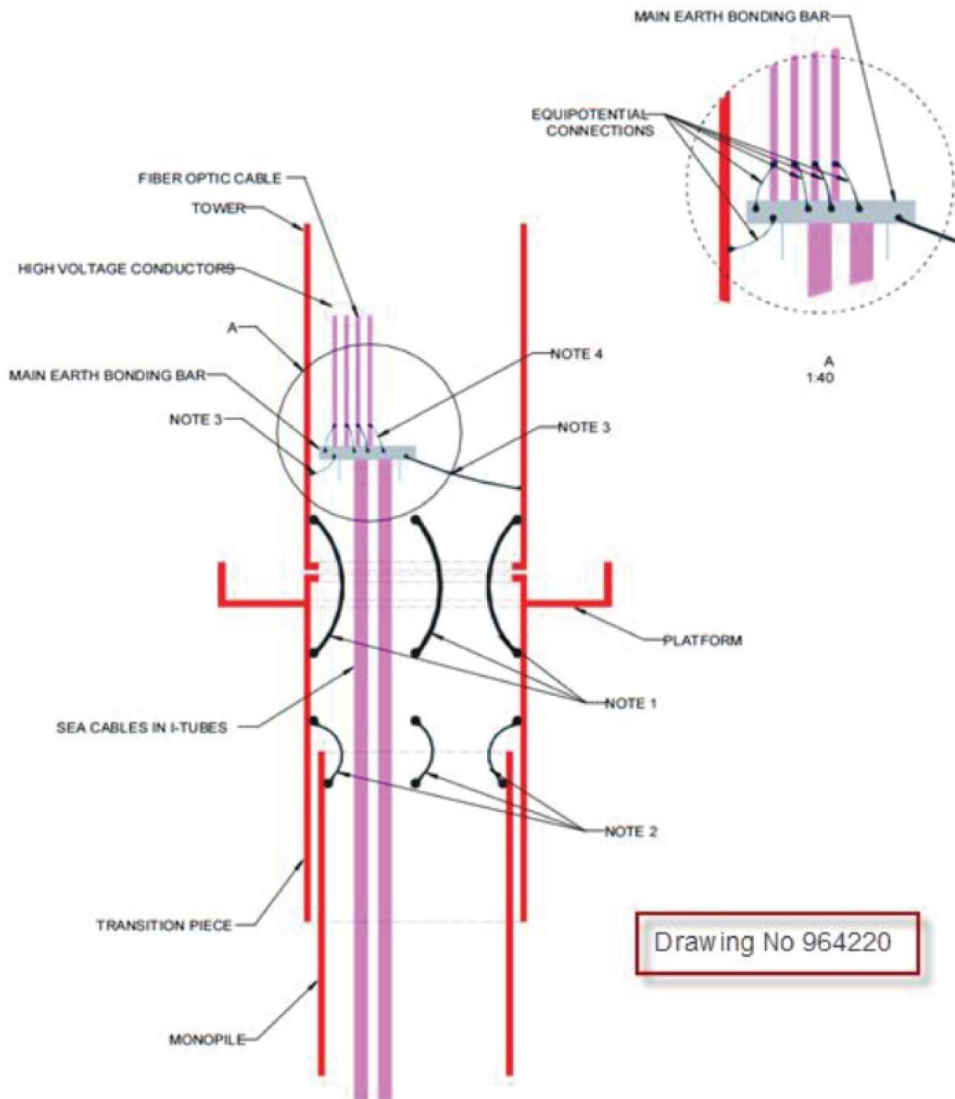


Abbildung 3.13: Prinzipdarstellung des Vestas-Erdungssystems bei I-Rohr-Aufstellung

Generell sind alle metallischen Teile in und in unmittelbarer Reichweite der Windenergieanlage miteinander und mit dem Erdungssystem verbunden. All dies hat zur Folge, dass alle Teile sowie das umgebende Erdreich und Wasser beim Auftreten von Strömen im Erdungssystem auf dasselbe Potenzial gehoben werden. Wenn alle metallischen Teile sowie das umgebende Erdreich und Wasser auf das gleiche Potenzial gehoben werden, kann keine Berührungsspannung oder Schrittspannung entstehen.

Weitere Informationen zum Vestas-Erdungssystem siehe 0000-3388 „Vestas-Erdungssystem“.

