

Eingeschränkte Weitergabe  
Dokumentennr.: 0114-3777 V04  
10.11.2022

# Leistungsspezifikation

## EnVentus™

### V162-7.2 MW 50/60 Hz



Classification: Restricted

Vestas Wind Systems A/S, Hedeager 42, 8200 Aarhus N, Dänemark - [www.vestas.com](http://www.vestas.com)

**Vestas**®

VESTAS PROPRIETARY NOTICE: This document contains valuable confidential information of Vestas Wind Systems A/S. It is protected by copyright law. All rights reserved. Vestas reserves all patent, copyright, trade secret, and other proprietary rights to it. The information in this document may not be used, reproduced, or disclosed except if and to the extent rights are expressly granted by Vestas in writing and subject to applicable conditions. Vestas disclaims all warranties except as expressly granted by written agreement and is not responsible for unauthorized uses, for which it may pursue legal remedies against responsible parties.

## Inhaltsverzeichnis

<b>1</b>	<b>ALLGEMEINE BESCHREIBUNG .....</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>TYPENZULASSUNGEN UND VERFÜGBARE NABENHÖHEN .....</b>	<b>4</b>
<b>3</b>	<b>LEITFADEN FÜR BETRIEBSBEREICHSBEDINGUNGEN UND LEISTUNGSMERKMALE .....</b>	<b>5</b>
3.1	KLIMA- UND STANDORTBEDINGUNGEN.....	5
3.1.1	<i>Anordnung der Windenergieanlagen.....</i>	6
3.2	BETRIEBSBEREICH – WIND .....	6
3.3	BETRIEBSBEREICH – TEMPERATUR UND HÖHE.....	7
3.3.1	<i>Temperaturabhängiger Betrieb .....</i>	8
3.4	BETRIEBSUMGEBUNG – BEDINGUNGEN FÜR LEISTUNGSKURVE UND Ct-WERTE (AUF NABENHÖHE) .....	10
3.5	BETRIEBSBEREICH – BLINDELEISTUNGSKAPAZITÄT.....	11
3.5.1	<i>Temperaturabhängige Blindeleistungskapazität.....</i>	12
3.6	BETRIEBSMODI .....	13
<b>4</b>	<b>ZEICHNUNGEN.....</b>	<b>14</b>
4.1	VISUELLER Eindruck der Windenergieanlage – Seitenansicht .....	14
<b>5</b>	<b>ALLGEMEINE EINSCHRÄNKUNGEN, HINWEISE UND HAFTUNGSAUSSCHLÜSSE .....</b>	<b>15</b>
<b>6</b>	<b>LEISTUNGSKURVEN, CT-WERTE UND GERÄUSCHKURVEN, MODUS PO7200 .....</b>	<b>16</b>
6.1	LEISTUNGSKURVEN, MODUS PO7200 .....	16
6.2	Ct-WERTE, MODUS PO7200.....	17
6.3	GERÄUSCHKURVEN, MODUS PO7200 .....	18
6.4	LEISTUNGSKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO7200 .....	19
6.1	Ct-WERTE, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO7200.....	20
6.2	SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO7200 .....	21
<b>7</b>	<b>LEISTUNGSKURVEN, CT-WERTE UND SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTE MODI .....</b>	<b>22</b>
7.1	LEISTUNGSKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO1 .....	22
7.2	Ct-WERTE, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO1.....	23
7.3	SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO1.....	24
7.4	LEISTUNGSKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO2 .....	25
7.5	Ct-WERTE, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO2.....	26
7.6	SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO2.....	27
7.7	LEISTUNGSKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO3 .....	28
7.8	Ct-WERTE, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO3.....	29
7.9	SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO3.....	30
7.10	LEISTUNGSKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO4 .....	31
7.11	Ct-WERTE, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO4.....	32
7.12	SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO4.....	33
7.13	LEISTUNGSKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO5 .....	34
7.14	Ct-WERTE, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO5 .....	35
7.15	SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO5 .....	36
7.16	LEISTUNGSKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO6 .....	37
7.17	Ct-WERTE, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO6.....	38
7.18	SCHALLKURVEN, SCHALLOPTIMIERTER MODUS SO6.....	39

