

Restricted  
Dokumentennr.: 0082-2597 V01  
2019-01-24

# Leistungsspezifikationen

## EnVentus™ 5 MW

### V162-5.6 MW 50/60 Hz



**Vestas**®

--	--	--

## Inhaltsverzeichnis

<b>1</b>	<b>ALLGEMEINE BESCHREIBUNG .....</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>TYPENPRÜFUNG UND VERFÜGBARE NABENHÖHEN.....</b>	<b>4</b>
<b>3</b>	<b>LEITFÄDEN FÜR BETRIEBSBEREICHSBEDINGUNGEN UND LEISTUNGSMERKMALE .....</b>	<b>5</b>
3.1	KLIMA- UND STANDORTBEDINGUNGEN.....	5
3.1.1	Anordnung der Windenergieanlagen.....	6
3.2	BETRIEBSBEREICH – WIND .....	7
3.3	BETRIEBSBEREICH – TEMPERATUR UND HÖHE.....	8
3.3.1	Temperaturabhängiger Betrieb .....	8
3.4	BETRIEBSUMGEBUNG – BEDINGUNGEN FÜR LEISTUNGSKURVE UND Ct-WERTE (IN NABENHÖHE).....	9
3.5	BETRIEBSBEREICH – BLINDELEISTUNGSKAPAZITÄT.....	10
3.6	GERÄUSCHIMODI .....	11
<b>4</b>	<b>ZEICHNUNGEN.....</b>	<b>12</b>
4.1	VISUELLER Eindruck der Windenergieanlage – Seitenansicht.....	12
<b>5</b>	<b>ALLGEMEINE EINSCHRÄNKUNGEN, HINWEISE UND HAFTUNGSAUSSCHLÜSSE .....</b>	<b>13</b>
<b>6</b>	<b>LEISTUNGSKURVEN, Ct-WERTE UND GERÄUSCHKURVEN IM MODUS 0 .....</b>	<b>14</b>
6.1	LEISTUNGSKURVEN, MODUS 0.....	14
6.2	Ct-WERTE, BETRIEBSMODUS 0 .....	15
6.3	GERÄUSCHKURVEN, MODUS 0 .....	16
6.4	LEISTUNGSKURVEN, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO2.....	17
6.5	Ct-WERTE, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO2 .....	18
6.6	KURVEN ZUR GERÄUSCHENTWICKLUNG, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO2.....	19
6.7	LEISTUNGSKURVEN, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO3.....	20
6.8	Ct-WERTE, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO3 .....	21
6.9	KURVEN ZUR GERÄUSCHENTWICKLUNG, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO3.....	22
6.10	LEISTUNGSKURVEN, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO4.....	23
6.11	Ct-WERTE, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO4 .....	24
6.12	KURVEN ZUR GERÄUSCHENTWICKLUNG, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO4.....	25
6.13	LEISTUNGSKURVEN, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO5.....	26
6.14	Ct-WERTE, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO5 .....	27
6.15	KURVEN ZUR GERÄUSCHENTWICKLUNG, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO5.....	28
6.16	LEISTUNGSKURVEN, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO6.....	29
6.17	Ct-WERTE, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO6 .....	30
6.18	KURVEN ZUR GERÄUSCHENTWICKLUNG, GERÄUSCHOPTIMIERTER MODUS SO6.....	31

**Der Empfänger bestätigt, dass (i) die vorliegenden Leistungsspezifikationen 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 Leistungsspezifikationen (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 auf S. 13) dieser Leistungsspezifikation.**

## 1 Allgemeine Beschreibung

Die Vestas V162-5.6 MW ist eine Windenergieanlagenvariante innerhalb der Reihe EnVentus™ 5 MW. Es handelt sich dabei um eine Aufwindanlage mit Pitch-Regelung und aktiver Windnachführung und Dreiblattrotor. Die Windenergieanlage V162-5.6 MW hat einen Rotordurchmesser von 162 m und eine Nennleistung von 5,6 MW.

Für eine detailliertere Anlagebeschreibung ist die Allgemeine Beschreibung der EnVentus™ 5MW Windenergieanlage heranzuziehen (Allgemeine Beschreibung EnVentus™ 5MW - 0081-6696)

## 2 Typenprüfung und verfügbare Nabenhöhen

Die Windenergieanlage wird gemäß folgenden Zertifizierungsrichtlinien und verfügbaren Nabenhöhen typengeprüft:

Zertifizierung	Windklasse	Nabenhöhe
<b>IEC 61400-22</b>	IEC S	119/125/149 m
<b>DIBt 2012</b>	DIBt S	119/148/166 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.

