

Datenblatt

**ENERCON Windenergieanlage L147 LP4 / 4300 kW mit TES
(Trailing Edge Serrations)**

Betriebsmodus 0 s

Herausgeber

ENERCON GmbH ▪ Dreekamp 5 ▪ 26605 Aurich ▪ Deutschland
Telefon: +49 4941 927-0 ▪ Telefax: +49 4941 927-109
E-Mail: info@enercon.de ▪ Internet: <http://www.enercon.de>
Geschäftsführer: Hans-Dieter Kettwig, Simon-Hermann Wobben
Zuständiges Amtsgericht: Aurich ▪ Handelsregisternummer: HRB 411
Ust.Id.-Nr.: DE 181 977 360

Urheberrechtshinweis

Die Inhalte dieses Dokuments sind urheberrechtlich sowie hinsichtlich der sonstigen geistigen Eigentumsrechte durch nationale und internationale Gesetze und Verträge geschützt. Die Rechte an den Inhalten dieses Dokuments liegen bei der ENERCON GmbH, sofern und soweit nicht ausdrücklich ein anderer Inhaber angegeben oder offensichtlich erkennbar ist.

Die ENERCON GmbH räumt dem Verwender das Recht ein, zu Informationszwecken für den eigenen, rein unternehmensinternen Gebrauch Kopien und Abschriften dieses Dokuments zu erstellen; weitergehende Nutzungsrechte werden dem Verwender durch die Bereitstellung dieses Dokuments nicht eingeräumt. Jegliche sonstige Vervielfältigung, Veränderung, Verbreitung, Veröffentlichung, Weitergabe, Überlassung an Dritte und/oder Verwertung der Inhalte dieses Dokuments ist – auch auszugsweise – ohne vorherige, ausdrückliche und schriftliche Zustimmung der ENERCON GmbH untersagt, sofern und soweit nicht zwingende gesetzliche Vorschriften ein Solches gestatten.

Dem Verwender ist es untersagt, für das in diesem Dokument wiedergegebene Know-how oder Teile davon gewerbliche Schutzrechte gleich welcher Art anzumelden.

Sofern und soweit die Rechte an den Inhalten dieses Dokuments nicht bei der ENERCON GmbH liegen, hat der Verwender die Nutzungsbestimmungen des jeweiligen Rechteinhabers zu beachten.

Geschützte Marken

Alle in diesem Dokument ggf. genannten Marken- und Warenzeichen sind geistiges Eigentum der jeweiligen eingetragenen Inhaber; die Bestimmungen des anwendbaren Kennzeichen- und Markenrechts gelten uneingeschränkt.

Änderungsvorbehalt

Die ENERCON GmbH behält sich vor, dieses Dokument und den darin beschriebenen Gegenstand jederzeit ohne Vorankündigung zu ändern, insbesondere zu verbessern und zu erweitern, sofern und soweit vertragliche Vereinbarungen oder gesetzliche Vorgaben dem nicht entgegenstehen.

Dokumentinformation

Dokument-ID	D0815947-0		
Vermerk	Originaldokument		
Datum	Sprache	DCC	Werk / Abteilung
2019-04-24	de	DA	WRD Management Support GmbH / Technische Redaktion

Mitgeltende Dokumente

Der aufgeführte Dokumenttitel ist der Titel des Sprachoriginals, ggf. ergänzt um eine Übersetzung dieses Titels in (). Die Dokument-ID bezeichnet stets das Sprachoriginal. Enthält die Dokument-ID keinen Revisionsstand, gilt der jeweils neueste Revisionsstand des Dokuments.

Dokument-ID	Titel
DIN 45645-1:1996	Ermittlung von Beurteilungspegeln aus Messungen - Teil 1: Geräuschimmissionen in der Nachbarschaft
DIN 45681:2005	Akustik - Bestimmung der Tonhaltigkeit von Geräuschen und Ermittlung eines Tonzuschlages für die Beurteilung von Geräuschimmissionen
IEC 61400-11:2012	Wind turbines - Part 11: Acoustic noise measurement techniques
IEC 61400-12-1:2017	Wind energy generation systems - Part 12-1: Power performance measurements of electricity producing wind turbines
TR 1:2008	Technische Richtlinien für Windenergieanlagen Teil 1: Bestimmung der Schallemissionswerte
DIN EN ISO 266:1997	Akustik Normfrequenzen
-	Garantie des Leistungsverhaltens für ENERCON Windenergieanlagen