**Der Empfänger bestätigt, dass (i) die vorliegenden Leistungsspezifikation nur zur Information des Empfängers bereitgestellt werden und keine Haftungen, Garantien, Versprechen, Verpflichtungen oder andere Zusicherungen (Zusagen) durch Vestas Wind Systems oder eine seiner Tochtergesellschaften (Vestas) nach sich ziehen oder darstellen. Diese werden ausdrücklich von Vestas nicht anerkannt, und (ii) sämtliche Verpflichtungen von Vestas gegenüber dem Empfänger bezüglich der vorliegenden Leistungsspezifikation (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 5, S. 15) dieser Leistungsspezifikation.**

## 1 Allgemeine Beschreibung

Die Vestas V162-7.2 MW ist eine Windenergieanlagenvariante innerhalb der Reihe EnVentus™. Es handelt sich dabei um eine Aufwindanlage mit Pitch-Regelung und aktiver Windnachführung und Dreiblatttrotor. Die Windenergieanlage V162-7.2 MW hat einen Rotordurchmesser von 162 m und eine Nennleistung von 7,2 MW.

Weitere Einzelheiten sind der allgemeinen Beschreibung der Windenergieanlagen der Reihe EnVentus™ („General Description EnVentus™ – 0112-2836“) zu entnehmen.

## 2 Typenzulassungen und verfügbare Nabenhöhen

Die Windenergieanlage wird gemäß folgenden Zertifizierungsrichtlinien und verfügbaren Nabenhöhen typengeprüft:

Zertifizierung	Windklasse	Nabenhöhe
IECRE OD-501	IEC S	119/138/166 m
DIBt 2012	DIBt S	119/169 m

### 3 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.

#### 3.1 Klima- und Standortbedingungen

Die Standard-Windenergieanlage ist für die im Folgenden aufgeführten windklimatischen Bedingungen ausgelegt. Die Werte beziehen sich auf die Nabenhöhe.

	DIBt-Türme***		IEC-Türme			
Windklasse	DIBt S	DIBt S	IEC S	IEC S	IEC S	IEC S
Nabenhöhe	119 m	CHT* 169 m	119 m**	119 m	166 m	138 m
Bemessungsleistung	7,2 MW	7,2 MW	7,2 MW	7,2 MW	7,2 MW	7,2 MW
<b>Auslegungsparameter – Mittelwerte</b>						
Windgeschwindigkeit (10-Min.-Durchschnitt) $V_{ave}$	7,6 m/s	7,5 m/s	7,9 m/s	8,4 m/s	7,4 m/s	8,1 m/s
Weibull-Skalierungsfaktor, $C$	8,6 m/s	8,5 m/s	8,9 m/s	9,5 m/s	8,3 m/s	9,1 m/s
Weibull-Formfaktor, $k$	2	2	2,5	2,5	2,48	2,5
$I_{ref}$ gemäß IEC 61400-1	S	S	14 %	14 %	15 %	13 %
Turbulenzintensität, $I_{90}$ (90-%-Quantil)	S	S	15,70 %	15,70 %	16,90 %	14,60 %
Scherwind, $\alpha$	0,25	0,27	0,22	0,15	0,3	0,21
Anströmwinkel	8°	8°	8°	8°	8°	8°
<b>Auslegungsparameter für Betrieb unter Extrembedingungen</b>						
Extr. Windgeschwindigkeit (10-Min.-Durchschnitt), $V_{50}$	39,5 m/s	37,6 m/s	39,5 m/s	41,5 m/s	35,0 m/s	41,5 m/s
Überlebenswindgeschwindigkeit (3-s-Bö), $V_{e50}$	55,3 m/s	52,6 m/s	55,3 m/s	58,1 m/s	49,0 m/s	58,1 m/s
Turbulenzintensität, $I_{v(z)}$	11,3 %	11,1 %	11,0 %	11,0 %	11,0 %	11,0 %

\* CHT bezieht sich auf Hybrid-Betontürme

\*\* Niedriger Turmdurchmesser zur Erfüllung der Transportbeschränkungen

\*\*\* Reduzierung um 0,5 m/s in  $V_{ave}$  für 25-Jahres-Zertifizierung

#### HINWEIS

Die Windenergieanlage ist für Standorte mit mittlerer Windgeschwindigkeit vorgesehen und als DIBt S und IEC S klassifiziert. Wenden Sie sich bei Bedarf an Vestas Wind Systems A/S für weitere Informationen.

