



Netherlands Enterprise Agency

Borssele Wind Farm Zone

Wind Farm Sites III and IV

Appendix A: Applicable Law
Part of Project and Site Description

6 September 2016

*>> Sustainable. Agricultural. Innovative.
International.*



Contents

In this revised version (6 September 2016) of Appendix A following amendments are made:

- 1) Offshore Wind Energy Act added
- 2) Status of draft amending decision for BWFS III, IV and V added in disclaimer
- 3) Table with the coordinates of the fully commissioned Belgian Wind Farms (1st July 2016)
- 4) Draft application form subsidy and permit for Borssele Wind Farm Site III.

Translation of section of ‘Regeling windenergie op zee 2016’ (Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016)	4
Translation of section of ‘Geconsolideerde Algemene Uitvoeringsregeling Stimulering duurzame energieproductie’ (Consolidated General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)	20
Translation of ‘Aanvraagformulier subsidie en vergunning windgebied Borssele Kavel III’ (Application form subsidy and permit for Borssele Wind Farm Site III)	24
Translation of ‘Beleidsregel wijziging productie-installatie windenergie op zee’ (Policy Rule concerning a change to power generation facilities for offshore)	48
Belgische Windparken (Belgian wind farms)	50
Translation of part III of the ‘Kavelbesluit III windenergiegebied Borssele’ (Wind Farm Site Decision BWFS III)	52
Translation of part III of the ‘Kavelbesluit IV windenergiegebied Borssele’ (Wind Farm Site Decision BWFS IV)	72
Translation of ‘Ontwerp wijzigingsbesluit kavelbesluiten Borssele III, IV en V’ (Draft amendment decision on the Borssele III, IV and V Wind Farm Site Decisions)	90
Wet windenergie op zee (Offshore Wind Energy Act)	112
Translation of ‘Besluit schadevergoeding net op zee’ (Offshore Electricity Grid Compensation Decision)	124
Translation of ‘Regeling schadevergoeding net op zee’ (Regulation compensation scheme for offshore grid)	128
Translation of Definitions and Paragraph 6a of the ‘Waterbesluit’ (Water Decree)	134

Disclaimer

These are unofficial translations of the above mentioned documents. They confer no rights and are provided for convenience purposes only. Only the coordinates and boundaries in the final Wind Farm Site Decisions are legally binding. Nonetheless, please note that some coordinates published in the final Wind Farm Site Decisions documents are amended by the so-called ‘wijzigingsbesluit’ (amending decision). In these amending decisions the coordinates are aligned with ‘Appendix C: boundaries and coordinates Wind farm Zone Borssele’. The draft amending decision for BWFS III, IV and V is issued at 1 July 2016. No views have been submitted, regarding the draft amending decision for BWFS III, IV and V. No changes have been made in the amended decision, which is issued at 2 September 2016 and can be found at <http://www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-kavels-borssele-iii-iv-en-v>

Translation of section of ‘Regeling windenergie op zee 2016’ (Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016)

§ 1. Begripsbepalingen

Artikel 1

In deze regeling wordt verstaan onder:

besluit:

Besluit stimulering duurzame energieproductie;

kavel:

kavel als bedoeld in artikel 1 van de Wet windenergie op zee;

kavel III:

kavel III van het windenergiegebied Borssele zoals aangewezen in Kavelbesluit III windenergiegebied Borssele (Stcrt. 2016, 14523);

kavel IV:

kavel IV van het windenergiegebied Borssele zoals aangewezen in Kavelbesluit IV windenergiegebied Borssele (Stcrt. 2016, 14545);

kavelbesluit:

kavelbesluit als bedoeld in artikel 1 van de Wet windenergie op zee;

minister:

Minister van Economische Zaken;

netto P50-waarde vollasturen:

het aantal vollasturen, waarbij de verwachte jaarlijkse energieproductie voor een gegeven combinatie van locatie en productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie dient te zijn bepaald met een waarschijnlijkheid van 50%;

nominaal vermogen:

maximale vermogen van de productie-installatie dat onder nominale condities benut kan worden voor de productie van hernieuwbare elektriciteit en dat door de leverancier gegarandeerd wordt bij continu gebruik;

windenergiegebied Borssele:

windenergiegebied Borssele, aangewezen in het nationaal waterplan, bedoeld in artikel 4.1 van de Waterwet, zoals vastgesteld voor de periode 2016 tot en met 2021.