Inhaltsverzeichnis

1	Leistungsverhalten.....	6
1.1	Standort.....	6
1.2	Betriebsparameter.....	6
1.3	Turbulenzintensität.....	7
2	Schalleistungspegel.....	9
2.1	Oktavbandpegel.....	9
3	Betriebsmodus 0 s	10
3.1	Berechnete Leistungs-, cp- und ct-Werte Betriebsmodus 0 s	10
3.2	Berechnete Schalleistungspegel Betriebsmodus 0 s	13
3.3	Oktavbandpegel des lautesten Zustands.....	15
3.3.1	Oktavbandpegel NH.....	15
3.3.2	Oktavbandpegel L147 LP4-MST-126-FB-C-01	15
3.3.3	Oktavbandpegel L147 LP4-MST-132-FB-C-02	15
3.3.4	Oktavbandpegel L147 LP4-MST-143-FB-C-01	15
3.3.5	Oktavbandpegel L147 LP4-MST-155-FB-C-01	15

Abkürzungsverzeichnis

Abkürzungen

NH Nabenhöhe

Größen, Einheiten, Formeln

L_O Oktavbandpegel

L_T Terzbandpegel

v_H Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe

v_s Standardisierte Windgeschwindigkeit

σ_P Serienproduktstreuung

σ_R Messunsicherheit

1 Leistungsverhalten

Die in diesem Dokument angegebenen Leistungswerte, Leistungsbeiwerte (c_p -Werte) und Schubbeiwerte (c_t -Werte) sind prognostizierte Werte, deren Erreichen ENERCON nach dem aktuellen Entwicklungsstand dieses Windenergieanlagentyps für hinreichend wahrscheinlich hält. Das Leistungsverhalten der Windenergieanlage wird ausschließlich unter den im Dokument „Garantie des Leistungsverhaltens für ENERCON Windenergieanlagen“ beschriebenen Bedingungen gewährleistet.

1.1 Standort

Die Leistungs-, c_p - und c_t -Kennlinien sind für die in Tab. 1, S. 6 angegebenen Bedingungen bei unbeschädigter Blattvorderkante und sauberen Rotorblättern berechnet. Die Berechnungen beruhen auf der Erfahrung mit Windenergieanlagen an den unterschiedlichsten Standorten.

Tab. 1: Standortbedingungen

Parameter	Wert (10-Minuten-Mittel)
Standardluftdichte	1,225 kg/m ³
Turbulenzintensität	gemäß Kap. 1.3, S. 7
Höhenexponent	0,0 bis 0,3
maximale Windrichtungsdifferenz zwischen unterem und oberem Tip	10°
maximale Schräganströmung	±2°
Terrain	gemäß IEC 61400-12-1:2017
Schnee/Eis	nein
Regen	nein

Im Übrigen gelten die Rahmenbedingungen gemäß IEC 61400-12-1:2017.

1.2 Betriebsparameter

Einstellungen der Blindleistungserzeugung der Windenergieanlage sowie Steuerungen und Regelungen von Windparks haben einen Einfluss auf das Leistungsverhalten. Die in diesem Dokument angegebenen berechneten Leistungs-, c_p - und c_t -Kennlinien gelten unter der Voraussetzung eines uneingeschränkten Betriebs.

1.3 Turbulenzintensität

Die nachfolgende Tabelle definiert den Gültigkeitsbereich der Leistungs-, c_p - und c_t -Kennlinien hinsichtlich möglicher am Standort vorherrschender Turbulenzintensitäten. Weitere Einschränkungen sind Tab. 1, S. 6 zu entnehmen.

Tab. 2: Turbulenzintensität

Windgeschwindigkeit in m/s	Untere Grenze Turbulenzin- tensität in %	Obere Grenze Turbulenzin- tensität in %
0,00	20,00	40,00
0,50	20,00	40,00
1,00	20,00	40,00
1,50	20,00	40,00
2,00	20,00	40,00
2,50	20,00	40,00
3,00	18,32	34,02
3,50	16,45	30,55
4,00	15,05	27,95
4,50	13,96	25,93
5,00	13,09	24,31
5,50	12,38	22,99
6,00	11,78	21,88
6,50	11,28	20,95
7,00	10,85	20,15
7,50	10,48	19,46
8,00	10,15	18,85
8,50	9,86	18,31
9,00	9,61	17,84
9,50	9,38	17,41
10,00	9,17	17,03
10,50	8,98	16,68
11,00	8,81	16,37
11,50	8,66	16,08
12,00	8,52	15,82
12,50	8,39	15,57
13,00	8,27	15,35
13,50	8,15	15,14
14,00	8,05	14,95
14,50	7,95	14,77
15,00	7,86	14,60