Klimatische Bedingungen für Windenergieanlagen mit dem optionalen Vestas-Vereisungsschutzsystem (VAS) können von oben abweichen. Für weitere Informationen wenden Sie sich bitte an Vestas Wind Systems A/S.

### 3.1.1 Anordnung der Windenergieanlagen

Der Abstand der Windenergieanlagen muss standortspezifisch festgelegt werden. Bei einem Abstand unter zwei Rotordurchmessern (2D) kann sektorweise eine Leistungsreduzierung erforderlich sein.

#### HINWEIS

Die Bewertung von Klima- und Standortbedingungen ist komplex. Vestas ist daher bei jedem Projekt zurate zu ziehen. Werden die genannten Anforderungen von den örtlichen Gegebenheiten nicht erfüllt, ist Vestas auf jeden Fall zu konsultieren.

### 3.2 Betriebsbereich – Wind

Die Werte beziehen sich auf die Nabenhöhe und hängen von den Sensoren und der Steuerung der Windenergieanlage ab.

Windklima	DIBt S, IEC S
	PO7200
Einschalt-Windgeschw., $V_{in}$	3 m/s
Abschalt-Windgeschw. (10-Min. Exponentaldurchschnitt), $V_{out}$	25 m/s
Wiedereinschalt-Windgeschwindigkeit (10-Min.-Mittelwert, exponentiell)	23 m/s

### 3.3 Betriebsbereich – Temperatur und Höhe

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

<b>Betriebsbereich – Temperatur</b>	
<b>Umgebungstemperaturbereich</b>	-20 °C bis +45 °C
<b>Umgebungstemperaturbereich (Niedrigtemperaturbetrieb)</b>	-30 °C bis +45 °C

#### HINWEIS

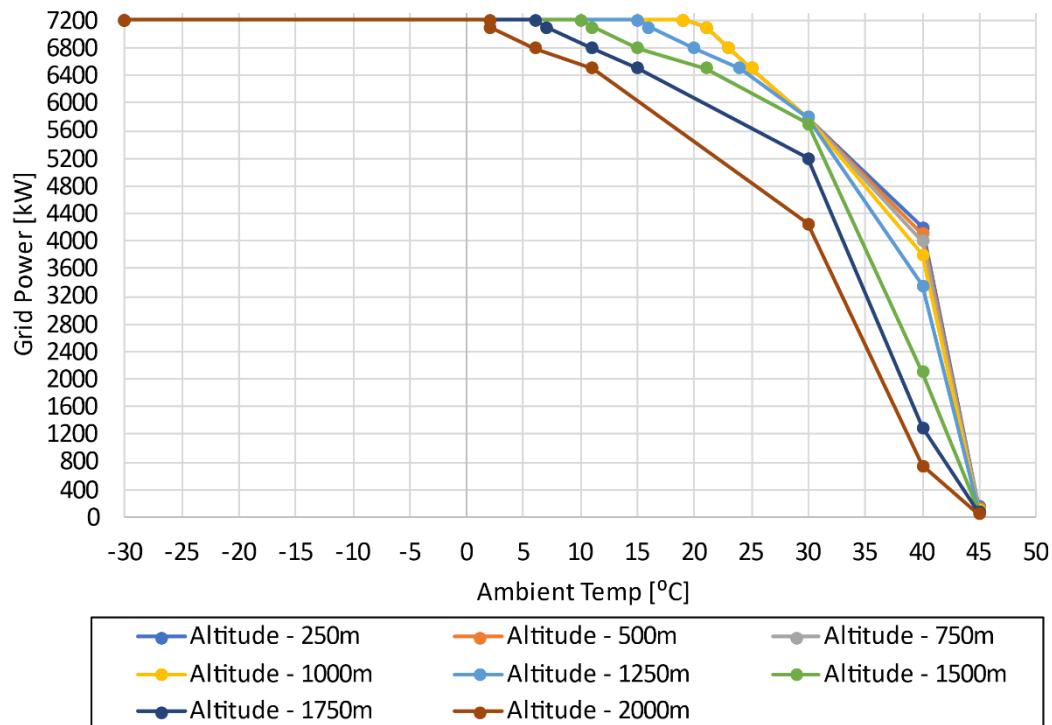
Die Windenergieanlage stellt die Energieerzeugung ein, sobald die Umgebungstemperaturen auf über +45 °C steigen.  
 Bitte wenden Sie sich an Vestas, um Informationen zum Niedrigtemperaturbetrieb der Windenergieanlage zu erhalten.