§ 1. Definition of terms

Article 1

The following definitions are understood in this Ministerial Order:

Decision:

Stimulation of Sustainable Energy Production Decision;

Wind Farm Site:

Wind Farm Site as referred to in Section 1 of the Offshore Wind Energy Act;

Wind Farm Site III:

Wind Farm Site III of the Borssele Wind Farm Zone as indicated in Wind Farm Site Decision III for the Borssele Wind Farm Zone (Government Gazette 2016, No. 14523);

Wind Farm Site IV:

Wind Farm Site IV of the Borssele Wind Farm Zone as indicated in Wind Farm Site Decision IV for the Borssele Wind Farm Zone (Government Gazette 2016, No. 14545);

Wind Farm Site Decision:

The Wind Farm Site Decision as referred to in Section 1 of the Offshore Wind Energy Act;

Minister:

The Minister of Economic Affairs;

Net P50 value of full load hours:

the number of full load hours, whereby the expected annual energy production for a particular offshore wind farm at a specific location should be determined with a probability of 50%;

Nominal capacity:

the intended full-load sustained output of the offshore wind farm under nominal conditions, guaranteed by the supplier during continual use;

Borssele Wind Farm Zone:

the Borssele Wind Farm Zone, designated in the National Water Plan, as referred to in Section 4.1 of the Water Act, as adopted for the 2016-2021 period.

§ 2. Windenergie op zee

Artikel 2

De minister verstrekt op aanvraag subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie op zee die is gelegen op kavel III of kavel IV.

Artikel 3

Het nominale vermogen van de productie-installatie, bedoeld in artikel 2, bedraagt:

- a. voor kavel III tenminste 331 MW verminderd met het aantal MW van de windmolen met het minste vermogen in de desbetreffende productie-installatie, en ten hoogste 360 MW;
- b. voor kavel IV tenminste 351 MW verminderd met het aantal MW van de windmolen met het minste vermogen in de desbetreffende productie-installatie, en ten hoogste 380 MW.

Artikel 4

1. Aanvragen om subsidie worden ontvangen in de periode van de dag na de datum van inwerkingtreding van deze regeling tot 29 september 2016, 17:00 uur.
2. Per aanvrager kan in de periode, genoemd in het eerste lid, ten hoogste één niet-gecombineerde aanvraag per kavel en één gecombineerde aanvraag voor beide kavels worden ingediend.

Artikel 5

1. De minister beslist in ieder geval afwijzend op een aanvraag indien:
 - a. uit de financiële onderbouwing, bedoeld in artikel 56, tweede lid, onderdeel e, van het besluit blijkt dat de omvang van het eigen vermogen van de aanvrager kleiner is dan 10% van de totale investeringskosten voor de desbetreffende productie-installatie of, in geval van een gecombineerde aanvraag, voor beide productie-installaties tezamen;
 - b. niet tijdig een aanvraag is ingediend als bedoeld in artikel 20, eerste lid, van de Wet windenergie op zee; c. de aanvraag niet voldoet aan de criteria, gesteld bij of krachtens artikel 14, eerste lid, onderdeel d of f, of tweede lid van de Wet windenergie op zee.

§ 2. Offshore wind energy

Article 2

The Minister provides a grant on application to an operator of an offshore wind farm located in Borssele Wind Farm Site III or Wind Farm Site IV for the renewable electricity generated.

Article 3

The nominal capacity of the offshore wind farm, as referred to in Article 2, amounts to:

- a. At least 331 MW for Wind Farm Site III minus the number of MW of the wind turbine with the least capacity, and at most 360 MW;
- b. At least 351 MW for Wind Farm Site IV minus the number of MW of the wind turbine with the least capacity, and at most 380 MW.

Article 4

1. Applications/bids for grants will be accepted from the day after this Ministerial Order comes into force until 29 September 2016, 17:00 (CET).
2. One application per Wind Farm Site at most can be submitted per applicant during the period referred to in the first paragraph, plus one combined application covering both Wind Farm Sites (allowing three applications in total).

Article 5

1. The Minister will reject an application if:
 - a) It is apparent from the financial information referred to in Section 56, subsection 1, part e, of the Decision, that the level of the applicant's equity capital is lower than 10% of the total investment cost, whether for a single wind farm application or for both projects in the case of a combined application;
 - b) An application is not submitted within the time period referred to in Section 20, subsection 1, of the Offshore Wind Energy Act;
 - c) The application does not comply with the criteria set by or under Section 14, subsection 1, part d or f, or subsection 2 of the Offshore Wind Energy Act.