Windgeschwindigkeit in m/s	Untere Grenze Turbulenzin- tensität in %	Obere Grenze Turbulenzin- tensität in %
15,50	7,78	14,45
16,00	7,70	14,30
16,50	7,63	14,16
17,00	7,56	14,03
17,50	7,49	13,91
18,00	7,43	13,79
18,50	7,37	13,69
19,00	7,31	13,58
19,50	7,26	13,48
20,00	7,21	13,39
20,50	7,16	13,30
21,00	7,12	13,22
21,50	7,07	13,14
22,00	7,03	13,06
22,50	6,99	12,99
23,00	6,95	12,92
23,50	6,92	12,85
24,00	6,88	12,78
24,50	6,85	12,72
25,00	6,82	12,66

2 Schalleistungspegel

Die Zuordnung der Schalleistungspegel zur standardisierten Windgeschwindigkeit (v_s) in 10 m Höhe gilt nur unter Voraussetzung eines logarithmischen Windprofils mit Rauigkeitslänge 0,05 m. Die Zuordnung der Schalleistungspegel zur Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe (v_H) gilt für alle Nabenhöhen (NH). Die Windgeschwindigkeit wird bei Messungen aus der Leistungsabgabe und der Leistungskennlinie bestimmt.

Die Tonhaltigkeit KTN beträgt im gesamten Leistungsbereich maximal 1 dB (gilt für den Nahbereich gemäß TR 1:2008 der FGW und DIN 45681:2005) bzw. $\Delta L_{a,k} < 2$ dB (gilt für den Nahbereich gemäß IEC 61400-11:2012).

Die Impulshaltigkeit KIN beträgt im gesamten Leistungsbereich 0 dB (gilt für den Nahbereich gemäß TR 1:2008 und DIN 45645-1:1996).

Aufgrund der Messunsicherheiten (σ_R) bei Schallvermessungen und der Serienproduktstreuungen (σ_P) gelten die in diesem Dokument angegebenen Werte der Schalleistungspegel unter Berücksichtigung einer Unsicherheit von $\sigma_R = 0,5$ dB(A) und $\sigma_P = 1,2$ dB(A). Richtlinien sind die TR 1:2008 und die IEC 61400-11:2012. Ist während einer Vermessung die Differenz zwischen Gesamtgeräusch und Fremdgeräusch kleiner als 6 dB(A), so muss von einer höheren Unsicherheit ausgegangen werden.

Eine projekt- und/oder standortspezifische Garantie über die Einhaltung des Schalleistungspegels wird durch dieses Datenblatt nicht übernommen.

2.1 Oktavbandpegel

Die angegebenen Oktavbandpegel des lautesten Zustands wurden aus den simulierten Terzbandpegelwerten gemäß den Frequenzbändern der DIN EN ISO 266:1997 erzeugt. Ein Oktavbandpegel L_O wird aus 3 Terzbandpegeln L_{T1} , L_{T2} und L_{T3} gemäß folgender Formel berechnet:

$$L_O = 10 \times \log\left(10^{\frac{L_{T1}}{10}} + 10^{\frac{L_{T2}}{10}} + 10^{\frac{L_{T3}}{10}}\right)$$

Die einzelnen Oktavbandpegelwerte werden nicht garantiert. Lediglich der Summenpegel aller Oktavbandpegel pro Windgeschwindigkeit, der dem Schalleistungspegel bei dieser Windgeschwindigkeit entspricht, ist eine garantierte Größe.

3 Betriebsmodus 0 s

3.1 Berechnete Leistungs-, c_p - und c_t -Werte Betriebsmodus 0 s

Tab. 3: Berechnete Leistungs-, c_p - und c_t -Werte L147 LP4 / 4300 kW Betriebsmodus 0 s

Windgeschwindigkeit v in m/s	Leistung P in kW	c_p -Wert	c_t -Wert
0,00	0	0,00	0,00
0,50	0	0,00	0,00
1,00	0	0,00	0,00
1,50	0	0,00	0,00
2,00	0	0,00	0,00
2,50	0	0,00	0,00
3,00	68	0,24	0,88
3,50	143	0,32	0,84
4,00	248	0,37	0,83
4,50	382	0,40	0,82
5,00	548	0,42	0,82
5,50	748	0,43	0,81
6,00	985	0,44	0,81
6,50	1261	0,44	0,80
7,00	1576	0,44	0,79
7,50	1924	0,44	0,76
8,00	2296	0,43	0,73
8,50	2676	0,42	0,69
9,00	3046	0,40	0,65
9,50	3386	0,38	0,59
10,00	3679	0,35	0,54
10,50	3913	0,32	0,49
11,00	4086	0,29	0,43
11,50	4203	0,27	0,39
12,00	4276	0,24	0,34
12,50	4318	0,21	0,30
13,00	4340	0,19	0,27
13,50	4351	0,17	0,24
14,00	4357	0,15	0,21
14,50	4359	0,14	0,19
15,00	4360	0,12	0,17

