

718008  
18-5-2018

BIJLAGE 1 – TOELICHTING OP  
DE AANVRAAG  
OMGEVINGSVERGUNNING 14  
WINDTURBINES  
ENERGIEPARK POTTENDIJK

Energiepark Pottendijk B.V.

Definitief v1





Duurzame oplossingen in  
energie, klimaat en milieu

Postbus 579  
7550 AN Hengelo  
Telefoon (074) 248 99 40

Documenttitel	Bijlage 1 – Toelichting op de aanvraag Omgevingsvergunning 14 Windturbines Energiepark Pottendijk
Soort document	Definitief v1
Datum	18-5-2018
Projectnummer	718008
Opdrachtgever	Energiepark Pottendijk B.V.
Auteur	Jan-Willem Broersma, Pondera Consult
Vrijgave	Florentine van der Wind, Pondera Consult



## INHOUDSOPGAVE

<b>1</b>	<b>Toelichting op de aanvraag</b>	<b>1</b>
1.1	Inleiding	1
1.2	Onderdelen van de aanvraag	1
1.3	Flexibiliteit in de vergunning	2
1.4	Gegevens initiatiefnemer	3
1.5	Overige vergunningen	4
1.6	Leeswijzer	4
<b>2</b>	<b>Locatie</b>	<b>5</b>
2.1	Inleiding	5
2.2	Adres en omschrijving locatie	5
2.3	Kadastrale informatie	6
2.4	Eigendomssituatie	6
<b>3</b>	<b>Aan te vragen omgevingsvergunning</b>	<b>7</b>
3.1	Deeltoestemming bouw	7
3.2	Deeltoestemming milieu	13
3.3	Deeltoestemming uitvoeren van een werk	23
3.4	Deeltoestemming afwijken bestemmingsplan	23
<b>4</b>	<b>Bijlagen</b>	<b>24</b>

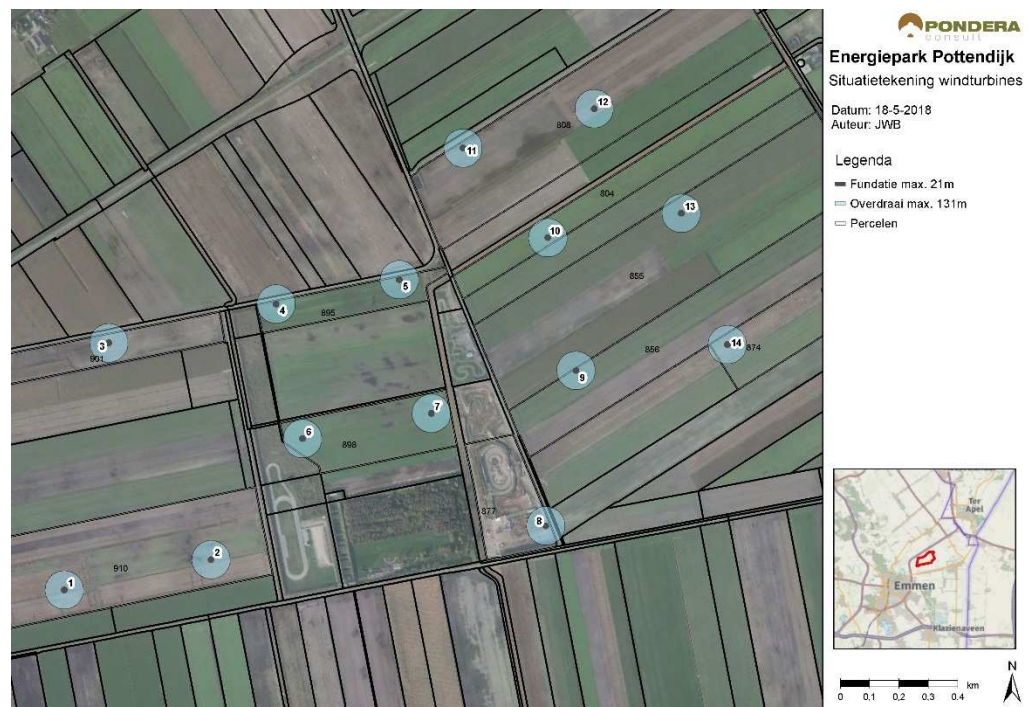


# 1 TOELICHTING OP DE AANVRAAG

## 1.1 Inleiding

Energiepark Pottendijk B.V. is voornemens een windpark te realiseren. Het windpark bestaat uit 14 windturbines, bijbehorende kraanopstelplaatsen en een inkoopstation gelegen in de gemeente Emmen. In onderstaand Figuur 1.1 zijn de turbineposities van het windpark weergegeven.

Figuur 1.1 Windturbineposities Energiepark Pottendijk



## 1.2 Onderdelen van de aanvraag

Onderhavige aanvraag voorziet in de bouw en exploitatie van de windturbines en bijbehorende kraanopstelplaatsen en een inkoopstation. Overige bijbehorende voorzieningen, zoals (toegangs)wegen en elektrische infrastructuur (kabels), worden nog nader uitgewerkt. Hiervoor zal, indien benodigd, op een later tijdstip een afzonderlijke vergunningaanvraag worden gedaan.

Ten behoeve van het bovenstaande vraagt Energiepark Pottendijk B.V. een omgevingsvergunning in het kader van Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo) voor 16 jaar aan voor:

- het bouwen van een bouwwerk zijnde een windpark bestaande uit 14 nieuw te bouwen windturbines, bijbehorende kraanopstelplaatsen, een hekwerk en een inkoopstation (artikel 2.1, lid 1 onder a Wabo);
- het oprichten en in werking hebben van een inrichting, te weten een windpark, bestaande uit 14 windturbines (artikel 2.1, lid 1 onder e Wabo);

- het afwijken van het bestemmingsplan/voorbereidingsbesluit (art 2.12, lid 1 onder d Wabo).
- Uitvoeren van een werk in gevallen waarin dat bij een bestemmingsplan is bepaald (artikel 2.1, lid 1 onder b Wabo)

De inrichting is vergunningplichtig voor het onderdeel milieu onder artikel 2.1 onder e Wabo vanwege het opstellen van een MER voor de aanvraag. Er is derhalve geen sprake van een vergunningplicht onder artikel 2.1, lid 1 onder i van de Wabo omgevingsrecht. In plaats daarvan dient de hiervoor genoemde omgevingsvergunning voor het oprichten en in werking hebben van een inrichting worden verkregen.

De aanvraag omgevingsvergunning is door Energiepark Pottendijk B.V. ingediend via het Omgevingsloket Online (OLO). Voorliggend document vormt een toelichting op de via het OLO ingediende aanvraag. In een aanvraagformulier wordt op verschillende plekken naar onderhavige document verwezen (bijlage 1). Daar waar in het OLO een 0 is opgegeven, kan dit op twee manieren geïnterpreteerd worden:

1. Het betreft daadwerkelijk een hoeveelheid van 0 of het komt 0 keer voor
2. In dit document is een toelichting op de gevraagde informatie opgenomen, omdat deze informatie niet met enkel een getal is te beschrijven

De voor het OLO benodigde tabellen zijn zoveel mogelijk in dit document opgenomen, of als bijlage aan het OLO toegevoegd.