Windklima	IEC S	IEC S	IEC S
Nabenhöhe	119 m	125 m	149 m
Bemessungsleistung	5.6 MW	5.6 MW	5.6 MW
<b>Auslegungsparameter – IEC</b>			
Windgeschwindigkeit (10-Min.-Durchschnitt) $V_{ave}$	7.4 m/s	8.5 m/s	7.9 m/s
Weibull Skalenparameter, A	8.4 m/s	9.6 m/s	8.9 m/s
Weibull Formparameter, k	2.48	2.3	2.48
$I_{ref}$ gemäß IEC 61400-1	0.15	0.14	0.15
Turbulenzintensität gemäß IEC 61400-1, beinhaltet die Windpark Turbulenz (@15 m/s) $I_{90}$ (90 %-Quantil)	16.9%	15.7%	16.9 %
Windscherung, $\alpha$	0.30	0.20	0.30
Anströmwinkel	8°	8°	8°
<b>Auslegungsparameter für Betrieb unter Extrembedingungen – IEC</b>			
Extr. Windgeschwindigkeit (10-Min.- Durchschnitt), $V_{50}$	37.1 m/s	37.5 m/s	39.5 m/s
Überlebenswindgeschwindigkeit (3-s-Bö), $V_{e50}$	51.9 m/s	52.5 m/s	55.3 m/s
Turbulenzintensität, $I_{v50}$	11%	11 %	11 %

Windklasse	DIBt S	DIBt S	DIBt S
<b>Nabenhöhe</b>	<b>119 m</b>	<b>148 m</b>	<b>166 m</b>
<b>Bemessungsleistung</b>	<b>5,6 MW</b>	<b>5,6 MW</b>	<b>5,6 MW</b>
<b>Auslegungsparameter nach DIBt</b>			
<b>Windgeschwindigkeit (10-Min.-Durchschnitt) <math>V_{ave}</math></b>	7,1 m/s	7,3 m/s	7,5 m/s
<b><math>I_{ref}</math> gemäß IEC 61400-1</b>	S	S	S
<b>Turbulenzintensität, <math>I_{90}</math> (90 %-Quantil)</b>	S	S	S
<b>Auslegungsparameter für Betrieb unter Extrembedingungen – DIBt</b>			
<b>Extr. Windgeschwindigkeit (10-Min.-Durchschnitt), <math>V_{50}</math></b>	39,4 m/s	37,0 m/s	37,6 m/s
<b>Überlebenswindgeschwindigkeit (3-s-Bö), <math>V_{e50}</math></b>	55,2 m/s	51,8 m/s	52,6 m/s
<b>Turbulenzintensität, <math>I_{v(z)}</math></b>	12,8 %	12,3 %	12,1 %
<b>Windscherung, <math>\alpha</math></b>	0,20	0,20	0,20
<b>Anströmwinkel</b>	8°	8°	8°

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

### 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	
	Betriebsmodus 0	SO <sub>2</sub> , SO <sub>3</sub> , SO <sub>4</sub> , SO <sub>5</sub> , SO <sub>6</sub>
Einschalt-Windgeschw., $V_{in}$	3 m/s	3 m/s
Abschalt-Windgeschw. (10 min Mittelwert), $V_{out}$	24 m/s	20 m/s
Wiedereinschalt-Windgeschwindigkeit (10-Minuten-Mittelwert)	22 m/s	18 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.

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

**HINWEIS** Die Windenergieanlage stellt die Energieerzeugung ein, sobald die Umgebungstemperaturen auf über +45 °C steigen.  
 Niedrigtemperatur-Optionen der Windenergieanlage können bei Vestas erfragt werden.

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

#### 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. Zusätzliche Drosselung findet bei Höhen über 1000 m ü. d. M. statt.