3.12 Überprüfung

Die Überprüfung des Blitzschutzsystems erfolgt gemäß IEC 61400-24:2010 und für Windenergieanlagen des Typs V117 gemäß den erhöhten Werten in JISC 1400-24:2014.

4 EMV

Vestas-Windenergieanlagen müssen die EMV-Richtlinie 2014/30/EU sowie alle EMV-bezogenen Aspekte der Maschinenrichtlinie 2006/42/EG zur funktionalen Sicherheit erfüllen.

Motivation für die EMV-Richtlinie ist die Gewährleistung der elektromagnetischen Verträglichkeit zwischen elektrischen Geräten. Eine detaillierte Beschreibung ist im Abschnitt „Grundlegende EMV-Anforderungen“ zu finden.

Vestas konzentriert sich auf drei Bereiche, um die Anforderungen der europäischen EMV-Richtlinie zu erfüllen:

- Konformität der Windenergieanlagen
- Anerkannte Regeln der Technik
- Komponentenübergreifende Konformität

4.1 Rechtsvorschriften

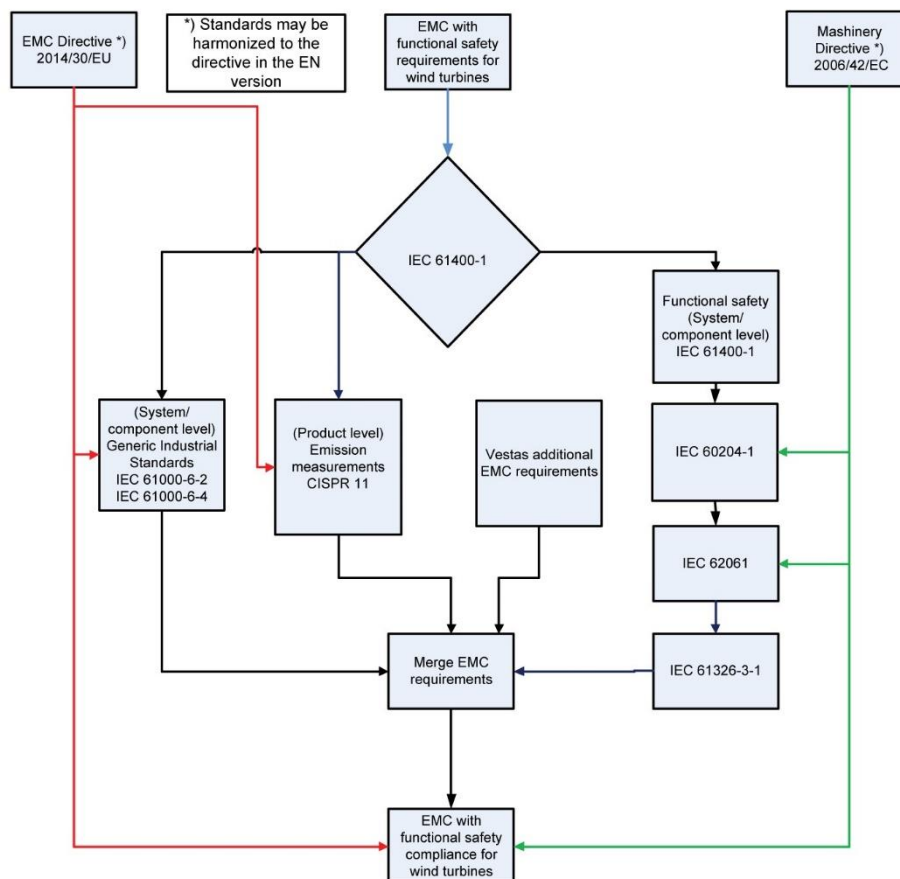


Abbildung 4.1: Rechtsvorschriften

Vestas entwickelt und produziert unter Einhaltung der EMV-Anforderungen gemäß den in der EMV-Richtlinie und in der Maschinenrichtlinie festgelegten Anforderungen des Europäischen Rates im Hinblick auf die funktionale Sicherheit.

