

# Technische Beschreibung

Eigenbedarf

ENERCON Windenergieanlagen

**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: Dr. Jürgen Zeschky, Dr. Martin Prillmann, Dr. Michael Jaxy  
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

<b>Dokument-ID</b>	D0215274/21.1-de
<b>Vermerk</b>	Originaldokument

<b>Datum</b>	<b>Sprache</b>	<b>DCC</b>	<b>Werk / Abteilung</b>
2023-06-16	de	DB	WRD Wobben Research and Development GmbH / Validierung

## Inhaltsverzeichnis

<b>1</b>	<b>Einleitung .....</b>	<b>5</b>
<b>2</b>	<b>Verbraucher .....</b>	<b>6</b>
<b>3</b>	<b>Betriebspunkte .....</b>	<b>7</b>
<b>4</b>	<b>Betriebsbedingungen .....</b>	<b>8</b>
<b>5</b>	<b>Ergebnisse .....</b>	<b>9</b>
5.1	Eigenbedarf der Windenergieanlage im Sommer .....	9
5.2	Eigenbedarf der Windenergieanlage im Winter .....	11

## Abkürzungsverzeichnis

<b>FT</b>	FACTS Transmission (elektrische Konfiguration mit FACTS-Eigenschaften)
<b>FTQ</b>	FACTS Transmission mit Option Q+ (elektrische Konfiguration mit erweitertem Blindleistungsstellbereich)
<b>STATCOM</b>	Static compensator (statischer Kompensator)

# 1 Einleitung

ENERCON Windenergieanlagen beziehen im Stillstand wie auch im Trudelbetrieb Wirkleistung aus dem Versorgungsnetz, um die Funktionalität der Steuerung und der Hilfsantriebe aufrecht zu erhalten. Bestimmte Umgebungsbedingungen wie z. B. Windgeschwindigkeit, Windrichtungsänderungen, Umgebungstemperatur oder Luftfeuchtigkeit können Einfluss auf die Höhe des Leistungsbezugs haben. Erzeugt eine Windenergieanlage Wirkleistung, wird der Eigenbedarf von der Windenergieanlage selbst gedeckt.

In diesem Dokument wird der Eigenbedarf der ENERCON Windenergieanlagen im Stillstand wie auch im Trudelbetrieb dargestellt. Bei den angegebenen Werten handelt es sich um Abschätzungen, die unter Berücksichtigung bestimmter Betriebsbedingungen der Windenergieanlagen ermittelt wurden. Grundlage für die Abschätzungen sind Messungen an den jeweiligen Windenergieanlagentypen mit unterschiedlichen elektrischen Konfigurationen und verschiedenen Varianten des Kühl- und Heizsystems.

## 2 Verbraucher

Auch wenn eine Windenergieanlage keine Wirkleistung erzeugt, sind einzelne Systeme aktiv und müssen mit elektrischer Energie versorgt werden. Folgende Systeme und Verbraucher verursachen einen signifikanten Teil des Eigenbedarfs der Windenergieanlage:

Tab. 1: Relevante Verbraucher

System	Verbraucher
Grundverbrauch	Steuerungsplatinen
Windnachführung	Azimutmotoren
	Blattverstellmotoren
Kühlsystem	Turmlüfter
	Gondellüfter
	Lüfter-Umrichterschrank
	Flüssigkeitskühlung mit Pumpenmodul und Passivkühler (modellspezifisch)
Heizsystem	Generatortrocknung
	Heizung
	Heizkörper-Umrichterschränke
Blattheizung (projektspezifisch)	Heizregister
	Radialventilator

Tab. 2: Relevante Verluste

System	Verluste
STATCOM	Schaltverluste der Umrichter

Der Energiebezug einer Windenergieanlage mit Blindleistungsexport oder Blindleistungsimport bei sehr niedrigen Windgeschwindigkeiten hängt von den projektspezifischen Wetterbedingungen (Wind, Temperatur etc.) ab.

### Elektrische Konfiguration

Die Messungen haben gezeigt, dass der Unterschied zwischen den elektrischen Konfigurationen (FT und FTQ) keinen signifikanten Einfluss auf den Eigenbedarf der Windenergieanlagen hat. Daher wird die elektrische Konfiguration nicht berücksichtigt.

### 3 Betriebspunkte

Für die Ermittlung des Eigenbedarfs werden verschiedene Betriebspunkte berücksichtigt.

#### **Windenergieanlage im Standby**

Die Windenergieanlage produziert keine elektrische Energie trotz vorhandener Netzversorgung. Ursachen können z. B. Windmangel oder ein Regelsignal vom Netzbetreiber sein.