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.

### 3.3.1 Temperaturabhängiger Betrieb

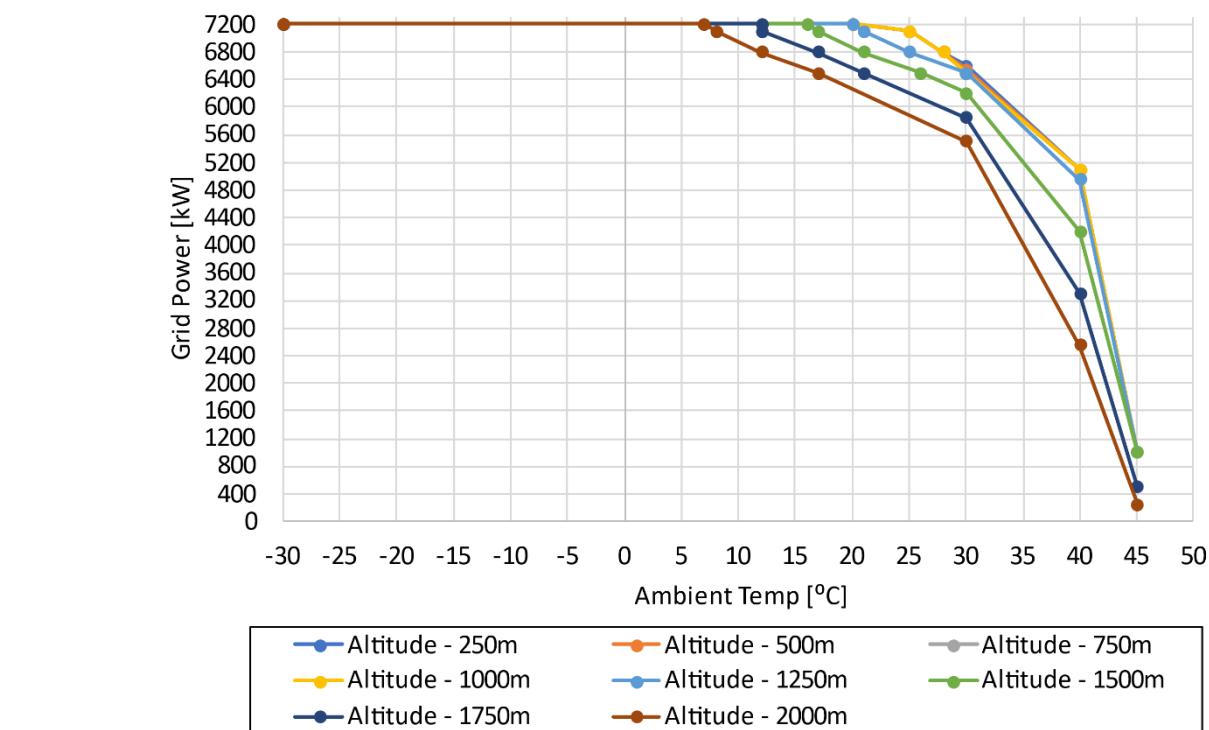
Nachstehende Werte beziehen sich auf die Nabenhöhe und hängen von den Sensoren und der Steuerung der Windenergieanlage ab. Bei Umgebungstemperaturen über einem Grenzwert, der für jeden Betriebsmodus angegeben ist, hält die Windenergieanlage eine gedrosselte Produktion aufrecht.

Die Windenergieanlage ist mit zwei Temperatur-Leistungsstufen, einer Standardkonfiguration (Leistungsstufe 0, PS0) und einer optionalen Konfiguration (Leistungsstufe 1, PS1), erhältlich.



