



Externe veiligheid Mini-windturbines

Beschouwing type BW 45 en BW 80

projectnummer 0437717.100
definitief revisie 02
18 april 2023

Behoort bij besluit van
Gemeente Barneveld



Kenmerk: 2025W1324

Datum: 30-04-2026

Externe veiligheid mini-windturbines Type BW 45 en BW 80.

projectnummer 0437717.100

definitief revisie 02
18 april 2023

Auteurs

Jeroen Eskens
Wiro Gruijters

Opdrachtgever

VanWestreenen BV / Rengineers

Gecontroleerd:

J. Eskens

datum	beschrijving	vrijgave
18 april 2023	definitief	Jeroen Eskens

Inhoud

1	Inleiding	1
2	De externe veiligheidsaspecten	2
2.1	Het falen van windturbines	2
2.2	De mogelijke verspreiding van objecten in de omgeving	3
3	Beoordelingskader	4
3.1	Het wettelijk kader	4
3.2	Te beschermen objecten	5
4	Beschouwing PR- en werpafstanden	6
4.1	Invloed variatie van de ashoogte	6
4.2	Invloed van variatie afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotoras	7
4.3	Invloed van variatie van het nominaal toerental	7
5	Kans op schade binnen de werpafstand	8
6	Conclusie	9

1 Inleiding

BestWatt verzocht om onderzoek te doen naar de diverse veiligheidsafstanden van de mini-windturbine Bestwind type BW45 en BW80.

Dit zijn miniwindturbines, waarbij de ashoogte kan variëren van 15 tot 40 meter.

In deze rapportage wordt ingegaan op:

- De externe veiligheidsaspecten van mini-windturbines
- Het van toepassing zijnde beoordelingskader
- De plaatsgebonden risicocontouren en werpafstanden bij de diverse uitvoeringen van de BW80/BW45 windturbine.



Afbeelding 1: Een windturbine, type BW 45 en 80

Vanuit externe veiligheidsoogpunt bezien zijn veel parameters om de plaatsgebonden risicocontour en werpafstand te berekenen identiek. Het grote verschil tussen de BW45 en BW 80 zit in de rotordiameter. De BW 45 heeft standaard een kortere rotordiameter dan de BW 80. Echter, soms is de BW 80 afgemonteerd met de rotor van de BW 45.

Om inzicht in de externe veiligheidsaspecten van deze combinaties, heeft de eerdere rapportage over de externe veiligheidsaspecten van de BW 80 uit 2021 een update gekregen. De voorliggende rapportage is revisie 02 en beschrijft nu zowel de externe veiligheidsaspecten van de BW 45 als de BW 80.

Leeswijzer

In hoofdstuk 2 wordt ingegaan op de algemene externe veiligheidsaspecten van windturbines. In hoofdstuk 3 wordt het wettelijke beoordelingskader beschreven. Hoofdstuk 4 gaat in op de diverse veiligheidsafstanden. Hoofdstuk 5 gaat in op mogelijke ondergrondse en bovengrondse schade na een incident met een mini-windturbine.

2 De externe veiligheidsaspecten

Bij een incident bij een windturbine kunnen onderdelen loskomen en zich in de omgeving verspreiden. Hierbij kunnen personen (dodelijk)verwond worden of kunnen installaties beschadigd raken. De kans op een dergelijk incident bij windturbine is heel klein, maar kan niet worden uitgesloten. In dit hoofdstuk wordt eerst ingegaan op het falen van windturbines en daarna op het verspreiden van brokstukken in de omgeving van de windturbine.