Deze aanvraag betreft tegelijkertijd een melding in het kader van het Activiteitenbesluit.

### 1.3 Flexibiliteit in de vergunning

Energiepark Pottendijk BV wil komen tot een omgevingsvergunning, waarin enige mate van flexibiliteit is opgenomen. De aanbesteding en daarmee definitieve keuze van de windturbines vindt op een later moment plaats. Er zal nog een keuze worden gemaakt tussen 3 windturbintypes:

- Siemens 4.2 MW
- Siemens 3.6 MW
- Nordex 3.6 MW

Dit betekent dat voor het onderdeel bouwen een vergunning wordt aangevraagd op basis van de maximale en minimale afmetingen voor de ashoogte, rotordiameter en de tiphoogte en de maximale dimensionering van de funderingen. Voor de aanvraag voor het onderdeel milieu is in onderhavige aanvraag per relevant milieuaspect gekeken naar de maximale impact van deze bandbreedte op de omgeving. Daarmee wordt aangetoond dat, ongeacht de uitkomst van de selectie van een windturbintype, aan de normen (o.a. uit het Activiteitenbesluit) kan worden voldaan.

Voor het plangebied Pottendijk is een opgave vastgesteld van 50,5 Megawatt (MW) aan opgesteld vermogen aan windturbines. Drie maanden voor start bouw zal aan het bevoegd gezag worden aangegeven welke windturbintype wordt gerealiseerd. Indien dit de Siemens 4.2 MW zal zijn, zal hierbij tevens worden aangegeven welke twee turbineposities komen te vervallen, om uit te komen op 50,4 MW.



## 1.4 Gegevens initiatiefnemer

In onderstaande tabel worden de gegevens van de initiatiefnemer weergegeven. De initiatiefnemer is gelijk aan de aanvrager van de omgevingsvergunning.

Tabel 1.1 Gegevens initiatiefnemer

<b>Bedrijf</b>	
<b>KvK nummer + vestigingsnummer</b>	70339538/ 000038619946
<b>Statutaire naam</b>	Energiepark Pottendijk b.v.
<b>Handelsnaam</b>	Energiepark Pottendijk
<b>Contactpersoon</b>	
<b>Voorletters</b>	Jeroen ( J.H.J.) Deddens
<b>Achternaam</b>	Deddens
<b>Functie</b>	directeur / eigenaar
<b>Geslacht</b>	man
<b>Vestigingsadres bedrijf</b>	
<b>Postcode</b>	7885 AT
<b>Huisnummer</b>	47
<b>Straatnaam</b>	Herenstreek
<b>Woonplaats</b>	Nieuw Dordrecht
<b>Contactgegevens</b>	
<b>Telefoonnummer</b>	06 20649784 of 06-11310708
<b>E-mailadres</b>	w.stapel@energiepark-pottendijk.nl

De initiatiefnemer wordt bijgestaan door een adviesbureau. De aangegeven contactpersoon van het adviesbureau in onderstaande tabel is tevens de gemachtigde voor het indienen van de omgevingsvergunning. De machtiging is bij de aanvraag gevoegd (bijlage 3).

Tabel 1.2 Gegevens adviseur

<b>Bedrijf</b>	
<b>Pondera Consult b.v.</b>	
<b>Contactpersoon</b>	
<b>Voorletters</b>	J.F.W.
<b>Achternaam</b>	Rijntalder
<b>Functie</b>	Directeur
<b>Geslacht</b>	Man
<b>Vestigingsadres bedrijf</b>	
<b>Postcode</b>	7556 PE
<b>Huisnummer</b>	49
<b>Straatnaam</b>	Welbergweg
<b>Woonplaats</b>	Hengelo

<b>Contactgegevens</b>	
<b>Telefoonnummer</b>	0629733909
<b>E-mailadres</b>	f.vanderwind@ponderaconsult.com

## 1.5 Overige vergunningen

Voor de gevolgen van de bouw en exploitatie van het windpark op flora en fauna en Natura 2000 gebieden is separaat een vergunning in het kader van de Wet Natuurbescherming (Natuurvergunning) aangevraagd op 19 april 2018. Hiermee is de aanhaakplicht komen te vervallen.

## 1.6 Leeswijzer

Dit document volgt de opbouw van het formulier van het Omgevingsloket. In deze 'Toelichting op de aanvraag', waarnaar in het formulier wordt verwezen, wordt in hoofdstuk 1 ingegaan op het algemene deel van de aanvraag en bevat de informatie over aanvrager en indiener. Vervolgens wordt in het tweede hoofdstuk de locatie van het windpark beschreven. In het derde hoofdstuk wordt de aanvraag voor de verschillende deeltoestemmingen, bouwen, oprichten inrichting en afwijken van bestemmingsplan toegelicht. In het laatste hoofdstuk wordt aangegeven welke informatie in de bijlagen is opgenomen.

## 2 LOCATIE

### 2.1 Inleiding

Dit hoofdstuk beschrijft de exacte locatie van het windpark en de posities van de turbines.

### 2.2 Adres en omschrijving locatie

De 14 voorgenomen windturbines zijn gelegen ten zuidoosten van de provinciale weg N391, ter hoogte van het Motodrome Emmen. In tabel 2.1 zijn de coördinaten van de turbineposities opgenomen. In bijlage 2 is een situatietekening opgenomen, waar de te realiseren windturbines zijn ingetekend.

Tabel 2.1 Coördinaten turbineposities (in RD new).

Nr:	X	Y
1	261186	537630
2	261686	537733
3	261338	538471
4	261908	538603
5	262328	538686
6	261998	538145
7	262437	538231
8	262827	537848
9	262930	538377
10	262834	538829
11	262545	539134
12	262992	539268
13	263289	538912
14	263446	538465

De op te richten inrichting wordt gevormd door de 14 windturbines, 14 kraanopstelplaatsen en een inkoopstation. Deze onderdelen van de inrichting zijn aangegeven op de tekeningen van bijlage 2. Op deze tekeningen is tevens per windturbine de inrichtingsgrens aangegeven. Windturbine 8 is gepositioneerd op het terrein van Motodrome. Motodrome zal haar inrichtingsgrenzen hierop aanpassen middels een milieuneutrale wijziging (vergunning).

## 2.3 Kadastrale informatie

In de volgende tabel zijn de kadastrale secties en nummers weergegeven waar de kern van het bouwwerk wordt gerealiseerd. Alle percelen liggen in de kadastrale gemeente Emmen.

Tabel 2.2 Perceelinformatie per windturbine

Windturbine	Kadastrale aanduiding
1	EMN00 - AC - 910
2	EMN00 - AC - 910
3	EMN00 - AC - 901
4	EMN00 - AC - 895
5	EMN00 - AC - 895
6	EMN00 - AC - 898
7	EMN00 - AC - 898
8	EMN00 - AC - 877
9	EMN00 - AC – 855 en EMN00 - AC – 856
10	EMN00 - AC - 804
11	EMN00 - AC - 808
12	EMN00 - AC - 808
13	EMN00 - AC - 855
14	EMN00 - AC - 874

## 2.4 Eigendomssituatie

Alle gronden zijn in eigendom van de initiatiefnemer, dan wel is met de eigenaar overeenstemming bereikt over het gebruik van de gronden ten behoeve van de bouw en exploitatie van een windpark zoals in deze aanvraag is beschreven.