Temperatur-Drosselungspunkte für Standard-Cooler Top (PS0), V172-7.2 MW															
Höhe [m]	[°C]	[kW]	[°C]												
< 250	19	7200	21	7100	23	6800	25	6500	30	5800	40	4200	45	150	
250–500	19	7200	21	7100	23	6800	25	6500	30	5800	40	4100	45	125	
500–750	19	7200	21	7100	23	6800	25	6500	30	5800	40	4000	45	115	
750–1000	19	7200	21	7100	23	6800	25	6500	30	5800	40	3800	45	100	
1000–1250	15	7200	16	7100	20	6800	24	6500	30	5800	40	3350	45	90	
1250–1500	10	7200	11	7100	15	6800	21	6500	30	5700	40	2100	45	80	
1500–1750	6	7200	7	7100	11	6800	15	6500	30	5200	40	1300	45	70	
1750–2000	2	7200	2	7100	6	6800	11	6500	30	4250	40	750	45	50	

Abbildung 3-1: Temperaturabhängiger gedrosselter Betrieb – Standard-CoolerTop (PS0)



Temperatur-Drosselungspunkte für optionalen Cooler Top (PS1), V172-7.2 MW														
Höhe [m]	[°C]	[kW]												
<b>0–250</b>	20	7200	25	7100	28	6800	30	6600	-	-	40	5100	45	1000
<b>250–500</b>	20	7200	25	7100	28	6800	30	6550	-	-	40	5100	45	1000
<b>500–750</b>	20	7200	25	7100	28	6800	30	6500	-	-	40	5100	45	1000
<b>750–1000</b>	20	7200	25	7100	28	6800	30	6500	-	-	40	5100	45	1000
<b>1000–1250</b>	20	7200	21	7100	25	6800	30	6500	-	-	40	4950	45	1000
<b>1250–1500</b>	16	7200	17	7100	21	6800	26	6500	30	6200	40	4200	45	1000
<b>1500–1750</b>	12	7200	12	7100	17	6800	21	6500	30	5850	40	3300	45	500
<b>1750–2000</b>	7	7200	8	7100	12	6800	17	6500	30	5500	40	2550	45	250

Abbildung 3-2: Temperaturabhängiger gedrosselter Betrieb – optionaler Cooler Top (PS1)

### 3.4 Betriebsumgebung – Bedingungen für Leistungskurve und Ct-Werte (auf Nabenhöhe)

Abschnitt 6 und die folgenden Abschnitte enthalten Leistungskurven und Ct-Werte.

<b>Bedingungen für Leistungskurve und Ct-Werte (auf Nabenhöhe)</b>	
<b>Scherwind, <math>\alpha</math></b>	0,00-0,30 (10-Minuten-Durchschnitt)
<b>Turbulenzintensität, <math>I</math></b>	6-12 % (10-Minuten-Durchschnitt)
<b>Rotorblätter</b>	Reinigen
<b>Regen</b>	Nein
<b>Eis/Schnee auf Rotorblättern</b>	Nein
<b>Vorderkante</b>	Keine Schäden
<b>Gelände</b>	IEC 61400-12-1
<b>Anströmwinkel (senkrecht)</b>	0±2°
<b>Netzspannung</b>	Nennspannung ±2,5 %
<b>Stromnetzfrequenz</b>	Nennfrequenz ±0,5 Hz
<b>Netz-Wirkleistung (Niederspannungsseite)</b>	Gemäß den tabellierten Werten in Abschnitt 6 und den folgenden Abschnitten
<b>Netz-Blindleistung (Niederspannungsseite)</b>	Leistungsfaktor 1,0

### 3.5 Betriebsbereich – Blindleistungskapazität

Die Blindleistungskapazität auf der Niederspannungsseite des Mittelspannungstransformators ist dargestellt in Abbildung 3-3:

