

**Eingangsgrößen für Schallimmissionsprognosen  
Vestas V150-4.0/4.2 MW**

Die für den Windenergieanlagentyp und Betriebsmodus spezifische Eingangsgrößen für Schallimmissionsprognosen bestehen aus

- Mittlerer Schalleistungspegel  $\overline{L_W}$  (P50) und
- dazugehörigen Oktavspektrum
- Unsicherheit des Schalleistungspegels  $\sigma_{WTG}$  mit einem Vertrauensniveau von 90% (P90):  $1,28 \times \sigma_{WTG}$

und bilden die WEA-spezifischen Eingangsgrößen der Schallimmissionsprognosen für die Windparkplanung.

Als Datengrundlage stehen Schalleistungspegel und Oktavspektrum in Abhängigkeit der Verfügbarkeit aus einer der folgenden Quellen zu Verfügung:

- Herstellerangabe (siehe Absatz A)
- Einfachvermessung (siehe Absatz B)
- Mehrfachvermessung (Ergebniszusammenfassung aus mind. 3 Einzelmessungen (siehe Absatz C)

Der minimale Abstand zwischen der Windenergieanlage und dem Immissionspunkt muss 3 x Gesamthöhe der Windenergieanlage, jedoch Minimum 500m betragen.

Blattkonfiguration	STE & RVG				
Spezifikation	0067-7067.V05				
<b>Betriebsmode</b>	<b>Modus 0 (104,9)</b>	<b>PO1 (104,9)</b>	<b>SO1 (103,4)</b>	<b>SO2 (102,0)</b>	<b>SO3 (99,5)</b>
Nennleistung [kW]	4000	4200	4000	3583	1546
	<b>Nabenhöhen [m]</b>				
Verfügbare	123 / 145 / 166	123 / 145 / 166	123 / 166	123 / 166	123 / 145 / 166
Datengrundlage	Absatz A	Absatz A	Absatz A	Absatz A	Absatz A
STE:	<b>S</b> errated <b>T</b> railing <b>E</b> dg <b>e</b> s (Sägezahnhinterkante)				
RVG:	<b>R</b> oot <b>V</b> ortex <b>G</b> eneratoren (Vortex Generatoren im Nabebereich des Blattes)				
SO:	<b>S</b> ound <b>O</b> ptimized Mode (Geräuschoptimierte Modi)				
PO:	<b>P</b> ower <b>O</b> ptimized Mode (Leistungsoptimierte Modi)				

Tabelle 1: Verfügbare Betriebsmodi für Errichtungen in Deutschland V150-4.0/4.2 MW

HINWEIS: Es besteht die Möglichkeit der Tag/Nachtbetriebskombination mit Geräuschoptimierte Modi (SO). Das heißt Tag/Nacht in der Kombination PO/SO, Modus 0/SO, ausschließlich PO oder ausschließlich Modus 0 ist möglich, eine Kombination PO/Modus 0 jedoch nicht.

**Dieses Dokument dient – wie auch die Leistungsspezifikation auch – lediglich der Information über die Eingangsdaten der Garantie der akustischen Eigenschaft und stellt selbst keine Garantie dar. Für die Abgabe einer projektspezifischen Garantie der akustischen Eigenschaft ist der Abschluss eines Liefervertrages zwingende Voraussetzung.**

## A. Herstellerangabe

Liegt kein Schall-Emissionsmessbericht für die geplante Windenergieanlage (WEA) vor muss die Schallimmissionsprognose auf den hier dargestellten Herstellerangaben  $L_{e,max}$  (P90) basieren.

In den VESTAS Spezifikationen (Allgemeine Spezifikation bzw. Leistungsspezifikation) ist der mittlere zu erwartende Schalleistungspegel  $\overline{L}_W$  (P50) dargestellt.

Gemäß dem vom LAI eingeführten Dokument „Hinweise zum Schallimmissionsschutz bei Windkraftanlagen (WKA)“, überarbeiteter Entwurf vom 17.03.2016 mit Änderungen PhysE vom 23.06.2016 Stand 30.06.2016 (LAI Hinweise) enthält die hier dargestellte Herstellerangaben (P90)  $L_{e,max}$  (P90) ebenfalls zu berücksichtigende die Unsicherheit des Schalleistungspegels.