## 3 AAN TE VRAGEN OMGEVINGSVERGUNNING

### 3.1 Deeltoestemming bouw

Deze paragraaf bevat de informatie ten behoeve van de aanvraag voor het bouwen van 14 windturbines (omgevingsvergunning bouw, artikel 2.1 onder a Wabo) en bijbehorende kraanopstelplaatsen, die gezamenlijk het windpark vormen.

Als onderdeel van het windpark wordt eveneens een inkoopstation gerealiseerd.

Een inkoopstation is een klein gebouw waar de elektriciteitskabels afkomstig van het windpark worden gekoppeld aan het netwerk van de netbeheerder (Enexis). In de bijlage zijn tekeningen opgenomen van een inkoopstation. Het inkoopstation heeft geen significante milieueffecten op de omgeving. Het inkoopstation wordt derhalve niet verder in onderhavig hoofdstuk behandeld.

Ook wordt er een hekwerk gerealiseerd nabij windturbine 8 van circa 2 meter hoog.

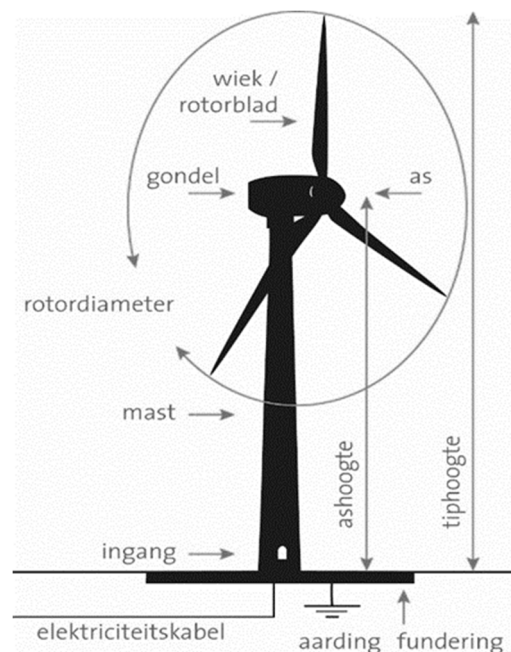
#### 3.1.1 Type bouwwerk

Een windturbine is een serieproduct. Het ontwerp en de fabricage zijn gecertificeerd conform de internationale ontwerpnorm voor windturbines, de IEC 61400-1. De belangrijkste onderdelen van een windturbine zijn, ongeacht het type;

- de rotorbladen;
- de gondel waarin de generator zich bevindt, en;
- de mast;
- het fundament.

Deze onderdelen zijn in Figuur 3.1 weergegeven.

**Figuur 3.1 Algemeen aanzicht windturbine**



De hoofdonderdelen van de windturbine worden hieronder toegelicht:

- Drie rotorbladen die met de klok mee draaien;
- De gondel met generator die de hoofdonderdelen bevat waar de rotor aan bevestigd wordt;
- De generator voor het omzetten van de draaiing van de rotorbladen in elektriciteit;
- De hub is de naaf waar de rotorbladen aan bevestigd zijn;
- De transformator brengt de opgewekte elektriciteit naar een gewenst spanningsniveau. De elektriciteitskabel leidt de opgewekte stroom naar een transformatorstation;
- Bladadaptors, verbinden de rotorbladen met de hub (de 'neus' van de windturbine) waarmee de hoek van het rotorblad kan worden aangepast aan de heersende windomstandigheden;
- Het fundatieblok bestaat uit gewapend beton en wordt onderheid;
- De mast waarop de gondel wordt geplaatst zal rond en conisch gevormd zijn.

De windturbines zullen lichtgrijs van kleur worden uitgevoerd.

### 3.1.2 Windturbinetype

Er wordt een vergunning aangevraagd voor de bouw van 14 identieke windturbines. De 14 windturbines zullen allen van hetzelfde merk en type zijn en hebben dezelfde draairichting. Op dit moment is nog niet duidelijk welk windturbinetype zal worden gerealiseerd. Voorliggende vergunning wordt aangevraagd voor onderstaande drie windturbinetypes, met bijbehorende vermogens:

- Siemens 4.2 MW
- Siemens 3.6 MW
- Nordex 3.6 MW

In onderstaande Tabel 3.1 zijn de afmetingen, materialen en kleuren van de windturbines opgenomen. In bijlage 8 zijn technische specificaties van de te realiseren windturbinetypes opgenomen. In bijlage 2 zijn aanzichttekeningen van de te realiseren windturbine opgenomen. Deze tekeningen zijn een vertaling van onderstaande specificaties en informatie afkomstig van de turbinefabrikanten. De te realiseren turbines zullen passen binnen de afmetingen zoals aangegeven op de aanzichttekeningen van bijlage 2.

Tabel 3.1 Bouwgerelateerde eigenschappen windturbines

Eigenschap	Afmeting en materialen Siemens 4,2MW	Afmeting en materialen Siemens 3,6MW	Afmeting en materialen Nordex 3,6MW
Ashoogte (boven maaiveld)	85 meter	85 meter	84 meter
Afmeting mast (diameter bij voet)	4,5 meter	4,5 meter	4,24 meter
Rotordiameter	130 meter	130 meter	131 meter
Tiphoogte (ashoogte + halve rotordiameter; boven maaiveld)	Maximaal 149,99 meter <sup>1</sup>	Maximaal 149,99 meter <sup>2</sup>	149,5 meter
Materiaal mast	Staal	Staal	Staal
Aantal rotorbladen	3	3	3
Kleurstelling mast	Lichtgrijs	Lichtgrijs	Lichtgrijs
Kleurstelling bladen	Lichtgrijs	Lichtgrijs	Lichtgrijs
Kleurstelling gondel	Lichtgrijs	Lichtgrijs	Lichtgrijs

In de onderstaande Tabel 3.2 is aangegeven welke bescheiden en gegevens later, doch voor de start van de bouw zullen worden aangeboden aan het bevoegd gezag, conform paragraaf 2.2 van de Regeling omgevingsrecht (2017).

Tabel 3.2 In te leveren bescheiden en gegevens in de periode voorafgaand aan start bouw

Gegevens/bescheiden	Aanlevertermijn uiterlijk
Definitieve keuze windturbintype	3 maanden voor start bouw
Ontwerpcertificaat IEC 61400-1	3 weken voor start bouw
Definitieve ontwerp fundatie windturbine (incl. sterkte- en constructieberekeningen onderbouwd met sonderingen)	3 maanden voor start bouw
Overige gegevens en bescheiden ten behoeve van toetsing aan overige voorschriften van het Bouwbesluit. Dit heeft hoofdzakelijk betrekking op het bouwveiligheidsplan en detaillering van een eventueel hekwerk en trappen.	3 maanden voor start bouw
Nulsituatiebodemonderzoek	3 weken voor start bouw

### 3.1.3 Fundatie

De windturbines worden bevestigd op een fundament. Dit fundament wordt onderheid met palen. Ter voorbereiding op de bouw vindt detailengineering van de fundatie plaats, op basis

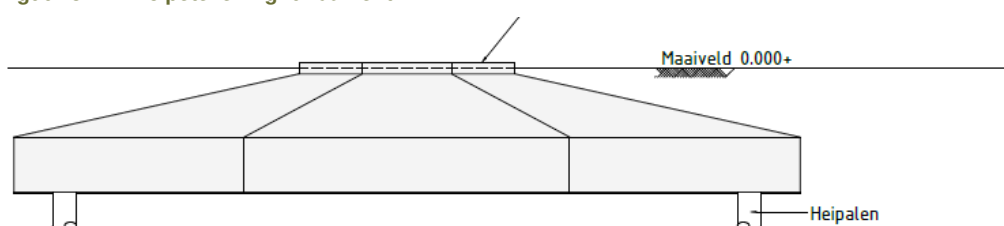
<sup>1</sup> Fabrikant Siemens Gamesa Renewable Energy B.V. heeft verklaard dat de windturbine een tiphoogte heeft die onder de 150 meter reikt.