Die relevanten Verbraucher sind je nach Bedarf aktiv. Die relevanten Verbraucher sind Windnachführung, Kabelentdrillung, Kühl- und Heizsystem sowie die Blattheizung (projektspezifisch).

#### **Windenergieanlage mit STATCOM**

Die Windenergieanlage produziert keine Wirkleistung trotz vorhandener Netzversorgung. Blindleistung wird zur Spannungsregelung und Netzstabilisierung zur Verfügung gestellt. Für die Ermittlung des Eigenbedarfs wird die maximale Blindleistungsbereitstellung im „Absorption“-Betrieb (Import von Blindleistung) betrachtet.

#### **Windenergieanlage nach Netzausfall**

Die Windenergieanlage wird nach einem Netzausfall wieder eingeschaltet. Mehrere relevante Verbraucher werden gleichzeitig eingeschaltet, wie z. B. Generatortrocknung, Heizsystem, Windnachführung oder Kühlsystem.

## 4 Betriebsbedingungen

Um einen möglichst breiten Betriebsbereich abzudecken, werden bestimmte Betriebsbedingungen untersucht.

### Sommer

Im Sommer sind neben der Versorgung der Steuerung zeitweise die Windnachführung sowie die Kühlsysteme der Windenergieanlage aktiv.

### Winter

Im Winter sind neben der Versorgung der Steuerung zeitweise die Windnachführung sowie die Kühlsysteme aktiv. Die Heizsysteme und die Blattheizung (projektspezifisch) sind besonders bei längeren Standzeiten aktiv.

Um zu den jeweiligen Betriebspunkten eine Aussage zum Eigenbedarf machen zu können, sind in den folgenden zwei Tabellen die relevanten Verbraucher zugeordnet.

**Tab. 3: Verbraucher/Verluste im Sommer**

Verbraucher/Verluste	im Standby	mit STATCOM	nach Netzausfall
Grundverbrauch	x	x	x
Windnachführung	x	x	x
Kühlsystem	x	x	x
Heizsystem			
Blattheizung (projektspezifisch)			
STATCOM		x	

**Tab. 4: Verbraucher/Verluste im Winter**

Verbraucher/Verluste	im Standby	mit STATCOM	nach Netzausfall
Grundverbrauch	x	x	x
Windnachführung	x	x	x
Kühlsystem		x	x
Heizsystem	x		x
Blattheizung (projektspezifisch)	x	x	
STATCOM		x	



## 5 Ergebnisse

Nachfolgend sind die Ergebnisse der Ermittlung des Eigenbedarfs von ENERCON Windenergieanlagen im Stillstand wie auch im Trudelbetrieb als Maximalwert und als 15-Minuten-Mittelwert dargestellt. Dabei werden sowohl die in Kap. 3, S. 7 dargestellten Betriebspunkte, als auch die unter Kap. 4, S. 8 aufgeführten Szenarien berücksichtigt.

Die nachfolgenden Werte können bei einer Windenergieanlage mit gleicher Bezeichnung aber reduzierter Nennleistung geringer sein.

### Maximalwerte (Max.)

Bei den Maximalwerten handelt es sich um eine Addition der einzelnen Leistungen, die beim Betrieb der einzelnen Systeme gemessen werden.

### 15-Minuten-Mittelwerte (15 min)

Bei den 15-Minuten-Mittelwerten handelt es sich um Werte, die unter Berücksichtigung von gewissen Einschaltzyklen der Hilfsaggregate über eine Periode von 15 Minuten entstehen.

## 5.1 Eigenbedarf der Windenergieanlage im Sommer

Tab. 5: Eigenbedarf der Windenergieanlage im Sommer

Windenergieanlage	im Standby		mit STATCOM		nach Netzausfall	
	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW
E-44 (200 kW) <sup>1</sup>	11	2	-	-	13	3
E-44 (250 kW) <sup>1</sup>	12	2	-	-	14	3
E-44 (500 kW) <sup>1</sup>	13	2	-	-	15	3
E-44 (900 kW)	14	2	23	16	16	3
E-48 (500 kW) <sup>1</sup>	13	2	-	-	15	3
E-48 (800 kW)	14	2	23	16	16	3
E-53 (500 kW) <sup>1</sup>	13	2	-	-	15	3
E-53 (800 kW)	14	2	23	16	16	3
E-70 E4 (1500 kW) <sup>1</sup>	47	9	-	-	52	7
E-70 E4 (2300 kW)	48	9	85	64	53	7
E-82 E2 (2000 kW)	41	8	78	61	46	7
E-82 E2 (2300 kW)	48	9	85	64	53	7
E-82 E4 (2350 kW)	52	10	117	95	57	7
E-82 E4 (3000 kW)	55	10	120	95	60	7
E-92 (2000 kW)	51	9	86	63	67	14
E-92 (2350 kW)	52	9	87	63	68	14
E-103 EP2 (2000 kW) <sup>2</sup>	51	9	86	63	67	14
E-103 EP2 (2350 kW) <sup>2</sup>	52	9	87	63	68	14
E-115 EP3 E3 (2990 kW) <sup>2</sup>	62	11	130	96	85	19