Vestas garantiert den maximal zulässigen Emissionspegel der WEA  $L_{e,max}$  (P90) gemäß nachfolgender Formel:

$$L_{e,max} = \overline{L}_W + 1,28 \cdot \sigma_{WTG}$$

Blattkonfiguration	STE & RVG				
	Modus 0 (104,9)	PO1 (104,9)	SO1 (103,4)	SO2 (102,0)	SO3 (99,5)
$\overline{L}_W$ (P50)	104,9	104,9	103,4	102,0	99,5
$\sigma_{WTG}$	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
$1,28 \times \sigma_{WTG}$	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
<b><math>L_{e,max}</math> (P90)</b>	<b>106,6</b>	<b>106,6</b>	<b>105,1</b>	<b>103,7</b>	<b>101,2</b>
Frequenzen	Oktavspektrum $\overline{L}_W$ (P50)				
63 Hz	85,9	85,9	84,9	85,2	80,3
125 Hz	93,6	93,6	92,2	90,4	88,1
250 Hz	98,2	98,2	96,7	94,0	92,8
500 Hz	100,0	100,0	98,4	95,1	94,6
1 kHz	98,9	98,9	97,4	96,6	93,5
2 kHz	94,8	94,8	93,6	95,5	89,4
4 kHz	87,9	87,9	87,1	87,6	82,4
8 kHz	78,0	78,0	77,7	68,7	72,3
<b>A-wgt (P50)</b>	<b>104,9</b>	<b>104,9</b>	<b>103,4</b>	<b>102,0</b>	<b>99,5</b>

Tabelle 2: Eingangsgroßen für Schallimmissionsprognosen V150-4.0/4.2 MW, Herstellerangabe

## B. Einfachvermessung

Entfällt, da keine Vermessungen des Windenergieanlagentyps vorliegen.

-----

Sofern ein Schall-Emissionsmessbericht für den geplanten Windenergieanlagentyp (WEA) und Betriebsmode vorliegt muss dieser zur Schallimmissionsprognose gemäß LAI-Hinweisen herangezogen werden. Der Messbericht weist den max. gemessenen Schalleistungspegel  $\overline{L}_W$  (P50) des vermessenen Windenergieanlagentyps und Betriebsmodus aus, sowie das dazugehörige Oktavspektrum.

Zur Ermittlung der Unsicherheit des Schalleistungspegels  $\sigma_{WTG}$  werden die Unsicherheiten der Serienstreuung  $\sigma_P$  und der Typvermessung  $\sigma_R$  (Reproduzierbarkeit) gemäß den Vorgaben des LAI Hinweise herangezogen.

Vestas garantiert den maximal zulässigen Emissionspegel der WEA  $L_{e,max}$  (P90) gemäß folgender Formel:

$$L_{e,max} = \overline{L}_W + 1,28 \cdot \sigma_{WTG}$$

$$\sigma_{WTG} = \sqrt{\sigma_P^2 + \sigma_R^2}$$

$$\text{mit } \sigma_P = 1,2 \text{ dB und } \sigma_R = 0,5 \text{ dB}$$

Blattkonfiguration	STE & RVG				
	Modus 0 (104,9)	PO1 (104,9)	SO1 (103,4)	SO2 (102,0)	SO3 (99,5)
Messbericht (DMS)	-	-	-	-	-
Berichtsnummer	-	-	-	-	-
$\overline{L}_W$ (P50)	-	-	-	-	-
$\sigma_P$	-	-	-	-	-
$\sigma_R$	-	-	-	-	-
$\sigma_{WTG}$	-	-	-	-	-
$1,28 \times \sigma_{WTG}$	-	-	-	-	-
$L_{e,max}$ (P90)	-	-	-	-	-
Oktavspektrum (P50)	-	-	-	-	-

Tabelle 3: Eingangsgroßen für Schallimmissionsprognosen V150-4.0/4.2 MW, Einfachvermessung

## C. Mehrfachvermessung

Entfällt, da keine Mehrfachvermessungen des Windenergieanlagentyps vorliegen.