<sup>2</sup> Fabrikant Siemens Gamesa Renewable Energy B.V. heeft verklaard dat de windturbine een tiphoogte heeft die onder de 150 meter reikt.

van sonderingen. Deze wordt specifiek afgestemd op de locatie van elke individuele windturbine. De vereiste constructie- en sterkteberekeningen zullen dan ook – gezamenlijk met de exacte dimensies en detaillering van het fundament – uiterlijk drie maanden voor de start van de bouw ter goedkeuring aan het bevoegd gezag worden voorgelegd.

Voor de onderhavige aanvraag wordt gebruik gemaakt van een standaardfundament, waarin de maximale afmetingen en de hoogte ten opzichte van maaiveld worden gehanteerd. Een principetekening van het fundament is in Figuur 3.2 weergegeven. In bijlage 2 zijn deze en andere technische tekeningen met maximale afmetingen van het fundament opgenomen. De fundamenten voor alle 14 windturbines blijven binnen deze afmetingen.

**Figuur 3.2 Principetekening fundament**



### 3.1.4 Vloeroppervlak en inhoud

#### *Bruto vloeroppervlak*

De bruto oppervlakte van de vloer in de mastvoet van de turbine en de gondel wordt in Tabel 3.3 weergegeven.

#### *Bruto inhoud*

De bruto inhoud van het bouwwerk is hier geïnterpreteerd als de bruto inhoud van de gondel. Deze ruimte is nagenoeg volledig gevuld met de generator en regelsystemen van de turbine. Met uitzondering van periodiek bezoek van onderhoudspersoneel is geen sprake van aanwezigheid van personen in deze ruimte. De bruto inhoud van de gondel is tevens in Tabel 3.3 opgenomen.

**Tabel 3.3 Bruto oppervlak en bruto inhoud<sup>3</sup>**

Turbinetype	Bruto oppervlakte vloer bij mastvoet (in m <sup>2</sup> )	Bruto oppervlakte gondel (Nacelle) (in m <sup>2</sup> )	Bruto inhoud gondel (in m <sup>3</sup> )
Siemens (4,2 en 3,6 MW) Obv max. diameter fundament van 20 m	314	25	105
Nordex (3,6 MW) Obv max. diameter fundament van 21 m	346	55	220

<sup>3</sup> Afgerond op hele meters



### 3.1.5 Gebruik

Het nieuwe bouwwerk betreft 14 windturbine, welke gebruikt wordt voor het opwekken van elektriciteit uit wind en is 24 uur per dag in bedrijf. De windturbines zijn niet bestemd voor het verblijf van personen, het betreft hier dan ook een onbemande machine installatie. Uiteraard is het bouwwerk wel toegankelijk voor inspectie, onderhoud en reparatie. Het betreft een bouwwerk met overige gebruiksfunctie.

### 3.1.6 Archeologie

Ter plekke van enkele windturbines geldt de dubbelbestemming Waarde - Archeologie 4 uit het bestemmingsplan Buitengebied 2011 (vastgesteld op 30-10-2014). Op grond van dit bestemmingsplan dient de aanvrager van omgevingsvergunning voor het onderdeel bouw, die betrekking heeft op gronden, die op de plankaart zijn aangewezen als Waarde - Archeologie 4, een archeologisch onderzoek te overleggen (art. 72.2). In dit archeologisch onderzoek moet de archeologische waarde, van het terrein dat mogelijk zal worden verstoord, in voldoende mate zijn vastgesteld. De omgevingsvergunning wordt verleend indien het bevoegd gezag van mening is dat uit het archeologisch onderzoek blijkt dat:

- er geen archeologische waarden zijn te verwachten of kunnen worden geschaad; of
- schade door de bouwactiviteiten kan worden voorkomen- of zoveel mogelijk kan worden beperkt door het in acht nemen van aan de vergunning verbonden voorschriften.

Ten behoeve van voorliggende aanvraag is een archeologisch bureauonderzoek uitgevoerd (bijlage 7). In dit rapport wordt voor een deel van het plangebied verkennend archeologisch booronderzoek aanbevolen. Dit vervolgonderzoek zal worden uitgevoerd en spoedig bij voorliggende aanvraag gevoegd worden.

### 3.1.7 Hekwerk

Ten behoeve van terreinafscheiding (zie 3.2.14) zal een hekwerk van circa 2 meter hoog worden gerealiseerd nabij windturbine 8. Het hekwerk zal in vriendelijke kleurstelling worden uitgevoerd. In Figuur 3.3 is een voorbeeld weergegeven van het te realiseren hekwerk. In bijlage 10 is een brochure opgenomen van een hekwerk dat kan worden gerealiseerd.

Figuur 3.3: Uiterlijk voorgenomen hekwerk



### 3.1.8 Kosten

De bouwkosten zijn nog niet in detail te geven daar dit zal afhangen het moment waarop de turbines worden aangekocht en gebouwd. In overleg met het bevoegd gezag zal de hoogte van het legesbedrag worden afgestemd.

## 3.2 Deeltoestemming milieu

### 3.2.1 Inleiding

In dit hoofdstuk wordt de aanvraag voor een vergunning op basis van de wet algemene bepalingen omgevingsrecht artikel 2.1 lid 1 onder e toegelicht. Dit betreft het oprichten en in werking hebben van een inrichting, zijnde het windpark.

### 3.2.2 Nadere omschrijving van de inrichting

De aanvraag betreft een vergunning van 16 jaar voor een inrichting bestaande uit 14 windturbines en kraanopstelplaatsen en een inkoopstation. De bijbehorende (elektrische) voorzieningen zoals de kabels en wegen maken geen onderdeel uit van onderhavige aanvraag. In dit onderdeel wordt een nadere omschrijving gegeven van de werking van de inrichting.

### 3.2.3 Windturbine

Een windturbine zet de energie uit wind door de draaiing van de rotorbladen via een generator om in elektriciteit. Voor dit proces worden geen grond- of hulpstoffen gebruikt. De belangrijkste onderdelen van de windturbine, ongeacht het type, zijn:

- het fundament
- de mast
- de gondel waarin de generator zich bevindt
- de rotorbladen

Een overzicht van de kenmerken van de te plaatsen turbines is weergegeven in Tabel 3.4. De weergegeven ashoogte betreft de lengte van de mast en het fundament gemeten vanaf het maaiveld.