Windgeschwindigkeit v in m/s	Leistung P in kW	c_p -Wert	c_t -Wert
15,50	4360	0,11	0,16
16,00	4360	0,10	0,14
16,50	4360	0,09	0,13
17,00	4360	0,09	0,12
17,50	4360	0,08	0,11
18,00	4360	0,07	0,10
18,50	4360	0,07	0,09
19,00	4360	0,06	0,09
19,50	4360	0,06	0,08
20,00	4360	0,05	0,08
20,50	4360	0,05	0,07
21,00	4360	0,05	0,07
21,50	4360	0,04	0,06
22,00	4360	0,04	0,06
22,50	4360	0,04	0,06
23,00	4360	0,03	0,05
23,50	4360	0,03	0,05
24,00	4360	0,03	0,05
24,50	4360	0,03	0,04
25,00	4360	0,03	0,04

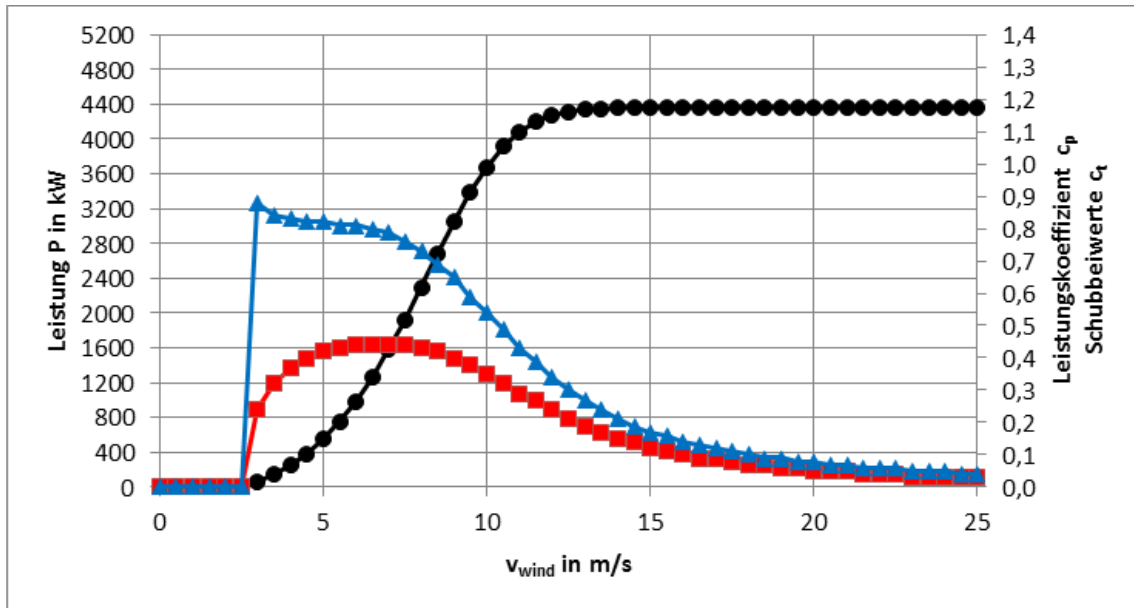



Abb. 1: Leistungs-, c_p - und c_t -Kennlinien L147 LP4 / 4300 kW Betriebsmodus 0 s

	Leistung P in kW
	c_t -Wert
	c_p -Wert

3.2 Berechnete Schalleistungspegel Betriebsmodus 0 s

Im Betriebsmodus 0 s wird die Windenergieanlage leistungsoptimiert mit optimaler Ertragsausbeute betrieben. Der höchste zu erwartende Schalleistungspegel liegt bei 106,6 dB(A) im Bereich der Nennleistung. Nach Erreichen der Nennleistung steigt der Schalleistungspegel nicht weiter an.