Sofern mindestens drei Schall-Emissionsmessberichte für den geplanten Windenergieanlagentyp (WEA) und Betriebsmode vorliegt, müssen diese gemäß LAI-Hinweisen zur Schallimmissionsprognose herangezogen werden.

Blattkonfiguration	STE & RVG				
	Modus 0 (104,9)	PO1 (104,9)	SO1 (103,4)	SO2 (102,0)	SO3 (99,5)
<b>Betriebsmode</b>					
<b>Ergebniszusammenfassung aus mehreren Einzelmessungen (Oktaven und mittlerer Schalleistungspegel, ggf. inkl. NH-Umrechnungen)</b>					
DMS/Version	-	-	-	-	-
Berichtsnummer	-	-	-	-	-
<b>Messung 1:</b>	<b>Einzelmessbericht (&amp; ggf. NH-Umrechnung)</b>				
DMS-Nr.	-	-	-	-	-
Berichtsnummer	-	-	-	-	-
DMS-Nr. Der NH-Umrechnung	-	-	-	-	-
<b>Messung 2:</b>	<b>Einzelmessbericht (&amp; ggf. NH-Umrechnung)</b>				
DMS-Nr.	-	-	-	-	-
Berichtsnummer	-	-	-	-	-
DMS-Nr. Der NH-Umrechnung	-	-	-	-	-
<b>Messung 3:</b>	<b>Einzelmessbericht (&amp; ggf. NH-Umrechnung)</b>				
DMS-Nr.	-	-	-	-	-
Berichtsnummer	-	-	-	-	-
DMS-Nr. Der NH-Umrechnung	-	-	-	-	-

Tabelle 4: *Eingangsgrößen für Schallimmissionsprognosen V150-4.0/4.2 MW, Mehrfachvermessung*

Basierend auf den gemessenen Schalleistungspegeln der Einzelmessungen  $L_{WA}$  ist im Mehrfachmessbericht der Mittelwert  $\overline{L_W}$  (P50) der unterschiedlichen Windgeschwindigkeits-BIN ermittelt und dargestellt.

Hieraus wählt man den Betriebspunkt/Windgeschwindigkeits-BIN mit dem max. mittleren Schalleistungspegel  $L_w$  (P50) und betrachtet nachfolgende diesen Betriebspunkt.

Zur Ermittlung der Unsicherheit des mittleren Schalleistungspegels  $\sigma_{WTG}$  wird wie folgt berechnet:

$$\sigma_{WTG} = \sqrt{\sigma_P^2 + \sigma_R^2} \quad (P50)$$

2019-05-24

Seite  
5 / 5

Die Serienstreuung  $\sigma_p$  des WEA-Typs wird unter Berücksichtigung einer kombinierten Unsicherheit des Mittelwertes unter Berücksichtigung der Unsicherheit der Einzelmesswertes  $\sigma_i$  (berechnet aus  $U_c$  der Einzelvermessung & des Fehlers der NH-Umrechnung  $\sigma_{NH}$ ) wie folgt bestimmt:

$$\sigma_p = \frac{\sum_{i=1}^n \sigma_i \cdot 10^{(L_{WA,i}/10)}}{\sum_{i=1}^n 10^{(L_{WA,i}/10)}}$$

mit

$$\sigma_i = \sqrt{U_c^2 + \sigma_{NH}^2}$$

Für die Unsicherheit der Typvermessung (Reproduzierbarkeit)  $\sigma_R$  wird 0,5 gemäß LAI Hinweise angesetzt.

Der WEA-spezifische Unsicherheitsaufschlag (Unsicherheit des mittleren Schalleistungspegels  $\sigma_{WTG}$  mit einem Vertrauensniveau von 90% (P90)) beträgt

1,28 x  $\sigma_{WTG}$  (gerundet auf einer Dezimale), jedoch Minimum 1dB(A).