Tabel 3.4 Overzicht maximale tiphoogte, rotordiameter en ashoogte te realiseren windturbines

Kenmerken windturbines	In meters <sup>4</sup>
Tiphoogte	Maximaal 150 m
rotordiameter	Maximaal 131 m
ashoogte	Maximaal 85 m

#### *Onderdelen van de turbine*

De opwekking van elektriciteit vindt plaats in de gondel bovenin de windturbine. De belangrijkste onderdelen van de windturbine zijn hier nogmaals opgenomen:

- Drie rotorbladen die met de klok mee draaien;
- De gondel met generator die de hoofdonderdelen bevat waar de rotor aan bevestigd wordt;
- De generator voor het omzetten van de draaiing van de rotorbladen in elektriciteit;
- De hub is de naaf waar de rotorbladen aan bevestigd zijn;
- De transformator brengt de opgewekte elektriciteit naar een gewenst spanningsniveau. De elektriciteitskabel leidt de opgewekte stroom naar een transformatorstation;

<sup>4</sup> Afgerond op hele meters. Tiphoogte zal in werkelijkheid net onder de 150 meter zijn.

- Bladadaptors, verbinden de rotorbladen met de hub (de 'neus' van de windturbine) waarmee de hoek van het rotorblad kan worden aangepast aan de heersende windomstandigheden;
- Het fundatieblok bestaat uit gewapend beton en wordt onderheid;
- De mast waarop de gondel wordt geplaatst zal rond en conisch gevormd zijn.

### 3.2.4 Opgesteld vermogen

Afhankelijk van de keuze voor het windturbintype heeft elke windturbine een nominaal vermogen van 4,2 megawatt (MW) of 3,6 MW. Het opgesteld vermogen van het totale windpark bedraagt – ongeacht de keuze voor een turbintype- 50,4 MW. Indien wordt gekozen voor een 4,2MW turbine worden 12 turbines gerealiseerd, gaat het om een 3,6 MW turbine dan worden alle 14 posities benut.

### 3.2.5 Bedrijfstijden

Elk windturbintype gaat in en uit bedrijf bij bepaalde windsnelheden. De windsnelheid ter hoogte van de rotoras is hierbij bepalend. Aangezien de omstandigheden niet afhankelijk zijn van dag of nacht is de windturbine in principe, bij voldoende wind, 24 uur per dag en 7 dagen per week in bedrijf. Ter informatie zijn indicatief de *cut-in* en *cut-out* windsnelheden, dat zijn de windsnelheden waarbij de windturbine begint te draaien respectievelijk waarbij de windturbine om veiligheidsredenen wordt gestopt, opgenomen in Tabel 3.5. Deze windsnelheden variëren tussen windturbintypes.

Tabel 3.5 Indicatie *cut-in* en *cut-out* windsnelheden (in m/s)

Eigenschap	Windsnelheid
Cut-in windsnelheid (in m/s)	3 m/s
Cut-out windsnelheid (in m/s)	28 m/s

Op 29 mei 2013 is het Luchthavenbesluit (LHB) van Heli Holland te Emmer-Compascuum vastgesteld. Het LHB is de vergunning voor Heli Holland om door middel van het vliegen van en naar de helihaven met helikopters hun bedrijfsvoering uit te voeren. Door de aanwijzing van locatie Pottendijk voor windenergie is om vliegveiligheid te garanderen een nieuwe afbakening van de in- en uitvliegruimte voor Heli Holland gewenst. Mede hierom wordt het Luchthavenbesluit voor Heli Holland herzien. Definitieve besluitvorming over het Luchthavenbesluit vindt naar verwachting 2<sup>e</sup> helft van 2018 plaats. Uit het LHB volgt een zone waar onder specifieke weersomstandigheden, en alleen binnen de daglichtperiode, een stilstandregeling voor windturbines van kracht is. Windturbine nummer 1, 2, 3 en 4 staan in deze zone, en zullen aan de betreffende stilstandregeling voldoen.

### 3.2.6 Wijze van vaststellen milieubelasting

Milieubelasting is de fysieke belasting (in de vorm van schade, hinder of verontreiniging) van het milieu. In de volgende paragrafen wordt ingegaan op de mogelijke milieubelasting van het windpark.

Er zijn drie relevante typen milieubelasting op de omgeving als gevolg het in gebruik zijn van het windpark:

1. Geluid
2. Slagschaduw
3. Externe veiligheid

1) Voor wat betreft geluid zal jaarlijks de geluidemissieterm  $L_e$  worden bepaald op basis van het werkelijk gebruik van de turbines (zoals ook voorgeschreven in de Activiteitenregeling artikel 3.14 e).

2) De potentiële slagschaduwhinder zal worden berekend op basis van de afmetingen van de te plaatsen turbine. Voor woningen waar de norm uit het Activiteitenbesluit wordt overschreden zal een stilstand kalender worden bepaald welke de dagen en tijden aangeeft waarop een turbine stil zal moeten worden gezet (indien de zon schijnt). Deze kalender zal worden gebruikt om de turbines te programmeren zodat aan de norm wordt voldaan en zal aan bevoegd gezag op aanvraag ter inzage worden gegeven.

3) Voor wat betreft externe veiligheid zullen eventuele incidenten worden geregistreerd.

#### Bodem

Benodigde (afval)stoffen worden aan- en afgevoerd bij onderhoud en reparatie. De installaties in de turbine bevatten echter wel vloeistoffen zoals smeeroliën en –vetten en olie ten behoeve van hydraulische installaties. Deze oliën en vetten zijn milieugevaarlijke stoffen, derhalve is sprake van een bodembedreigende activiteit.

De mogelijk aanwezige soorten en de locatie waar de stoffen aanwezig zijn in Tabel 3.6 opgenomen.

**Tabel 3.6 Indicatie van mogelijke soorten aanwezige milieugevaarlijke en bodembedreigende stoffen**

Soort stof	Locatie
Antivries (b.v. water met glycerol)	Koelsysteem generator, dempers, power unit
Koelvloeistof (olie / ester)	Transformator (indien aanwezig)
Hydraulische olie	Hydraulisch systeem
Vet	Lubricatie van diverse onderdelen
Olie	Smering overbrengingssysteem
Stikstof	Hydraulische accumulatoren

Bij bedrijfsmatige activiteiten, waarbij het risico bestaat dat deze stoffen in de bodem terechtkomen, moet een bedrijf zijn bodem beschermen tegen die stoffen om zodoende een

verwaarloosbaar bodemrisico te realiseren. Volgens de Nederlandse Richtlijn Bodembescherming (NRB 2012, paragraaf 4.1) is hier sprake van een 'gesloten proces of bewerking'. Het uitgangspunt bij een gesloten proces is dat tijdens gangbare bedrijfsvoering de stof niet buiten de procesomhulling treedt.

Het NRB 2012 schrijft voor verschillende bodembedreigende activiteiten specifieke combinaties van voorzieningen en maatregelen ('cvm') voor welke leiden tot een verwaarloosbaar bodemrisico. In het huidige geval van een gesloten proces kan met de volgende cvm worden volstaan:

#### *Voorzieningen*

- geen voorzieningen noodzakelijk
- aandacht voor pompen, appendages en monsterpunten.

#### *Maatregelen*

- een onderhoudsprogramma, en;
- systeem inspectie, en
- algemene zorg.