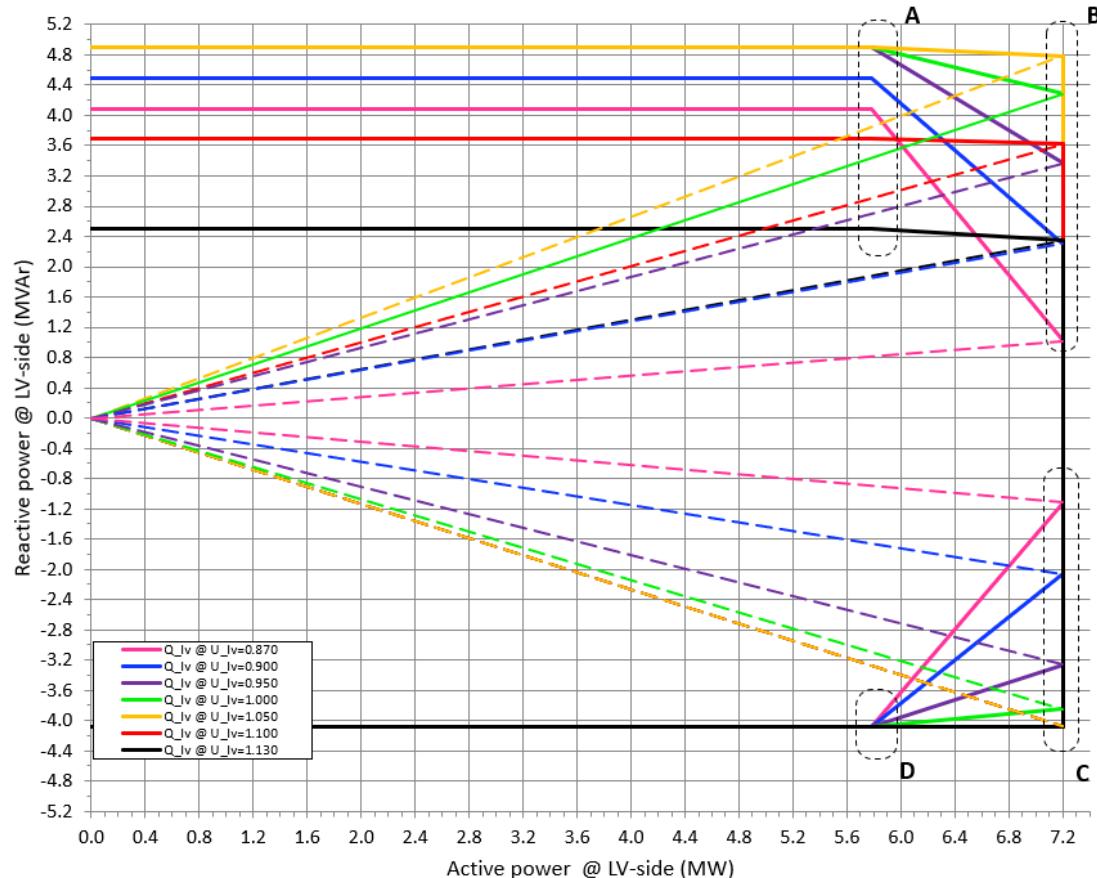


Abbildung 3-3: Blindleistungskapazität.

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

### 3.5.1 Temperaturabhängige Blindleistungskapazität

Die in Abbildung 3-3 dargestellte Blindleistungskapazität gilt für Umgebungstemperaturen, bei denen keine Wirkleistungsdrosselung gemäß Abbildung 3-1 und Abbildung 3-2 erforderlich ist.

Bei Umgebungstemperaturen von bis zu 40 °C, bei denen die Wirkleistung infolge der Umgebungstemperatur unter 7,2 MW gedrosselt wird, ist die Form des PQ-Diagramms für 7,2 MW (Abbildung 3-4: Punkte A, B, C und D) eingehalten. Die Wirkleistung für die Punkte A, B, C und D wird jedoch entsprechend der Gesamt-WEA-Wirkleistungsdrosselung gemäß Abbildung 3-1 und Abbildung 3-2 angepasst.

Bei Umgebungstemperaturen zwischen 40°C und 45°C wird die Blindleistung proportional zur Wirkleistungsdrosselung gedrosselt.

Abbildung 3-4 zeigt ein anschauliches Beispiel einer Drosselung der Blindleistung.