RICHTLINIE 2014/30/EU des Europäischen Parlaments und des Rates
vom 26. Februar 2014
zur Harmonisierung der Rechtsvorschriften der Mitgliedstaaten über die
elektromagnetische Verträglichkeit (Neufassung)

und

RICHTLINIE 2006/42/EG des Europäischen Parlaments und des Rates
vom 17. Mai 2006
über Maschinen und zur Änderung der Richtlinie 95/16/EG (Neufassung)

Die Einhaltung der EMV-Richtlinie und der Maschinenrichtlinie wird durch die in der Norm für die Produktebene genannten Prüfungen belegt:

IEC 61400–1 „Windenergieanlagen – Teil 1: Auslegungsanforderungen“ behandelt Sicherheitsaspekte, Integrität von Qualitätssicherung und Konstruktion und legt die Sicherheitsanforderungen bei Entwicklung, Aufstellung und Betrieb von Windenergieanlagen-

Generatorsystemen fest.

IEC 61400–1 nennt die grundlegenden Auslegungsanforderungen zur Gewährleistung der Konstruktionsintegrität von Windenergieanlagen. Ziel ist der angemessene Schutz vor Schäden durch unterschiedlichste Gefahren während der gesamten geplanten Lebensdauer. Diese Norm gilt für alle Untersysteme von Windenergieanlagen, darunter Steuer- und Schutzmechanismen, interne elektrische Systeme, mechanische Systeme und Trägerkonstruktionen. Diese Norm gilt für Windenergieanlagen jeder Größe.

CISPR 11 „Industrielle, wissenschaftliche und medizinische Geräte – Funkstörungen – Grenzwerte und Messverfahren“.

CISPR 11 definiert den Messaufbau und die Messverfahren sowie die zulässigen Grenzwerte für Funkstörungen durch Industriegeräte.

4.1.1 Grundlegende EMV-Anforderungen

Die grundlegenden EMV-Anforderungen sind in ANHANG I der EMV-Richtlinie 2014/30/EU unter „Schutzanforderungen“ und „Besondere Anforderungen an ortsfeste Anlagen“ aufgeführt.

Die Windenergieanlage muss nach dem Stand der Technik so konstruiert und gefertigt sein, dass

- die von ihr verursachten elektromagnetischen Störungen keinen Pegel erreichen, bei dem ein bestimmungsgemäßer Betrieb von Funk- und Telekommunikationsgeräten oder anderen Betriebsmitteln nicht möglich ist;
- die Windenergieanlage gegen die bei bestimmungsgemäßem Betrieb zu erwartenden elektromagnetischen Störungen hinreichend unempfindlich sind, um ohne unzumutbare Beeinträchtigung bestimmungsgemäß arbeiten zu können.

4.2 Konformität der Windenergieanlagen

Der Nachweis über die Erfüllung der grundlegenden Anforderungen der EMV-Richtlinie wird durch Durchführung einer Messung der *endgültigen Emissionsmenge* erbracht.

Die Messungen der *endgültigen Emissionsmenge* sind verschiedene *in-situ*-Messungen, die an der repräsentativen Windenergieanlage der jeweiligen Mk-Version durchgeführt werden.

Die Zuverlässigkeitsanforderungen umfassen zusätzliche EMV-Testfälle, welche die in [Abschnitt 3 Blitzschutz auf Seite 4](#) beschriebenen Auswirkungen von Blitzschlägen behandeln.



In situ kommt aus dem Lateinischen und bedeutet wörtlich „vor Ort“.

4.3 Anerkannte Regeln der Technik

Zur Einhaltung der anerkannten Regeln der Technik hat Vestas einige individuelle Richtlinien entwickelt, die sich besonders mit der Aufstellung spezieller Bauteile in einer Windenergieanlage befassen.

Die Beurteilung der EMV- und Blitzschutz-Installationsmethoden erfolgt auf Systemebene.

4.4 Komponentenübergreifende Konformität

Zur Gewährleistung komponentenübergreifender Konformität müssen alle elektronischen Bauteile aufgrund der anspruchsvollen Blitzumgebung die generischen EMV-Konformitätsanforderungen sowie die Zuverlässigkeitsanforderungen von Vestas erfüllen.

Hinsichtlich der Immunität gegenüber ausgestrahlten und leistungsgestrahlten Störungen erfüllen alle in der Windenergieanlage verbauten Komponenten die jeweiligen Produktstandards oder zumindest die Anforderungen der IEC 61000-6-2. Für elektronische Komponenten gilt im Hinblick auf die Beurteilung der funktionalen Sicherheit die Norm IEC 61326-3-1.

Für die interne Umgebung gelten die Emissionsanforderungen aus der Norm IEC 61000-6-4 oder die entsprechenden Produktnormen für Komponenten.