De installaties bevinden zich in de gondel van de windturbine. In het geval dat olie/smeermiddel in de installaties in de gondel onverhoopt vrij mocht komen, wordt deze in de gondel opgevangen. Deze heeft voldoende capaciteit voor de totale hoeveelheid olie/smeermiddel. De systemen die smeerolie bevatten worden jaarlijks geïnspecteerd en/of vervangen. Afgewerkte olie wordt direct afgevoerd naar een erkende verwerker. Het optreden van lekkage kan worden gesignaleerd omdat lekkage leidt tot storingen in het functioneren van de turbine. Het functioneren van de turbine wordt op afstand gemonitord.

Voor de turbines zal een algemeen onderhoudsprogramma worden opgesteld, waarbij ook zal worden gecontroleerd op lekkages.

De genoemde voorzieningen, de opvangvoorziening door de gondel en, afhankelijk van het te kiezen turbintype, de betonnen plaat in de torenvoet waar eventueel een transformator op staat zijn oliedicht. Onder deze voorzieningen bevindt zich overigens ook nog het betonnen fundament van enkele meters dikte. Incidenteel zullen delen van de installatie worden schoongemaakt met schoonmaakmiddelen.

Geconcludeerd kan worden dat voor emissie van bodembedreigende stoffen naar de bodem of het grondwater een verwaarloosbaar risico bestaat.

Voorafgaand aan de bouw van de turbines wordt een bodemonderzoek uitgevoerd naar de nulsituatie. De resultaten van dit onderzoek worden aan het bevoegd gezag verstrekt.

### **3.2.7 Brandveiligheid**

In elke gondel is een brandblusser met CO<sub>2</sub> aanwezig tijdens onderhouds- en reparatiewerkzaamheden. Deze wordt door het dienstdoende personeel meegenomen. Ook is onderin de turbinevoet een brandblusser aanwezig.

De turbine is voor het grootste gedeelte gefabriceerd van niet-brandbare materialen.

### 3.2.8 Afvalwater en –stoffen

Er wordt geen afvalwater geloosd. De afvalstoffen die binnen de inrichting worden geproduceerd zijn zeer gering. Enkel het restafval dat ten tijde van onderhoud en reparatie kan ontstaan zal worden afgevoerd door de dienstdoende monteur. Er is derhalve geen sprake van afvalstoffen voor deze inrichting.

#### *Hemelwater*

Van de turbine afstromend hemelwater loopt weg naar de bodem. Er zijn geen bedrijfsmatige activiteiten die het afstromend hemelwater kunnen verontreinigen. Dit zal in de omringende bodem infiltreren.

### 3.2.9 Energie

Het energieverbruik van de onderdelen van de installatie, zoals pompen besturingssystemen en dergelijke bedraagt een fractie van de energie die wordt geproduceerd door de windturbines. Netto vindt geen gebruik van energie plaats.

### 3.2.10 Verkeer

De exploitatie van een windmolenpark heeft geen verkeer aantrekkende werking. Een monteur zal het windpark bezoeken voor regulier onderhoud en voor incidentele reparaties. Het aantal verkeersbewegingen betreft minder dan 1 per dag.

De aanleg van het windpark heeft een beperkte verkeersaantrekkende functie.

Er zijn geen rijkstransportroutes nabij het plangebied aanwezig. Voor alle overige wegen zijn geen algemene externe veiligheidsnormen van toepassing. De N391 bevindt zich op meer dan 400 meter afstand. De veiligheidsrisico's voor grotere wegen zijn daarmee verwaarloosbaar klein. Wel is er sprake van rotoroverslag bij lokale wegen.

Bij 500 passages per jaar is het maximale individueel passanten risico  $2,7 \times 10^{-8}$  voor een gehele auto. De normwaarde die Rijkswaterstaat hanteert voor rijkswegen is maximaal  $1 \times 10^{-6}$ . Het IPR op deze locatie is slechts 2,7% van deze norm. De norm van  $1 \times 10^{-6}$  wordt dus niet wordt bereikt, ook niet rekening houdend met cumulatieve effecten.

De norm van Rijkswaterstaat voor het maatschappelijk risico bij rijkswegen bedraagt maximaal  $2 \times 10^{-3}$ . Dit betekent dat er sprake zou moeten zijn van 37,5 miljoen autopassages voordat deze waarde wordt overschreden bij de lokale wegen. Deze hoeveelheid zal op de lokale wegen niet gehaald worden.

Voor meer informatie over deze berekeningen wordt verwezen naar hoofdstuk 12 van het MER. Het MER maakt als bijlage onderdeel uit van deze aanvraag.

### 3.2.11 Geluid en trillingen

Als de windturbines in bedrijf zijn veroorzaken deze een geluidsemisatie. Een windturbine (of meerdere windturbines) (de inrichting) valt onder paragraaf 3.2.3 van het Activiteitenbesluit<sup>5</sup>. Om de geluidsbelasting ter plaatse van woningen in beeld te brengen is een akoestisch onderzoek opgesteld dat als bijlage 6 bij deze aanvraag is gevoegd.

#### *Wettelijke normen windturbines*

Als de windturbines in bedrijf zijn veroorzaken deze een geluidsemisatie. Een windturbine (of meerdere windturbines) (de inrichting) valt onder paragraaf 3.2.3 van het Activiteitenbesluit. De hierin opgenomen geluidnormen zijn daarmee rechtstreeks van toepassing.

Volgens artikel 3.14a eerste lid van het Activiteitenbesluit dient het geluidniveau vanwege windturbines dat optreedt bij woningen van derden te voldoen aan de waarden  $L_{den}=47$  dB en  $L_{night}=41$  dB.

In de Activiteitenregeling milieubeheer artikel 3.14e wordt voorgeschreven dat de initiatiefnemer de geluidsemisatie registreert volgens de emissie-term (LE) zoals wordt voorgeschreven in bijlage 4 van de Regeling algemene regels voor inrichtingen milieubeheer (Rarim). Hieraan wordt, door middel van het bijhouden van de jaarlijkse energieproductie op basis waarvan de emissie-term kan worden geschat, voldaan.

#### *Geluidsbelasting Windpark Pottendijk*

Uit akoestisch onderzoek (bijlage 6) blijkt dat zonder toepassing van mitigerende maatregelen voldaan kan worden aan de normen zoals gesteld in het activiteitenbesluit bij het in werking hebben van de voorgenomen windturbines. De voor het aspect geluid relevante kenmerken van de windturbines worden weergegeven in onderstaande tabellen.

**Tabel 3.7 Turbinegegevens Siemens**

kenmerk	
merk en type	Siemens Gamesa SWT-DD-130, 4,2 MW <sup>6</sup>
ashoogte	85 meter
rotordiameter	130 meter
geluidsvermogen	107dB

**Tabel 3.8 Turbinegegevens Nordex**

kenmerk	
merk en type	Nordex N131, 3,6 MW
ashoogte	84 meter
rotordiameter	131 meter
geluidsvermogen	105dB

<sup>5</sup> Besluit algemene regels voor inrichtingen milieubeheer, 19 oktober 2007, nr.07.00113, Staatsblad 2007/415.