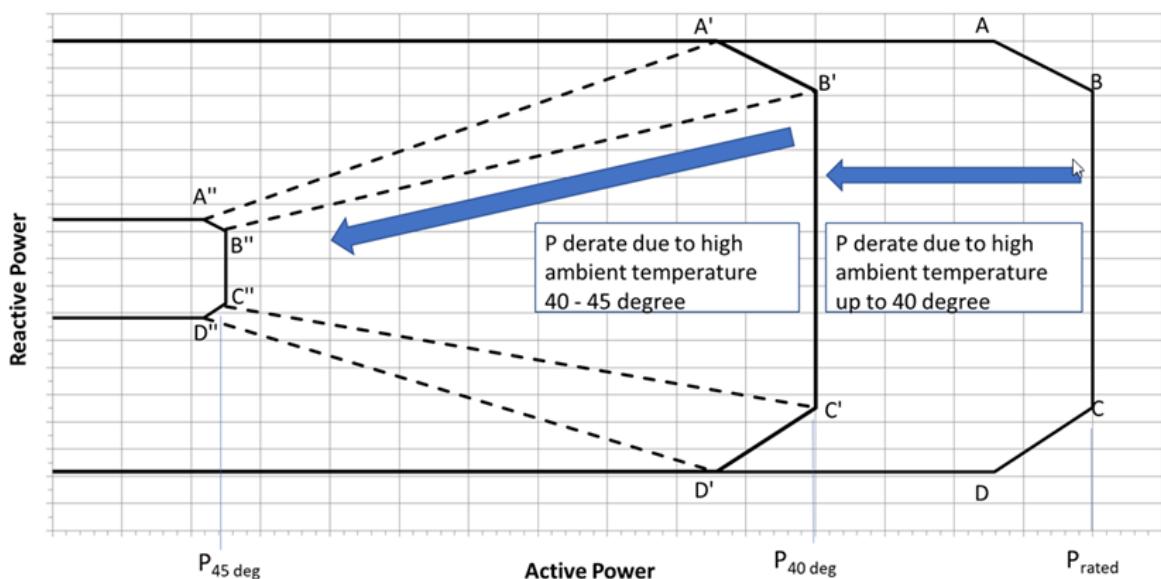


Abbildung 3-4 Temperaturabhängigkeit der Blindleistungskapazität. Beispiel zur Veranschaulichung

### 3.6 Betriebsmodi

Für die Windenergieanlage stehen die nachfolgend aufgeführten Betriebsmodi zur Verfügung.

<b>Schallmodi</b>			
<b>Modus-Nr.</b>	<b>Maximaler Schallpegel</b>	<b>Sägezahn-Hinterkanten</b>	<b>Verfügbare Nabenhöhen</b>
<b>PO7200</b>	105,5 dBA	Ja (Standard)	IEC Türme 119/138/166 m
<b>PO7200-0S</b>	107,1 dB(A)	Nein (Option)	IEC-Türme: 119/138/166 m
<b>SO7200</b>	105,5 dBA	Ja (Standard)	DIBt-Türme: 119/169 m

Darüber hinaus sind die nachfolgend aufgeführten optionalen schalloptimierten Modi (SO) für die Windenergieanlage verfügbar.

<b>Schalloptimierte (SO-) Modi</b>			
<b>Modus-Nr.</b>	<b>Maximaler Schallpegel</b>	<b>Sägezahn-Hinterkanten</b>	<b>Verfügbare Nabenhöhen</b>
<b>SO1</b>	103,5 dB(A)	Ja (Standard)	119/138/166/169 m
<b>SO2</b>	102 dBA	Ja (Standard)	119/138/166/169 m
<b>SO3</b>	101 dBA	Ja (Standard)	119/138/166/169 m
<b>SO4</b>	100 dBA	Ja (Standard)	119/138/166/169 m
<b>SO5</b>	99 dBA	Ja (Standard)	119/138/166/169 m
<b>SO6</b>	98 dBA	Ja (Standard)	Standortspezifisch

\* Alle schalloptimierten Modi in dieser Tabelle sind sowohl für IEC- als auch für DIBt-Türme verfügbar, wenn nicht anders angegeben.

**HINWEIS** SO-Modi stehen nur bei Rotorblättern mit Sägezahn-Hinterkante zur Verfügung. Für weitere Einzelheiten zur Schallleistung und bei spezifischen Anfragen, wenden Sie sich bitte an Vestas Wind Systems A/S.

## 4 Zeichnungen

In diesen Dokumenten sind Übersichtszeichnungen dargestellt, welche die Windkraftanlagen, den Turm und das Fundament beschreiben.