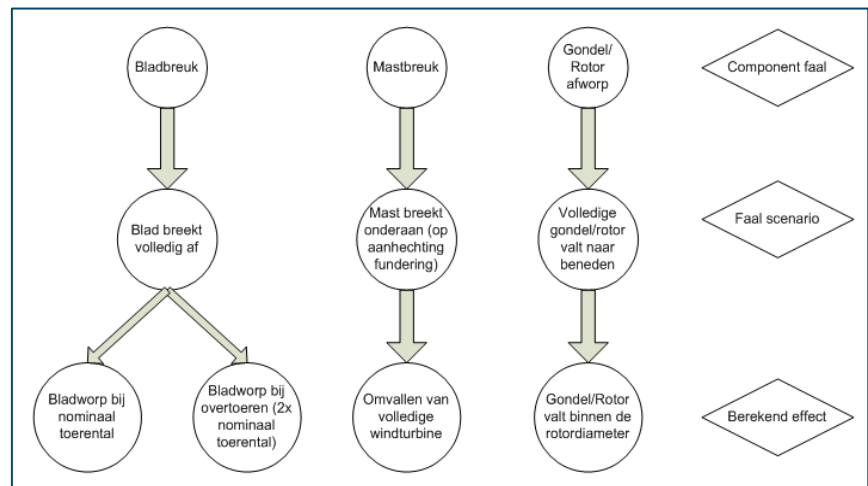
2.1 Het falen van windturbines

Op basis van incidenten uit het verleden zijn faalscenario's voor windturbines vastgesteld. Het betreft hier:

- bladbreuk;
- mastbreuk;
- gondel/rotor afworp.

Deze drie soorten falen zijn vervolgens vertaald in faalscenario's waarbij per scenario een effect wordt berekend, zie de figuur 1 hiernaast.

Deze scenario's zijn formeel vastgesteld voor windturbines met een vermogen van 1 tot 5 MW¹ en een rotoroppervlak² van meer dan 40m².



Figuur 1, Scenario's voor incidenten met windturbines.

Mini-windturbines hebben een vermogen dat – met de ontwikkeling van de techniek – steeds groter wordt, maar ruim onder de 1 MW blijft. De BW45 en BW80 heeft bijvoorbeeld een vermogen van 10 tot 90 kW. Echter, de faalfrequenties die – conform het rekenvoorschrift - gebruikt moeten worden voor windturbines met een vermogen van 1 tot 5 MW zijn in een belangrijke mate gebaseerd op incidenten met windturbines van een vermogen van minder dan 1 MW³ die globaal in de periode 1980-2000 plaatsvonden. Het betreft dus windturbines die technisch gezien 'van de vorige generatie' waren⁴.

¹ Opgemerkt moet worden dat het vermogen van de windturbines zelf geen indicatie is voor welke veiligheidsafstand van toepassing is. Hiervoor zijn andere kenmerken bepalend, zoals ashoogte, het toerental en het zwaartepunt van het blad.

² Het rotoroppervlak is het oppervlak van de cirkel die een turbineblad bestrijkt. Een oppervlak van 40 m² betekent een bladlengte van 3,56 m.

³ Veelal vermogens tussen de 0,5 en 1 MW

⁴ Het RIVM is thans bezig om actuele incidenten te beschouwen om op basis daarvan te beschouwen of de faalfrequenties geactualiseerd moeten worden. Door Antea Group is hierbij in overweging gegeven om ook faalfrequenties voor mini windturbines vast te stellen.

Faalfrequenties

In het RIVM Rekenvoorschrift omgevingsveiligheid Module IV (2020) zijn faalfrequenties opgenomen voor de verschillende scenario's. Deze zijn opgenomen in tabel 2.1. Formeel zijn deze niet van toepassing op mini windturbines, maar is bij gebrek aan concrete faalfrequenties voor mini-windturbines is hierbij aansluiting gezocht.

Tabel 2.1. De faalfrequenties zoals gegeven in het rekenvoorschrift.