Windenergieanlage	im Standby		mit STATCOM		nach Netzausfall	
	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW
E-115 EP3 E3 (4200 kW) <sup>2</sup>	98	19	192	124	156	32
E-115 EP3 E4 (4260 kW) <sup>2</sup>	98	19	192	124	156	32
E-126 EP3 (3000 kW) <sup>2</sup>	95	19	188	122	152	32
E-126 EP3 (3500 kW) <sup>2</sup>	96	19	189	123	153	32
E-138 EP3 (3500 kW) <sup>2</sup>	98	19	192	124	156	32
E-138 EP3 E2 (4200 kW) <sup>2</sup>	108	21	210	136	171	35
E-138 EP3 E3 (4260 kW) <sup>2</sup>	108	21	210	136	171	35
E-136 EP5 (4650 kW) <sup>2,4</sup>	74	13	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-147 EP5 (4300 kW) <sup>2,4</sup>	74	25	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-147 EP5 E2 (5000 kW) <sup>2,4</sup>	74	25	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-160 EP5 (4600 kW) <sup>2,4</sup>	74	16	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-160 EP5 E2 (5500 kW) <sup>2,4</sup>	74	16	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-160 EP5 E3 (5560 kW) <sup>2,4</sup>	74	16	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-160 EP5 E3 R1 (5560 kW) <sup>2,4</sup>	74	16	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-175 EP5 (6000 kW) <sup>2,4</sup>	80	18	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>

<sup>1</sup> länder- und projektspezifische Konfigurationen der Windenergieanlage (Verfügbarkeit prüfen)

<sup>2</sup> vorläufige Daten

<sup>3</sup> keine Daten verfügbar

<sup>4</sup> Bei der Kompensation der statischen Blindleistung des Umrichters ist der Wert höher (bei Stillstand der Windenergieanlage).

Technische Änderungen vorbehalten.

## 5.2 Eigenbedarf der Windenergieanlage im Winter

Tab. 6: Eigenbedarf der Windenergieanlage im Winter (ohne Blattheizung)

Windenergieanlage	im Standby		mit STATCOM		nach Netzausfall	
	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW
E-44 (200 kW) <sup>1</sup>	6	1	-	-	8	3
E-44 (250 kW) <sup>1</sup>	7	2	-	-	9	3
E-44 (500 kW) <sup>1</sup>	9	2	-	-	11	4
E-44 (900 kW)	13	9	23	16	19	11
E-48 (500 kW) <sup>1</sup>	9	2	-	-	11	4
E-48 (800 kW)	13	9	23	16	19	11
E-53 (500 kW) <sup>1</sup>	9	2	-	-	11	4
E-53 (800 kW)	13	9	23	16	19	11
E-70 E4 (1500 kW) <sup>1</sup>	24	18	-	-	36	23
E-70 E4 (2300 kW)	25	19	85	60	37	24
E-82 E2 (2000 kW)	25	19	78	60	37	24
E-82 E2 (2300 kW)	25	19	85	60	37	24
E-82 E4 (2350 kW)	28	17	115	89	36	23
E-82 E4 (3000 kW)	32	19	118	91	40	25
E-92 (2000 kW)	28	18	72	59	50	28
E-92 (2350 kW)	29	19	73	60	51	29
E-103 EP2 (2000 kW) <sup>2</sup>	28	18	72	59	50	28
E-103 EP2 (2350 kW) <sup>2</sup>	29	19	73	60	51	29
E-115 EP3 E3 2990 kW) <sup>2</sup>	52	31	130	92	75	46
E-115 EP3 E3 (4200 kW) <sup>2</sup>	67	35	170	118	106	59
E-115 EP3 E4 (4260 kW) <sup>2</sup>	67	35	170	118	106	59
E-126 EP3 (3000 kW) <sup>2</sup>	67	33	170	116	106	55
E-126 EP3 (3500 kW) <sup>2</sup>	67	34	170	117	106	56
E-138 EP3 (3500 kW) <sup>2</sup>	62	34	155	110	95	55
E-138 EP3 E2 (4200 kW) <sup>2</sup>	69	37	170	121	105	61
E-138 EP3 E3 (4260 kW) <sup>2</sup>	69	37	170	121	105	61
E-136 EP5 (4650 kW) <sup>2,4</sup>	97	17	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-147 EP5 (4300 kW) <sup>2,4</sup>	97	30	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-147 EP5 E2 (5000 kW) <sup>2,4</sup>	97	30	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-160 EP5 (4600 kW) <sup>2,4</sup>	97	19	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-160 EP5 E2 (5500 kW) <sup>2,4</sup>	97	19	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-160 EP5 E3 (5560 kW) <sup>2,4</sup>	97	19	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>

Technische Änderungen vorbehalten.