<sup>6</sup> Het is mogelijk deze turbine in een gereduceerde modus (3,6 MW) te laten draaien. Hierbij neemt de energieopbrengst af, alsmede de (jaargemiddelde) geluidproductie. In het akoestisch onderzoek is enkel de 4,2 MW turbine van Siemens doorgerekend aangezien deze luider is. Wanneer de configuratie met 4,2MW turbines voldoet, zal een gereduceerde modus (zoals de in overweging zijnde 3,6MW variant) ook voldoen.



De geluid emissie (het bronvermogen) van de windturbines verschilt per windsnelheid op ashoogte. De emissiegegevens zijn gebaseerd op gegevens van de leveranciers. De informatie met betrekking tot de lokale windverdeling is beschikbaar gesteld door het KNMI en deze gegevens worden per positie rechtstreeks geïmporteerd in het rekenmodel Geomilieu<sup>7</sup>. Dit leidt tot de in onderstaande tabel opgenomen bronvermogens.

Tabel 3.9 jaargemiddelde bronsterkten Siemens SWT4,2MW in dB

windturbine	Lwr dagperiode	Lwr avondperiode	Lwr nachtperiode
Siemens SWT4.2MW-130	103,2	103,3	103,6
Nordex N131, 3,6 MW	101,0	101,2	101,4

In Tabel 3.10 zijn per referentie(toets)punt de jaargemiddelde geluidsniveaus  $L_{night}$  en  $L_{den}$  gegeven die optreden op +5 m hoogte voor de opstelling met de 14 windturbines

Tabel 3.10 Rekenresultaten akoestisch onderzoek

Nr	Adres	SWT-DD-130		N131/3600	
		$L_{night}$	$L_{den}$	$L_{night}$	$L_{den}$
1	Weedinger-Erscheidenveen 15	35	42	34	41
2	Siepelveenwijk ZZ 48	31	37	30	37
3	Siepelveenwijk ZZ 72	33	39	32	38
4	Siepelveenwijk ZZ 104	34	40	33	40
5	Verbindingskanaal NZ 13	33	40	33	39
6	Nieuwe Schuttingkanaal WZ 10	36	43	35	42
7	Nieuwe Schuttingkanaal OZ 36	38	45	37	44
8	Nieuwe Schuttingkanaal WZ 60	34	40	33	39
9	Kanaal B NZ 77	29	35	28	35
10	Kanaal B NZ 71	29	36	29	35
11	Kanaal B NZ 48	32	38	31	38
12	Kanaal B NZ 30	31	38	31	37
13	Kanaal B NZ 14	30	37	30	36

Uit het uitgevoerde akoestisch onderzoek blijkt dat er bij alle gevoelige bestemmingen, zonder mitigatie, wordt voldaan aan de geluidnorm  $L_{den}=47$  dB en  $L_{night}=41$  dB.

#### Verkeer

Het aantal verkeersbewegingen ten gevolge van de inrichting is zeer beperkt. Alleen voor controle, onderhoud of reparatie treden verkeersbewegingen op. Preventief onderhoud vindt circa 2 maal per jaar plaats. Gezien het beperkte aantal verkeersbewegingen zijn deze als

<sup>7</sup> Met het softwarepakket Geomilieu (module Windturbines) worden de overdrachtsberekeningen uitgevoerd conform het Reken- en meetvoorschrift windturbines, zoals opgenomen in bijlage 4 van de Regeling algemene regels voor inrichtingen milieubeheer.

incidenteel te beschouwen en veroorzaken deze een verwaarloosbare geluidbelasting op woningen.

De verkeersbewegingen voor onderhoudswerkzaamheden en geplande reparatieactiviteiten vinden alleen in de dagperiode plaats. Verkeersbewegingen ten gevolge van storingen vinden ongepland plaats en kunnen zowel in de dag-, de avond- als de nachtperiode plaatsvinden. Dit zijn echter incidentele verkeersbewegingen en veroorzaken een verwaarloosbare geluidbelasting op woningen.

### 3.2.12 Slagschaduw

#### *Wettelijke normen windturbines*

Als gevolg van de hoogte en de bewegende delen van de windturbine ontstaat slagschaduw. Deze slagschaduw kan als hinderlijk worden ervaren. In artikel 3.14 onder lid 4. van het Activiteitenbesluit wordt ten behoeve van het voorkomen of beperken van slagschaduw verwezen naar de bij de ministeriële regeling te stellen maatregelen. In deze Activiteitenregeling is in artikel 3.12 voorgeschreven dat een turbine is voorzien van een automatische stilstandsvoorziening die de windturbine afschakelt indien slagschaduw optreedt ter plaatse van gevoelige objecten voor zover de afstand tussen de turbine en de woning minder bedraagt dan twaalf maal de rotordiameter en gemiddeld meer dan 17 dagen per jaar een totale periode aan slagschaduw kan optreden van meer dan 20 minuten. Om aan te tonen dat aan deze norm uit het Activiteitenbesluit kan worden voldaan, wordt onderzocht of er op toetspunten in een jaar tijd in totaal meer of minder dan 6 uur slagschaduw kan optreden. Dit is een strengere eis dan de norm uit het Activiteitenbesluit.

#### *Onderzoek naar slagschaduw*

Wanneer zich binnen een afstand van twaalf maal de rotordiameter vanaf de locatie van een windturbine objecten bevinden, wordt een onderzoek naar slagschaduwhinder uitgevoerd. Dit is het geval voor het onderhavige windpark en het uitgevoerde onderzoek is in bijlage 6 van deze aanvraag opgenomen. Dit onderzoek is uitgevoerd voor de in deze aanvraag opgenomen windturbines van Siemens en Nordex.

In Tabel 3.11 zijn de resultaten van het onderzoek naar slagschaduw opgenomen. Hierin is voor elke rekenpunt (woning nabij windpark) de verwachte hinderduur per jaar gegeven.

**Tabel 3.11: Slagschaduwhinder windturbines Energiepark Pottendijk op referentiepunten**

Nr	Adres	Siemens SWT-DD-130	Nordex N131/3600
1	Weerdinger-Erfscheidenveen 15	<b>12:37</b>	<b>12:40</b>
2	Siepelveenwijk ZZ 48	1:55	1:56
3	Siepelveenwijk ZZ 72	1:26	1:26
4	Siepelveenwijk ZZ 104	1:33	1:33
5	Verbindingskanaal NZ 13	--	--
6	Nieuwe Schuttingkanaal WZ 10	4:54	4:54
7	Nieuwe Schuttingkanaal OZ 36	<b>16:30</b>	<b>16:35</b>

8	Nieuwe Schuttingkanaal WZ 60	4:16	4:16
9	Kanaal B NZ 77	--	--
10	Kanaal B NZ 71	--	--
11	Kanaal B NZ 48	--	--
12	Kanaal B NZ 30	--	--
13	Kanaal B NZ 14	--	--

--: geen slagschaduw van toepassing

In bovenstaande Tabel 3.11 is met vetgedrukte waarden aangegeven waar mogelijk overschrijding van de norm kan optreden. Op woningen rondom het windpark is overschrijding van de norm dus mogelijk. De windturbines zullen worden uitgerust met een stilstandsvoorziening om te voldoen aan de wettelijke norm, zowel op de referentiewoningen als op andere woningen waarop de norm wordt overschreden. Een stilstandsvoorziening schakelt de windturbine(s) af indien slagschaduw optreedt ter plaatse van gevoelige objecten. Wanneer de definitieve keuze van het turbinetype bekend is zal er een stilstandskalender worden bepaald waarmee de stilstandsvoorziening van de turbines kan worden geprogrammeerd. Met deze stilstandsvoorziening zal worden voldaan aan de wettelijke norm.