V162 HH169 (DiBt) – 0110-5620  
V162 HH119 (DiBt) – 0110-9356  
V162 NH119 (IEC – Kleiner Durchmesser) – 0110-4989  
V162 HH166 (IEC) – 0110-4990  
V162 HH119 (IEC) – 0110-5619  
V162 HH138 (IEC) – 0120-5116

**HINWEIS** Detaillierte Zeichnungen sind bei Vestas Wind Systems A/S zu erfragen.

### 4.1 Visueller Eindruck der Windenergieanlage – Seitenansicht



**5****Allgemeine Einschränkungen, Hinweise und Haftungsausschlüsse**

- © 2022 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 im vorliegenden Dokument beschriebene Leistungsspezifikation gilt für die aktuelle Version der Windenergieanlage V162-7.2 MW. Die Spezifikationen möglicher künftiger Versionen der Windenergieanlage V162-7.2 MW können hiervon abweichen. Falls Vestas eine neuere Version der Windenergieanlage V162-7.2 MW bereitstellt, wird das Unternehmen hierzu eine aktualisierte allgemeine Leistungsspezifikation vorlegen.
- Für alle angegebenen Start/Stopp-Parameter (z. B. Windgeschwindigkeiten) 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.
- Die vorliegenden Leistungsspezifikation stellen kein Verkaufsangebot dar; sie beinhalten keine Garantie, Gewährleistung und/oder Prüfung von Leistungskurve und Schall (einschließlich und ohne Einschränkung Prüfverfahren für Leistungskurve und Schall). Garantien, Zusagen und/oder Prüfungen von Leistungskurve und Schall (einschließlich und ohne Einschränkung Prüfverfahren für Leistungskurve und Schall) müssen separat schriftlich vereinbart werden.





## 6.3 Geräuschkurven, Modus PO7200

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe		
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³	
Windgeschwindigkeit auf Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Modus PO7200 (Blätter mit Sägezahn-Hinterkante)	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Modus PO7200-0S (Rotorblätter ohne Sägezahn-Hinterkante)
3	94,0	94,5
4	94,0	94,5
5	94,0	94,5
6	95,0	97,0
7	98,3	100,6
8	101,5	104,0
9	104,1	106,6
10	104,6	107,1
11	104,7	107,1
12	104,8	107,1
13	105,0	107,1
14	105,3	107,1
15	105,5	107,1





## 6.2 Schallkurven, schalldynamisch optimierter Modus SO7200

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
<b>Bedingungen für Schallleistungspegel:</b>	<b>Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3</b> <b>Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 %</b> <b>Anströmwinkel (senkrecht): 0±2°</b> <b>Luftdichte: 1,225 kg/m³</b>
<b>Max. Schalleistungspegel</b>	<b>105,5 dB</b>





## 7.3 Schallkurven, schalldämmter Modus SO1

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit auf Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Schalldämmter Modus SO2 (Blätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	94,0
4	94,0
5	94,0
6	95,0
7	98,3
8	101,5
9	103,3
10	103,3
11	103,4
12	103,5
13	103,5
14	103,5
15	103,5





## 7.6 Schallkurven, schalldynamisch optimierter Modus SO2

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit auf Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Schalldynamisch optimierter Modus SO2 (Rotorblätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	94,0
4	94,0
5	94,0
6	95,0
7	98,3
8	101,3
9	102,0
10	102,0
11	102,0
12	102,0
13	102,0
14	102,0
15	102,0





## 7.9 Schallkurven, schalldynamisch optimierter Modus SO3

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit auf Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Schalldynamisch optimierter Modus SO3 (Rotorblätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	94,0
4	94,0
5	94,0
6	95,0
7	98,2
8	100,8
9	100,9
10	101,0
11	101,0
12	101,0
13	101,0
14	101,0
15	101,0





## 7.12 Schallkurven, schalldynamisch optimierter Modus SO4

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit auf Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Schalldynamisch optimierter Modus SO4 (Rotorblätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	94,0
4	94,0
5	94,0
6	95,0
7	98,2
8	100,0
9	100,0
10	100,0
11	100,0
12	100,0
13	100,0
14	100,0
15	100,0





## 7.15 Schallkurven, schalldynamisch optimierter Modus SO5

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit auf Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Schalldynamisch optimierter Modus SO5 (Rotorblätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	94,0
4	94,0
5	94,0
6	95,0
7	98,2
8	99,0
9	99,0
10	99,0
11	99,0
12	99,0
13	99,0
14	99,0
15	99,0





## 7.18 Schallkurven, schalldämmter Modus SO6

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz auf Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit auf Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Schalldämmter Modus SO6 (Rotorblätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	94,0
4	94,0
5	94,0
6	95,0
7	97,8
8	98,0
9	98,0
10	98,0
11	98,0
12	98,0
13	98,0
14	98,0
15	98,0