Scenario:	Faalfrequentie/jaar
Bladbreek nominaal toerental	$8,4 \times 10^{-4}$
Bladbreek normaal bedrijf	$8,4 \times 10^{-4}$
Bladbreek overtoeren	$5,0 \times 10^{-6}$
Mastbreek	$1,3 \times 10^{-4}$
Gondel/rotor afwerp	$4,0 \times 10^{-5}$

2.2 De mogelijke verspreiding van objecten in de omgeving

Ten gevolge van een incident kunnen zich onderdelen verspreiden in de omgeving van de windturbine. Bij de verspreiding in de omgeving wordt aangegeven in kansafstanden (de plaatsgebonden risicocontouren) en effectafstanden (de werpafstanden). Om deze afstanden te bepalen, is gebruik gemaakt van het rekenmodel zoals voorgeschreven is voor windturbines van 1 tm. 5 MW. Het betreft hier het Rekenvoorschrift omgevingsveiligheid Module IV (2020). Hiervan is het ballistisch rekenmodel gebruikt, zoals door Antea Group is uitgewerkt⁵. Formeel is de gebruikte rekenmethode niet aangewezen voor het gebruik bij mini-windturbines. Echter, er is geen aangewezen rekenmodel beschikbaar en het zijn dezelfde natuurwetten die een rol spelen bij de verspreiding van objecten in de omgeving.

Het rekenmodel vraagt om invoer van de volgende parameters:

- ashoogte;
- rotordiameter;
- nominaal toerental;
- gemiddelde diameter van de toren;
- zwaartepunt van het blad;
- maximale waarde van de lengte en breedte van de gondel.

Een turbineblad van de BW45 en de BW80 hebben een bladlengte van 6,5 of 7,5 meter en een blad heeft een gewicht van 98kg en 135 kg⁶ en het gewicht van de torenkop bedraagt circa 2000 kg. Ter vergelijking: het gewicht van een windturbineblad van een grote windturbine bedraagt al snel 30.000 tot 40.000 kg.

⁵ Dit rekenmodel is ten behoeve van Save-W door het RIVM op juistheid gecontroleerd.

⁶ Dit is het gewicht zonder bevestigingsbouten en het veersysteem in de tip. Het gezamenlijk gewicht hiervan is ongeveer 13 kg.

3 Beoordelingskader

Windturbines moeten aan strenge internationale veiligheidseisen voldoen. Deze veiligheidseisen zijn geregeld via IEC- en NEN-normeringen. Een incident met windturbines is (evenals bij ieder ander soort installatie) echter nooit geheel uit te sluiten, waardoor altijd risico's aanwezig zijn. Voor windturbines zijn daarom normen gesteld voor het risico dat zij mogen veroorzaken voor de omgeving. Dit is geregeld in diverse wetten en besluiten, waarvan het Activiteitenbesluit milieubeheer de belangrijkste is.

Binnen het beleidskader voor externe veiligheid staan twee kernbegrippen centraal:

1. Plaatsgebonden risico (PR)

Het plaatsgebonden risico (PR) geeft de kans, op een bepaalde plaats, om te overlijden ten gevolge van een ongeval bij een risicovolle activiteit. Het PR wordt aangegeven met risicocontouren.

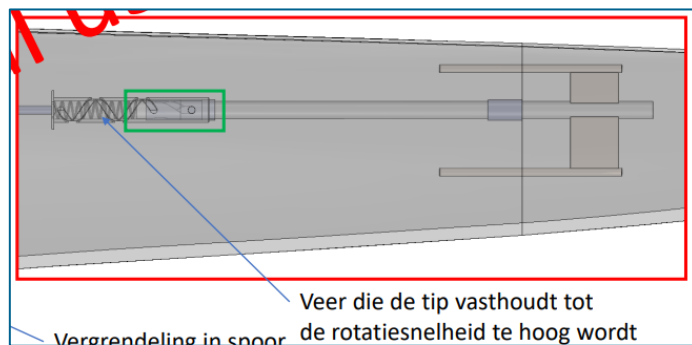
2. Werpafstand

De werpafstand representeert een effectafstand waar een afgeworpen onderdeel kan neerkomen. Er zijn twee soorten werpafstanden:

- Werpafstand bij nominaal toerenaantal
- Werpafstand bij overtoeren

De werpafstand bij nominaal toerental is van toepassing bij de normale gebruikssituatie waarbij de windturbine op een toerental is ingeregeld, waarbij deze het best presteert.