### 3.2.13 Lichthinder

Lichthinder vanwege lichtschittering zal niet optreden, aangezien het windturbinetype dat gerealiseerd zal worden in alle gevallen voorzien zal worden van een anti-reflecterende coating.

Voor luchtvaartveiligheid hoeft het windpark geen verlichting te voeren, aangezien de tiphoogte van de windturbines lager zal zijn dan 150 meter.

### 3.2.14 Externe veiligheid

In het MER (bijlage 9) wordt in hoofdstuk 12 het onderwerp externe veiligheid beschreven in relatie tot de te realiseren windturbines.

De  $10^{-5}$  contour (gelijk aan overdraai rotorbladen) van windturbine 8 is gelegen over gronden van het Motodrome. Deze gronden zijn in het geldende bestemmingsplan bestemd voor recreatieve/sportieve doeleinden. Met Motodrome is afgesproken dat betreffende gronden niet langer worden gebruikt voor sport of langdurig verblijf van personen. Het terrein binnen de in Figuur 3.4 aangegeven grens (gele arcering) zal zodanig worden ingericht dat dit verenigbaar is met de  $10^{-5}$  risicocontour van de windturbine, bijvoorbeeld agrarisch gebruik of parkeren. Hiertoe zal een hek van circa 2 meter worden geplaatst op de grens die wordt gevormd PR $10^{-5}$  zoals indicatief aangegeven in Figuur 3.4. Met het hekwerk wordt ervoor gezorgd dat het bezoekend publiek geen toegang heeft binnen de PR $10^{-5}$  van de windturbine.

Figuur 3.4 Te realiseren hekwerk rondom 10<sup>-5</sup> contour windturbine op terrein Motodrome



### 3.2.15 Flora en Fauna

Vanwege de mogelijke negatieve effecten op natuur is een vergunning en ontheffing op grond van de Wet natuurbescherming nodig voor de inrichting. De aanvraag voor deze vergunning en ontheffing is op 19 april 2018 bij de Provincie Drenthe ingediend.

### 3.2.16 Lucht

Er treden geen emissies naar de lucht op ten gevolge van het in werking hebben van de inrichting.

#### *Vermeden emissies*

Het windpark heeft ten gevolge dat de emissie van verschillende stoffen wordt vermeden, zoals de emissie van CO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> en PM<sub>10</sub>.

#### *Geur*

Er treedt geen geuremissie op ten gevolge van het in werking hebben van de inrichting.

### 3.2.17 Waterkeringsveiligheid

De beïnvloedingsafstand van de turbines reikt niet tot waterkeringen. Er is derhalve geen sprake van een mogelijke impact op dijken. Ook is er geen sprake van een risico voor de waterkeringsveiligheid tijdens de aanleg van de turbines. Zie voor nadere informatie aangaande waterkeringsveiligheid ook het MER en bijbehorende bijlage.

### 3.2.18 Elektromagnetische straling

Er bevinden zich geen gevoelige bestemmingen binnen de magneetveldzone van de windturbines.<sup>8</sup> Daarmee voldoen de windturbines aan de richtwaarde van 0,4 micro Tesla voor kwetsbare objecten.

<sup>8</sup> In Nederland wordt een magneetveldzone aangehouden van maximaal 0,4 micro Tesla bij (bovengrondse) hoogspanningslijnen, waarin zich geen gevoelige bestemmingen mogen bevinden, zoals woningen en scholen op grond van het advies van het ministerie van VROM (2005/2008).

### 3.3 Deeltoestemming uitvoeren van een werk

Zoals aangegeven in voorgaande hoofdstukken voorziet voorliggende aanvraag ook voor 14 kraanopstelplaatsen van 30x50 meter. Op grond van het geldende bestemmingsplan (Buitengebied) is het verboden zonder omgevingsvergunning overige oppervlakteverhardingen aan te brengen, met een oppervlakte van meer dan 100 vierkante meter.

Voorliggende aanvraag voorziet in de aanvraag omgevingsvergunning voor het aanbrengen van oppervlakteverhardingen, zijnde 14 kraanopstelplaatsen van maximaal 30x50 meter.

### 3.4 Deeltoestemming afwijken bestemmingsplan

#### 3.4.1 Inleiding

Omdat het planvoornemen niet past in de geldende ruimtelijk kader is een planologische procedure benodigd om het plan mogelijk te maken. De initiatiefnemer vraagt om die reden een bouwplan aan in afwijking van het ruimtelijk kader (omgevingsvergunning voor de activiteit het gebruiken van gronden of bouwwerken in strijd met het ruimtelijk plan, artikel 2.1 lid 1 aanhef en onder c Wabo). Via deze procedure (ex artikel 2.12, lid 1, sub a, onder 3 Wabo) is het mogelijk om af te wijken van het geldende planologisch regime. Voorwaarde voor verlening van de vergunning is dat de activiteit niet in strijd mag zijn met een goede ruimtelijke ordening. Bijlage 3 betreft een 'goede ruimtelijke onderbouwing' die voorziet in de onderbouwing daar van.

#### 3.4.2 Huidige bestemming

In bijlage 5 is een beschrijving opgenomen van het geldende bestemmingsplan ter plekke van de te realiseren windturbines. Het realiseren van de windturbines is op grond van het geldende bestemmingsplan niet toegestaan.

#### 3.4.3 Toekomstige bestemming

In de toekomstige situatie zijn de locaties bestemd voor 'windturbine en bijbehorende voorzieningen'. Op deze locaties wordt het toegestaan een windturbine te bouwen en te bedienen met de maximale afmetingen zoals in voorliggende aanvraag opgenomen.

#### 3.4.4 Ruimtelijke onderbouwing

Voorwaarde voor het verlenen van een vergunning in afwijking van het ruimtelijk plan is dat het project niet in strijd mag zijn met de goede ruimtelijke ordening. In bijlage 5 is een ruimtelijke onderbouwing opgenomen.

## 4 BIJLAGEN

Voor de aanvraag is gebruik gemaakt van het aanvraagformulier omgevingsvergunning. Het aanvraagformulier zelf is het document waarop de aanvraag gebaseerd is. Op een aantal plaatsen wordt in dit formulier verwezen naar bijlage 1. Dit betreft de toelichting op de aanvraag, het onderhavige document. Aan de aanvraag zijn tevens andere bijlagen gevoegd. Ten behoeve van het overzicht worden de bijlagen bij de aanvraag onderstaand opgesomd.

Bijlage 1: Toelichting op de aanvraag (onderhavig document)

Bijlage 2: Situatie- inrichtings- en aanzichttekeningen

Bijlage 3: Machtigingsformulier

Bijlage 4: Tekeningen inkoopstation

Bijlage 5: Ruimtelijke onderbouwing

Bijlage 6: Onderzoek geluid en slagschaduw

Bijlage 7: Archeologisch onderzoek

Bijlage 8: Specificaties windturbines

Bijlage 9a: MER

Bijlage 9b: Bijlagen bij MER

Bijlage 9c: oplegnotitie extra posities en turbinetype

Bijlage 10: Brochure voorbeeld hekwerk