2. Indien een aanvrager meerdere aanvragen voor een kavel indient, beslist de minister afwijzend op alle aanvragen van die aanvrager voor de desbetreffende kavel. Indien een aanvrager meerdere gecombineerde aanvragen indient, beslist de minister afwijzend op alle gecombineerde aanvragen van die aanvrager.
3. Op verzoek van de aanvrager wordt voor het bepalen van de omvang van het eigen vermogen, bedoeld in het eerste lid, onderdeel a, meegerekend:
 - a. indien de aanvrager een samenwerkingsverband is, de eigen vermogens van de deelnemers aan het samenwerkingsverband;
 - b. indien de subsidie-aanvrager of een deelnemer aan een samenwerkingsverband een dochteronderneming is, het overige eigen vermogen van de moederonderneming indien de moederonderneming daar schriftelijk mee instemt.
4. Voor de bepaling van de omvang van het eigen vermogen overeenkomstig het derde lid, wordt het eigen vermogen van een deelnemer aan een samenwerkingsverband of van een moederonderneming meegerekend in het eigen vermogen van ten hoogste twee subsidie-aanvragers. Indien het eigen vermogen van dezelfde entiteit op grond van het derde lid voor de aanvragen van meer dan twee subsidie-aanvragers zou worden meegerekend, wordt dat eigen vermogen bij alle aanvragen buiten beschouwing gelaten.
2. If an applicant submits multiple applications for a wind farm site, the Minister will reject all applications from that applicant for the site concerned. If an applicant submits multiple combined applications, the Minister will reject all combined applications from that applicant.
3. To determine the level of the equity capital referred to in paragraph 1, part a, at the applicant's request the following shall be included:
 - a) If the applicant is a collaborative venture, the equity capital of the participants in the collaborative venture together;
 - b) If the applicant or a participant in a collaborative venture is a subsidiary company, the other equity capital of the parent company, provided that the parent company has agreed to this in writing.
4. To determine the level of the equity capital in accordance with paragraph 3 above, the equity capital of a participant in a collaborative venture or the equity capital of a parent company are included in the equity capital of no more than two applicants. If, pursuant to paragraph 3 above, the equity capital of the same entity were to be included for applications by more than two applicants, those equity capital will be ignored for all applications.

Artikel 6

1. Het subsidieplafond bedraagt € 2.400.000.000 voor kavel III en € 2.600.000.000 voor kavel IV.
2. De minister verdeelt het bedrag, genoemd in het eerste lid, op volgorde van rangschikking van de aanvragen.
3. De criteria voor rangschikking, bedoeld in artikel 60, eerste lid, onderdelen b en c, van het besluit zijn niet van toepassing.
4. De aanvragen worden gerangschikt per kavel op basis van het tenderbedrag voor die kavel.
5. Een gecombineerde aanvraag komt slechts in aanmerking voor subsidie indien de aanvraag in de rangschikking van beide kavels ten minste even hoog is gerangschikt als de hoogst gerangschikte niet-gecombineerde aanvraag.
6. Indien meerdere gecombineerde aanvragen in de rangschikking van beide kavels hoger worden gerangschikt dan de hoogst gerangschikte niet-gecombineerde aanvraag, wordt de onderlinge rangschikking van deze gecombineerde aanvragen gebaseerd op het gewogen gemiddelde tenderbedrag per kWh van de desbetreffende aanvragen, waarbij het tenderbedrag voor kavel III 33/68e deel meeweegt en het tenderbedrag voor kavel IV 35/68e.

Article 6

1. The grant available is capped at € 2,400,000,000 for Wind Farm Site III and € 2,600,000,000 for Wind Farm Site IV.
2. The Minister will allocate the amounts cited in the first paragraph in line with the order the applications are ranked.
3. The criteria for ranking, referred to in Section 60, subsection 1, parts b and c, of the Decision do not apply.
4. The applications will be ranked per wind farm site on the basis of the amount bid by applicants in the tender for that wind farm site.
5. A combined application will only be entitled to a grant if the application is ranked at least equally high in the ranking for both wind farm sites as the highest ranked individual application for each site.
6. If several combined applications are ranked higher in the ranking for both wind farm sites than the highest ranked individual application, then the ranking of these combined applications will be based on the average amount of the tender price bid per kWh of the relevant applications, whereby the tender bid price for Wind Farm Site III has a weight of 33/68 and the tender bid price for Wind Farm Site IV has a weight of 35/68.