Tab. 4: Technische Daten

Parameter	Wert	Einheit
Nennleistung (P_n)	4360	kW
Nennwindgeschwindigkeit	15,0	m/s
minimale Betriebsdrehzahl	3,8	U/min
Solldrehzahl	10,38	U/min

Folgende Schalleistungspegel gelten unter Berücksichtigung der in Kap. 2, S. 9 aufgeführten Unsicherheiten.

Tab. 5: Berechneter Schalleistungspegel in dB(A) bezogen auf die standardisierte Windgeschwindigkeit v_s in 10 m Höhe

Windgeschwindigkeit (v_s) in 10 m Höhe	Schalleistungspegel in dB(A)			
	L147 LP4-MST-126-FB-C-01	L147 LP4-MST-132-FB-C-02	L147 LP4-MST-143-FB-C-01	L147 LP4-MST-155-FB-C-01
3 m/s	92,5	92,7	92,9	93,2
3,5 m/s	96,4	96,6	96,8	97,1
4 m/s	99,3	99,4	99,6	99,8
4,5 m/s	102,2	102,4	102,6	102,9
5 m/s	104,8	104,9	105,2	105,4
5,5 m/s	106,0	106,1	106,1	106,2
6 m/s	106,5	106,6	106,6	106,6
6,5 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
7 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
7,5 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
8 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
8,5 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
9 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
9,5 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
10 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
10,5 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
11 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
11,5 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6
12 m/s	106,6	106,6	106,6	106,6

Windgeschwindigkeit (v_s) in 10 m Höhe	Schalleistungspegel in dB(A)			
	L147 LP4-MST-126-FB-C-01	L147 LP4-MST-132-FB-C-02	L147 LP4-MST-143-FB-C-01	L147 LP4-MST-155-FB-C-01
95 % P_n	106,6	106,6	106,6	106,6

Tab. 6: Berechneter Schalleistungspegel in dB(A) bezogen auf die Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe

Windgeschwindigkeit in Nabenhöhe (v_H)	Schalleistungspegel in dB(A)
5 m/s	95,6
5,5 m/s	98,0
6 m/s	99,6
6,5 m/s	101,6
7 m/s	103,4
7,5 m/s	105,2
8 m/s	105,9
8,5 m/s	106,3
9 m/s	106,6
9,5 m/s	106,6
10 m/s	106,6
10,5 m/s	106,6
11 m/s	106,6
11,5 m/s	106,6
12 m/s	106,6
12,5 m/s	106,6
13 m/s	106,6
13,5 m/s	106,6
14 m/s	106,6
14,5 m/s	106,6
15 m/s	106,6

3.3 Oktavbandpegel des lautesten Zustands

3.3.1 Oktavbandpegel NH

Tab. 7: Oktavbandpegel in dB(A), bezogen auf Windgeschwindigkeit v_H in Nabenhöhe

v_H in m/s	Oktavbandmittenfrequenz in Hz								
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
9	72,5	82,8	91,4	97,7	101,7	101,3	98,2	94,4	87,8

3.3.2 Oktavbandpegel L147 LP4-MST-126-FB-C-01

Tab. 8: Oktavbandpegel in dB(A), bezogen auf die standardisierte Windgeschwindigkeit v_s in 10 m Höhe

v_s in 10 m Höhe in m/s	Oktavbandmittenfrequenz in Hz								
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
6,5	73,4	83,4	91,3	97,2	101,3	101,5	98,7	94,9	88,2

3.3.3 Oktavbandpegel L147 LP4-MST-132-FB-C-02

Tab. 9: Oktavbandpegel in dB(A), bezogen auf die standardisierte Windgeschwindigkeit v_s in 10 m Höhe

v_s in 10 m Höhe in m/s	Oktavbandmittenfrequenz in Hz								
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
6	72,4	82,7	91,3	97,7	101,7	101,2	98,1	94,3	87,7

3.3.4 Oktavbandpegel L147 LP4-MST-143-FB-C-01

Tab. 10: Oktavbandpegel in dB(A), bezogen auf die standardisierte Windgeschwindigkeit v_s in 10 m Höhe

v_s in 10 m Höhe in m/s	Oktavbandmittenfrequenz in Hz								
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
6	72,6	82,8	91,4	97,7	101,7	101,3	98,2	94,4	87,8

3.3.5 Oktavbandpegel L147 LP4-MST-155-FB-C-01

Tab. 11: Oktavbandpegel in dB(A), bezogen auf die standardisierte Windgeschwindigkeit v_s in 10 m Höhe

v_s in 10 m Höhe in m/s	Oktavbandmittenfrequenz in Hz								
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
6	72,7	82,9	91,3	97,6	101,6	101,3	98,3	94,5	87,9