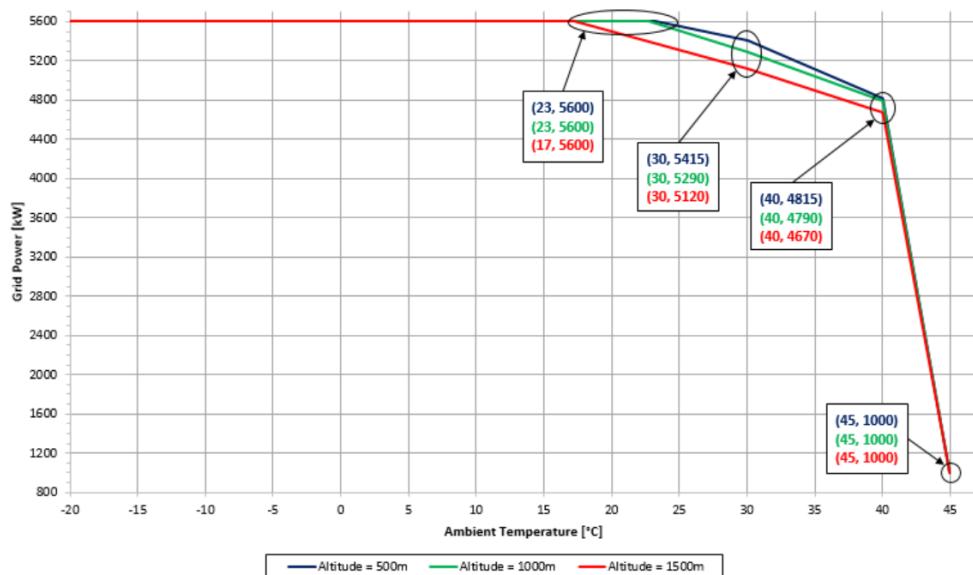


Abbildung 3-1: Temperaturabhängiger gedrosselter Betrieb.

**HINWEIS** Alle Angaben zu Drosselungseinstellungen sind vorläufig und können Änderungen unterliegen.

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

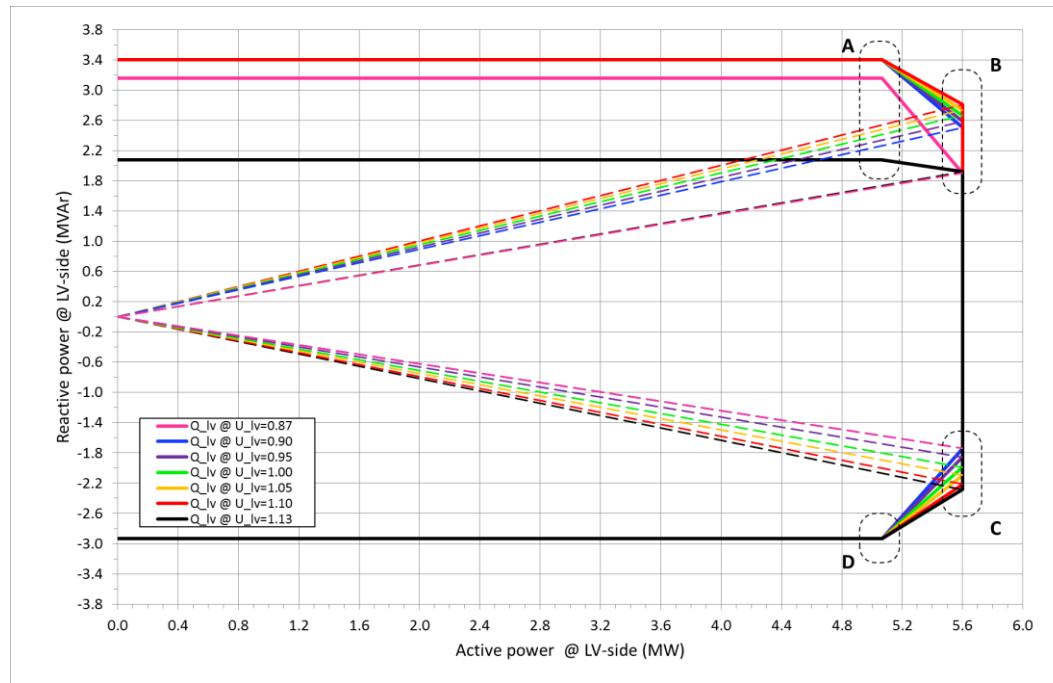
Abschnitt 6 und die folgenden Abschnitte enthalten Informationen zu Leistungskurven und Ct-Werten.