Freigabe: 2023-06-20 13:40

Windenergieanlage	im Standby		mit STATCOM		nach Netzausfall	
	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW	Max. in kW	15 min in kW
E-160 EP5 E3 R1 (5560 kW) <sup>2,4</sup>	97	19	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>
E-175 EP5 (6000 kW) <sup>2,4</sup>	105	21	-	-	- <sup>3</sup>	- <sup>3</sup>

<sup>1</sup> länder- und projektspezifische Konfigurationen der Windenergieanlage (Verfügbarkeit prüfen)

<sup>2</sup> vorläufige Daten

<sup>3</sup> keine Daten verfügbar

<sup>4</sup> Bei der Kompensation der statischen Blindleistung des Umrichters ist der Wert höher (bei Stillstand der Windenergieanlage).

Wenn die Blattheizung aktiv ist, beträgt die Heizdauer üblicherweise mehrere Stunden. Aus diesem Grund müssen die Nennleistungswerte der Blattheizung (Tab. 7, S. 12) zu den Ergebnissen in den Spalten *im Standby* und *mit STATCOM* dazu addiert werden.

### Eigenbedarf der Blattheizung im Winter

In der nachfolgenden Tabelle ist der maximale Leistungsbezug der Blattheizung für die Windenergieanlagen aufgelistet.

Eine Begrenzung der Leistungsaufnahme auf einen geringeren Wert ist möglich. Hierzu müssen entsprechende Einstellungen an der Steuerung der Windenergieanlage vorgenommen werden. Eine Verringerung der Leistungsaufnahme führt jedoch auch zu einer Verringerung der Effektivität der Blattheizung.

**Tab. 7: Nennleistung Blattheizung**

Windenergieanlage	Nennleistung Blattheizung in kW (Blattheizungsmodul je Rotorblatt) <sup>2</sup>
E-44 (200 kW) <sup>1</sup>	15,2
E-44 (250 kW) <sup>1</sup>	15,2
E-44 (500 kW) <sup>1</sup>	15,2
E-44 (900 kW)	15,2
E-48 (500 kW) <sup>1</sup>	15,2
E-48 (800 kW)	15,2
E-53 (500 kW) <sup>1</sup>	15,2
E-53 (800 kW)	15,2
E-70 E4 (1500 kW)	22,7
E-70 E4 (2300 kW)	22,7
E-82 E2 (2000 kW)	29,0
E-82 E2 (2300 kW)	29,0
E-82 E4 (2350 kW)	29,0
E-82 E4 (3000 kW)	29,0
E-92 (2000 kW)	43
E-92 (2350 kW)	43

Windenergieanlage	Nennleistung Blattheizung in kW (Blattheizungsmodul je Rotorblatt) <sup>2</sup>
E-103 EP2 (2000 kW)	55,5
E-103 EP2 (2350 kW)	55,5
E-115 EP3 E3 (2990 kW)	68
E-115 EP3 E3 (4200 kW)	68
E-115 EP3 E4 (4260 kW)	80
E-126 EP3 (3000 kW)	55,5
E-126 EP3 (3500 kW)	55,5
E-138 EP3 (3500 kW)	68
E-138 EP3 E2 (4200 kW)	68
E-138 EP3 E3 (4260 kW)	80
E-136 EP5 (4650 kW)	keine Blattheizung
E-147 EP5 (4300 kW)	keine Blattheizung
E-147 EP5 E2 (5000 kW)	keine Blattheizung
E-160 EP5 (4600 kW)	keine Blattheizung
E-160 EP5 E2 (5500 kW)	keine Blattheizung
E-160 EP5 E3 (5560 kW)	keine Blattheizung
E-160 EP5 E3 R1 (5560 kW)	keine Blattheizung
E-175 EP5 (6000 kW)	116

<sup>1</sup> länder- und projektspezifische Konfigurationen der Windenergieanlage (Verfügbarkeit prüfen)

<sup>2</sup> Die Nennleistung der Blattheizung ist die abgegebene Leistung des eingebauten Blattheizungsmoduls inkl. Lüfter und Heizregister.