Indien het interne remsysteem faalt, kan de rotor in overtoeren raken. De werpafstand is dan aanzienlijk groter. De BW 45 en BW 80 beschikken over een systeem⁷ dat overtoeren voorkomt doordat een veer de tip vasthoudt als de rotatiesnelheid te hoog wordt. Het blad vangt vervolgens minder wind. Een dergelijk systeem is zeker effectief, maar er zijn geen gegevens voorhanden waaruit valt af te leiden wat de faalkans van een dergelijk systeem is.



3.1 Het wettelijk kader

Activiteitenbesluit milieubeheer

Het Activiteitenbesluit milieubeheer geeft een normstelling voor het plaatsgebonden risico van windturbines. Ingevolge artikel 3.15a zijn geen kwetsbare objecten binnen de 10^{-6} /jaar-contour. Binnen de 10^{-5} -contour zijn geen beperkt kwetsbare objecten toegestaan.

⁷

De afbeelding betreft het systeem in de BW10, de BW45 en BW80 heeft een vergelijkbaar systeem.

Wanneer windturbines onderdeel zijn van dezelfde inrichting als een (beperkt) kwetsbaar object, dan is de bescherming van het Activiteitenbesluit niet van toepassing op die andere onderdelen van die inrichting.

Het Activiteitenbesluit kent **geen** normering van de werpafstand en ook **geen** normering van het toegevoegd risico bij een risicovolle installatie of buisleiding.

Het bestemmingsplan

Indien sprake is van een ruimtelijk besluit mogen deze objecten ook niet binnen deze contouren geprojecteerd zijn, tenzij de objecten binnen de eigen inrichting zijn gelegen.

3.2 Te beschermen objecten

De objecten die beschermd moeten worden zijn gedefinieerd in artikel 1 van het Besluit externe veiligheid inrichtingen (Bevi). Het betreft hier beperkt kwetsbare en kwetsbare objecten.

Onder kwetsbare objecten vallen in ieder geval ziekenhuizen, verzorgingstehuizen, scholen en burgerwoningen. Ook kantoren met een bruto-vloeroppervlakte groter dan 1500m² vallen onder de definitie kwetsbaar object, evenals "gebouwen waar gedurende langere aangesloten tijd grotere groepen personen aanwezig zijn". Onder beperkt kwetsbare objecten vallen nagenoeg alle objecten die bestemd zijn voor menselijk verblijf (voor zover geen kwetsbaar object).

4 Beschouwing PR- en werpafstanden

In dit document zijn resultaten van berekeningen met deze methode opgesomd. Omdat de ashoogte, de afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotorcentrum en het nominaal toerental nog onbekend zijn, worden in dit document berekeningen met verschillende variaties gepresenteerd. Zo kan de impact van verschillende wijzigingen met variabelen uiteengezet worden waardoor er meer inzicht in het risicospectrum wordt verkregen. Dit geeft een indicatie van de risico's die het kiezen van een bepaalde windturbine met zich meebrengt.

Omdat de BW45 en BW 80, verschillende uitvoeringen kennen, en een rotorblad ook gedeeltelijk afgeworpen kan worden, zijn verschillende berekeningen uitgevoerd. Er is gevarieerd met de waarden; ashoogte, rotordiameter, de afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotorcentrum en het nominaal toerental. De overige parameters zijn constant gehouden.

4.1 Invloed variatie van de ashoogte

De BW45 en de BW80 worden geleverd met een verschillende ashoogte. In tabel 4.2 worden de relevante afstanden voor de verschillende hoogtes gegeven.

Tabel 4.1: Constanten in de berekening variërend op de ashoogte (bladlengte 7,5 m).

Parameters	Constante waarden	Informatiebron
Ashoogte	(varieert)	Gespecificeerde aanname
Rotordiameter	15,89 m	Leverancier
Mastdiameter	1,25 m	Leverancier
Hoogte gondel	1,18 m	Leverancier
Lengte gondel	2,32 m	Leverancier
Breedte gondel	1,21 m	Leverancier
Afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotorcentrum	2,77 m	Meting/weging door leverancier.
Nominaal toerental*	72 toeren/minuut	Leverancier

* Het nominaal toerental varieert van 30 tot 72 toeren/minuut. 78 toeren is het maximum.