<b>Bedingungen für Leistungskurve und Ct-Werte (in Nabenhöhe)</b>	
<b>Windscherung, <math>\alpha</math></b>	0,00-0,30 (10-Minuten-Durchschnitt)
<b>Turbulenzintensität, <math>I</math></b>	6-12 % (10-Minuten-Durchschnitt)
<b>Blätter</b>	Sauber
<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>	$0 \pm 2^\circ$
<b>Netzspannung</b>	Nennspannung $\pm 2,5 \%$
<b>Stromnetzfrequenz</b>	Nennfrequenz $\pm 0,5 \text{ Hz}$
<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 in Abbildung 3-2 dargestellt:



Point:	Coordinates				Power factor	
	A	B	C	D	B (Capacitive)	C (Inductive)
Coordinate:	x (P) y (Q)	x (P) y (Q)	x (P) y (Q)	x (P) y (Q)	x (P) y (Q)	x (P) y (Q)
Reactive power [kVar] @ LV side @ U_lv = 0.87 p.u. voltage	5.067 3.160	5.600 1.900	5.600 -1.739	5.067 5.067	-2.933 -2.933	0.947 0.955
Reactive power [kVar] @ LV side @ U_lv = 0.90 p.u. voltage	5.067 3.400	5.600 2.503	5.600 -1.739	5.067 5.067	-2.933 -2.933	0.913 0.955
Reactive power [kVar] @ LV side @ U_lv = 0.95 p.u. voltage	5.067 3.400	5.600 2.584	5.600 -1.856	5.067 5.067	-2.933 -2.933	0.908 0.949
Reactive power [kVar] @ LV side @ U_lv = 1.00 p.u. voltage	5.067 3.400	5.600 2.664	5.600 -1.987	5.067 5.067	-2.933 -2.933	0.903 0.942
Reactive power [kVar] @ LV side @ U_lv = 1.05 p.u. voltage	5.067 3.400	5.600 2.736	5.600 -2.093	5.067 5.067	-2.933 -2.933	0.898 0.937
Reactive power [kVar] @ LV side @ U_lv = 1.10 p.u. voltage	5.067 3.400	5.600 2.807	5.600 -2.213	5.067 5.067	-2.933 -2.933	0.894 0.930
Reactive power [kVar] @ LV side @ U_lv = 1.13 p.u. voltage	5.067 2.080	5.600 1.919	5.600 -2.283	5.067 5.067	-2.933 -2.933	0.946 0.926

Abbildung 3-2: Blindleistungskapazität.

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

### HINWEIS

Alle Angaben zur Blindleistungskapazität sind vorläufig und können Änderungen unterliegen.

### 3.6 Geräuschmodi

Zur Windenergieanlage stehen die nachfolgend aufgeführten Geräuschmodi zur Verfügung.

<b>Geräuschmodi</b>			
<b>Modu s-Nr.</b>	<b>Maximaler Geräuschspe gel</b>	<b>Sägezahn- Hinterkanten</b>	<b>Verfügbare Nabenhöhen</b>
<b>0</b>	104 dBA	Ja (Standard)	119/125/148/149/166 m
<b>0-OS</b>	106.8 dBA	No (option)	119/125/148/149/166 m

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

<b>Geräuschoptimierte (SO-) Modi</b>			
<b>Modu s-Nr.</b>	<b>Maximaler Geräuschspe gel</b>	<b>Sägezahn- Hinterkanten</b>	<b>Verfügbare Nabenhöhen</b>
<b>SO2</b>	102 dBA	Ja (Standard)	119/125/148/149/166 m
<b>SO3</b>	101 dBA	Ja (Standard)	119/125/148/149/166 m
<b>SO4</b>	100 dBA	Ja (Standard)	119/125/148/149/166 m
<b>SO5</b>	99 dBA	Ja (Standard)	119/125/148/149/166 m
<b>SO6</b>	98 dBA	Ja (Standard)	Standortspezifisch

---

**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, die die Windkraftanlagen, den Turm und das Fundament beschreiben.