Tabel 4.2: Uitkomsten variërend op de ashoogte, afstand in meters (bladlengte 7,5 m).

Ashoogte	PR 10 ⁻⁵ contour	PR 10 ⁻⁶ contour	Maximale werpafstand	Maximale werpafstand bij overtoeren
15 m	6	23	58	192
20 m	6	28	61	197
25 m	5	29	65	201
30 m	5	31	68	206
35 m	5	36	71	210
40 m	5	41	74	214

De PR 10⁻⁵ contour vertoont een sprong bij een ashoogte vanaf 25 meter, dit is te herleiden tot de afronding, waarbij een klein verschil achter de komma, zich manifesteert als een afgerond verschil van 1 meter. Het kleine verschil (afname) wordt veroorzaakt door de grotere werpafstand, waardoor de trefkans over een groter gebied wordt verspreid.

Tabel 4.3: Constanten in de berekening variërend op de ashoogte (bladlengte 6,5 m).

Parameters	Constante waarden	Informatiebron
Ashoogte	(varieert)	Gespecificeerde aanname
Rotordiameter	13,89 m	Leverancier
Mastdiameter	1,25 m	Leverancier
Hoogte gondel	1,18 m	Leverancier
Lengte gondel	2,32 m	Leverancier
Breedte gondel	1,21 m	Leverancier
Afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotorcentrum	1,85 m	Meting/weging door leverancier.
Nominaal toerental*	72 toeren/minuut	Leverancier

* Het nominaal toerental varieert van 30 tot 72 toeren/minuut. 78 toeren is het maximum.

Tabel 4.4: Uitkomsten variërend op de ashoogte, afstand in meters (bladlengte 6,5 m).

Ashoogte	PR 10 ⁻⁵ contour	PR 10 ⁻⁶ contour	Maximale werpafstand	Maximale werpafstand bij overtoeren
15 m	6	22	31	93
20 m	6	27	34	97
25 m	5	32	37	101
30 m	5	37	40	105
35 m	5	36	42	109
40 m	5	41	45	112

4.2 Invloed van variatie afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotoras

Bij risicoberekening wordt veelal aangenomen dat het zwaartepunt van het turbineblad op 1/3 van de het blad ligt (gemeten vanuit de rotoras). Bij de BW45 en BW80 zijn door de leverancier bladmetingen bepaald waarbij exact het zwaartepunt is bepaald. Dit ligt steeds op 1,85 meter bij de BW45, en 2,77 meter bij de BW80. Daarom is de gevoeligheid voor het verschuiven van het zwaartepunt niet nader onderzocht.

4.3 Invloed van variatie van het nominaal toerental

Het toerental van de BW45 en BW80 varieert tussen de circa 30 tot 72 toeren per minuut. Voor de berekening is uitgegaan van 80 toeren per minuut. Bij een toerental hoger dan 78 toeren, grijpt de overtoerenbeveiliging in.

Tabel 4.5: Constanten nominaal toerental, afstand in meters (bladlengte 7,5 m).

Parameters	Constante waarden	Informatiebron
Ashoogte	25 m	Aanname
Rotordiameter	15,89 m	Leverancier
Mastdiameter	1,25 m	Leverancier
Hoogte gondel	1,18 m	Leverancier
Lengte gondel	2,32 m	Leverancier
Breedte gondel	1,21 m	Leverancier
Afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotorcentrum	2,77 m	Leverancier

Nominaal toerental		(varieert)		Aanname	
Variatie nominaal toerental	PR 10 ⁻⁵ contour	PR 10 ⁻⁶ contour	Maximale werpafstand	Maximale werpafstand bij overtoeren	
30	7	26	21	50	
40	6	31	30	76	
50	6	33	39	108	
60	6	32	50	146	
72	5	29	65	201	
78	5	28	73	232	

Tabel 4.6: Uitkomsten variërend op het nominaal toerental (bladlengte 7,5 m).

Uit tabel 4.6 blijkt dat bij een toenemend aantal toeren, de werpafstanden groter worden, en de kansafstanden (plaatsgebonden risico) kleiner. Dit komt doordat bij een grotere werpafstand, het oppervlak waarover de kans wordt gedeeld, groter wordt.

Tabel 4.7: Constanten variërend op het nominaal toerental (bladlengte 6,5 m).

Parameters	Constante waarden	Informatiebron
Ashoogte	25 m	Aanname
Rotordiameter	13,89	Leverancier
Mastdiameter	1,25 m	Leverancier
Hoogte gondel	1,18 m	Leverancier
Lengte gondel	2,32 m	Leverancier
Breedte gondel	1,21 m	Leverancier
Afstand zwaartepunt afgebroken bladdeel tot rotorcentrum	1,85 m	Leverancier
Nominaal toerental	(varieert)	Aanname

Variatie nominaal toerental	PR 10 ⁻⁵ contour	PR 10 ⁻⁶ contour	Maximale werpafstand	Maximale werpafstand bij overtoeren
30	7	26	14	30
40	6	26	19	43
50	6	26	24	58
60	6	31	30	76
72	5	32	37	101
78	5	30	41	115

Tabel 4.8: Uitkomsten variërend op het nominaal toerental (bladlengte 6,5 m).

5 Kans op schade binnen de werpafstand

In de voorgaande hoofdstukken zijn werpafstanden bij nominaal- en overtoeren gegeven. De werpafstand bij overtoeren is hierbij het grootst. De faalkans van een overtoerenincident is echter veel kleiner dan de faalkans bij een nominaal toerental (uitgaande van de kansverdeling zoals aangehouden moet worden bij windturbines van 1MW tot 5 MW).

In vergelijking met 'grote' windturbines, is duidelijke verschillen:

- Het grote verschil met een grote windturbine is de omvang en de massa van het blad.
- De relatieve trefkans binnen een invloedsgebied van een mini-windturbine is kleiner dan bij grote windturbines doordat het kritieke bladoppervlak kleiner is.
- De 'dreun' of inslag van een blad(deel) is bij mini-windturbines vele malen lichter dan bij een grote windturbine.
- Het mogelijk effect van kleine windturbines op ondergrondse infrastructuur voor het transport van gevaarlijke stoffen of elektriciteit is kleiner. Dit maakt dat de kritische strook kleiner is en de trefkans lager is. In veel onderzochte situaties was er zelfs geen sprake van een kritische strook en toegevoegd risico.

Indien zich binnen de werpafstanden een bovengrondse hoogspanningsverbinding van TenneT bevindt, is nader onderzoek naar de mogelijke gevolgen van een incident bij de windturbine mogelijk.

6 Conclusie

In deze rapportage zijn de diverse veiligheidsafstanden van de BW45 en de BW80 onderzocht op basis van het rekenmodel en de faalfrequenties die beschikbaar is voor windturbines met een vermogen van 1 tot 5 MW.

De BW45 en de BW80 wordt geleverd met diverse ashoogtes. De rekenresultaten zijn in tabel 6 aangegeven. De rapportage bevat tevens een gevoeligheidsanalyse. Op grond hiervan moeten de waarden in tabel 6,1 en 6,2 als representatief worden beschouwd.

Tabel 6.1: Uitkomsten variërend op de ashoogte, afstand in meters (bladlengte 7,5 m).

Ashoogte	PR 10 ⁻⁵ contour	PR 10 ⁻⁶ contour	Maximale werpafstand	Maximale werpafstand bij overtoeren
15 m	6	23	58	192
20 m	6	28	61	197
25 m	5	29	65	201
30 m	5	31	68	206
35 m	5	36	71	210
40 m	5	41	74	214

Deze tabel is identiek aan tabel 4.2.

Tabel 6.2: Uitkomsten variërend op de ashoogte, afstand in meters (bladlengte 6,5 m).