V162 HH119 – 0075-8518  
V162 HH125 – 0079-6651  
V162 HH148 – 0075-8517  
V162 HH149 – 0079-6675  
V162 HH166 – 0075-8514

**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**

- © 2019 Vestas Wind Systems A/S. Das vorliegende Dokument wurde von Vestas Wind Systems A/S und/oder einer seiner Tochtergesellschaften 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 in diesem Dokument beschriebenen Leistungsspezifikationen gelten für die aktuelle Version der Windenergieanlage V162-5.6 MW. Die Spezifikationen möglicher künftiger Versionen der Windenergieanlage V162-5.6 MW können hiervon abweichen. Falls Vestas eine neuere Version der Windenergieanlage V162-5.6 MW anbieten sollte, wird das Unternehmen hierzu eine aktualisierte allgemeine Spezifikation 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 Leistungsspezifikationen stellen kein Verkaufsangebot dar; sie beinhalten keine Garantie, Gewährleistung und/oder Prüfung der Leistungskurve und der Geräusche (einschließlich und ohne Einschränkung Prüfverfahren für Leistungskurve und Geräusche). Garantien, Zusagen und/oder Prüfungen von Leistungskurve und Geräuschen (einschließlich und ohne Einschränkung Prüfverfahren für Leistungskurve und Geräusche) müssen separat schriftlich vereinbart werden.





## 6.3 Geräuschkurven, Modus 0

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe		
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz in Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0 ±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³	
Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Modus 0 (Rotorblätter mit Sägezahn-Hinterkante)	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Modus 0-0S (Rotorblätter ohne Sägezahn-Hinterkante)
3	93.5	96.3
4	93.7	96.5
5	94.3	97.1
6	97.3	100.1
7	100.2	103.0
8	102.9	105.7
9	104.0	106.8
10	104.0	106.8
11	104.0	106.8
12	104.0	106.8
13	104.0	106.8
14	104.0	106.8
15	104.0	106.8
16	104.0	106.8
17	104.0	106.8
18	104.0	106.8
19	104.0	106.8
20	104.0	106.8





## 6.6 Kurven zur Geräuschentwicklung, geräuschoptimierter Modus SO2

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz in Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0 ±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Geräuschoptimierter Modus SO2 (Blätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	93.5
4	93.7
5	94.3
6	97.3
7	100.2
8	102.0
9	102.0
10	102.0
11	102.0
12	102.0
13	102.0
14	102.0
15	102.0
16	102.0
17	102.0
18	102.0
19	102.0
20	102.0





## 6.9 Kurven zur Geräuschentwicklung, geräuschoptimierter Modus SO3

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz in Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0 ±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Geräuschoptimierter Modus SO3 (Blätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	93.5
4	93.7
5	94.3
6	97.3
7	100.2
8	101.0
9	101.0
10	101.0
11	101.0
12	101.0
13	101.0
14	101.0
15	101.0
16	101.0
17	101.0
18	101.0
19	101.0
20	101.0





## 6.12 Kurven zur Geräuschentwicklung, geräuschoptimierter Modus SO4

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz in Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0 ±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Geräuschoptimierter Modus SO4 (Blätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	93.5
4	93.7
5	94.3
6	97.3
7	99.7
8	100.0
9	100.0
10	100.0
11	100.0
12	100.0
13	100.0
14	100.0
15	100.0
16	100.0
17	100.0
18	100.0
19	100.0
20	100.0





## 6.15 Kurven zur Geräuschentwicklung, geräuschoptimierter Modus SO5

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz in Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0 ±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Geräuschoptimierter Modus SO5 (Blätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	93.5
4	93.7
5	94.3
6	97.2
7	99.0
8	99.0
9	99.0
10	99.0
11	99.0
12	99.0
13	99.0
14	99.0
15	99.0
16	99.0
17	99.0
18	99.0
19	99.0
20	99.0





## 6.18 Kurven zur Geräuschentwicklung, geräuschoptimierter Modus SO6

Schallleistungspegel auf Nabenhöhe	
Bedingungen für Schallleistungspegel:	Messnorm IEC 61400-11 Ausg. 3 Maximale Turbulenz in Nabenhöhe: 30 % Anströmwinkel (senkrecht): 0 ±2° Luftdichte: 1,225 kg/m³
Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe [m/s]	Schallleistungspegel auf Nabenhöhe [dB(A)] Geräuschoptimierter Modus SO6 (Blätter mit Sägezahn-Hinterkante)
3	93.5
4	93.7
5	94.3
6	97.1
7	98.0
8	98.0
9	98.0
10	98.0
11	98.0
12	98.0
13	98.0
14	98.0
15	98.0
16	98.0
17	98.0
18	98.0
19	98.0
20	98.0