Ashoogte	PR 10 ⁻⁵ contour	PR 10 ⁻⁶ contour	Maximale werpafstand	Maximale werpafstand bij overtoeren
15 m	6	22	31	93
20 m	6	27	34	97
25 m	5	32	37	101
30 m	5	37	40	105
35 m	5	36	42	109
40 m	5	41	45	112

Schade in de omgeving

Indien onverhoopt bij de BW45 en de BW80 een blad wordt afgeworpen, wordt geen impact verwacht op ondergrondse infrastructuur voor het transport van gevaarlijke stoffen of transportleidingen voor elektriciteit (er is geen kritische strook). Indien binnen de werpafstanden bovengrondse kabels aanwezig zijn voor het transport van hoogspanning, is nader onderzoek nodig.

Bijlage 1: Voorbeeld CE-certificering



CE DECLARATION OF CONFORMITY OF THE MACHINERY (according to annex II.1.A Machine directive)

Bestwatt declares as manufacturer of:

Turbine
Type : Bestwatt BW10
Serial : BW.DE.xx.x.xxx
Bouwjaar : 20121
Year : 2021
Current : 15 Amp.
Power : 10,0 Kw
SWT Class : SWT-1-10,679
Frequency : 50 Hz.

Meets the requirements of:

Machine directive (2006/42/EG)
EMC directive (2014)

And declares that the following harmonised standards have been applied:

EN ISO 12100:2010: Safety of machinery – General principles for design – Risk assessment and risk reduction
EN IEC 60204-1: 2014: Safety of machinery – electrical equipment of machines – Part 1: General requirements
EN 61400-1: 2019. Wind turbines - Part 1: Design requirements
EN 61400-2: 2014. Wind turbines - Part 2: Small wind Turbines

Manufacturer : Bestwatt B.V.
Adress : Am Emsdeich 7
Country : 26789 Leer

Accountable : Silvia Rohe

Function : Production manager

Signature :

Date : June 9, 2021
Place : Leer



Bestwatt B.V.
Am Emsdeich 7 · 26789 Leer/Germany
Tel.: 0049-(0)491 45410-0
Email: info@bestwatt.eu

De informatie die in dit rapport is opgenomen is uitsluitend bestemd voor de geadresseerde(n) en kan persoonlijke of vertrouwelijke informatie bevatten. Gebruik van deze informatie, door anderen dan de geadresseerde(n) en gebruik door hen die niet gerechtigd zijn van deze informatie kennis te nemen, is niet toegestaan. De informatie is uitsluitend bestemd om te worden gebruikt door de geadresseerde, voor het doel waarvoor dit rapport is vervaardigd. Indien u niet de geadresseerde bent of niet gerechtigd bent tot kennisneming, is openbaarmaking, vermenigvuldiging, verspreiding en/of verstrekking van deze informatie aan derden is niet toegestaan, tenzij na schriftelijke toestemming door Antea Group en wordt u verzocht de gegevens te verwijderen en direct melding te maken bij security@anteagroup.nl. Derden, zij die niet geadresseerd zijn, kunnen geen rechten aan dit rapport ontlenen, tenzij na schriftelijke toestemming door Antea Group.

Over Antea Group

Antea Group is het thuis van 1500 trotse ingenieurs en adviseurs. Samen bouwen wij elke dag aan een veilige, gezonde en toekomstbestendige leefomgeving. Je vindt bij ons de allerbeste vakspecialisten van Nederland, maar ook innovatieve oplossingen op het gebied van data, sensing en IT. Hiermee dragen wij bij aan de ontwikkeling van infra, woonwijken of waterwerken. Maar ook aan vraagstukken rondom klimaatadaptatie, energietransitie en de vervangingsopgave. Van onderzoek tot ontwerp, van realisatie tot beheer: voor elke opgave brengen wij de juiste kennis aan tafel. Wij denken kritisch mee en altijd vanuit de mindset om samen voor het beste resultaat te gaan. Op deze manier anticiperen wij op de vragen van vandaag en de oplossingen voor morgen. Al 70 jaar.

Contactgegevens

Beneluxweg 125
4904 SJ OOSTERHOUT
Postbus 40
4900 AA OOSTERHOUT
T. 06 20 54 48 23
E. jeroen.eskens@anteagroup.nl

www.anteagroup.nl