7. Indien in de rangschikking van beide kavels een niet-gecombineerde aanvraag van dezelfde aanvrager het hoogst wordt gerangschikt en de omvang van het eigen vermogen van die aanvrager kleiner is dan 10% van de totale investeringskosten voor beide productie-installaties tezamen, komt van deze aanvrager slechts de aanvraag met het laagste tenderbedrag per kWh in aanmerking voor subsidie. Indien het tenderbedrag van beide aanvragen gelijk is stelt de minister door middel van loting vast welke van beide aanvragen in aanmerking komt voor subsidie.
8. Indien voor een kavel meerdere aanvragen als hoogst zijn gerangschikt, stelt de minister de onderlinge rangschikking van deze aanvragen vast door middel van loting.
9. Een subsidie wordt geweigerd voor zover door verstrekking van de subsidie aan meer dan één producent per kavel subsidie zou worden verstrekt.

Artikel 7

Het tenderbedrag bedraagt ten hoogste € 0,11975 per kWh.

Artikel 8

Indien de minister aan de aanvrager van een gecombineerde aanvraag subsidie verstrekt, verstrekt de minister per kavel die onderdeel is van de gecombineerde aanvraag een beschikking tot subsidieverlening.

Artikel 9

1. De subsidie wordt verleend onder de opschortende voorwaarde dat binnen twee weken na de datum van de beschikking tot subsidieverlening een uitvoeringsovereenkomst tot stand is gekomen tussen de Staat en de subsidie-ontvanger overeenkomstig de overeenkomst opgenomen in de bijlage.
2. De subsidie wordt verleend onder de opschortende voorwaarde dat de subsidie-ontvanger binnen vier weken na de datum van de beschikking tot subsidieverlening aantoont dat een bankgarantie als bedoeld in artikel 2, eerste lid, van de overeenkomst opgenomen in de bijlage is afgegeven.
3. Indien niet tijdig aan de voorwaarde, bedoeld in het eerste of tweede lid, is voldaan wordt subsidie voor de desbetreffende kavel verleend voor de eerstvolgende aanvraag in de rangschikking.

Artikel 10

1. De subsidie wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. Productie-installaties als bedoeld in artikel 2 worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 6, derde lid, van het besluit.
3. Productie-installaties als bedoeld in artikel 2 worden aangewezen als productie-installaties als bedoeld in artikel 23, derde en vierde lid, van het besluit.

7. If individual applications from the same applicant are ranked the highest for both wind farm sites but the level of equity capital held by that applicant is lower than 10% of the combined total investment costs for the two projects, then only the application featuring the lowest bid price per kWh will be entitled to a grant. If the amount bid for each project is equal, then the Minister will determine by means of a lottery which application will be entitled to a grant.
8. If several applications are ranked the highest for a wind farm site, then the Minister will determine the final ranking of these applications by means of a lottery.
9. A grant will be refused to the extent that providing it would mean that more than one operator per wind farm site would receive a grant.

Article 7

A price cap of € 0.11975/kWh applies.

Article 8

If the Minister provides a grant to an applicant that submitted a combined application, the Minister will issue a decision to award a grant for each wind farm site that is part of the combined application.

Article 9

1. The grant will be awarded under the condition that within two weeks of the decision to award a grant an implementation agreement is entered into between the State and the recipient in accordance with the agreement included in the appendix.
2. The grant will be awarded under the condition that within four weeks of the date of the decision to award a grant the recipient provides proof that a bank guarantee has been issued, as referred to in Article 2, first paragraph, of the agreement included in the appendix.
3. If the conditions referred to in the first and second paragraphs are not complied with in the given time, then the grant for the relevant wind farm site will be issued to the next applicant in the ranking.

Article 10

1. The grant will be provided over a period of 15 years.
2. Offshore wind farms as referred to in Article 2 will be designated as power generation facilities as referred to in Section 6, subsection 3, of the Decision.
3. Offshore wind farms as referred to in Article 2 will be designated as power generation facilities as referred to in Section 23, subsections 3 and 4, of the Decision.

Artikel 11

De subsidie-ontvanger neemt de productie-installatie in gebruik binnen 5 jaar na de datum van de beschikking tot subsidieverlening.

Artikel 12

1. De basiselektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 20, eerste lid, van het besluit bedraagt voor productie-installaties als bedoeld in artikel 2 € 0,03 per kWh.
2. Het maximale aantal vollasturen, bedoeld in artikel 23, vijfde lid, van het besluit voor productie-installaties als bedoeld in artikel 2 is gelijk aan de netto P50-waarde vollasturen die is opgenomen in de aanvraag.

Artikel 13

1. Voor de vaststelling van de correcties ten behoeve van de voorschotverlening voor 2016 wordt voor de elektriciteitsprijs de gemiddelde waarde in de periode 1 mei 2014 tot en met 30 april 2015 gehanteerd.
2. De correcties op het tenderbedrag ten behoeve van de voorschotverlening worden voor 2016 als volgt vastgesteld:
 - a. € 0,037681 per kWh voor wat betreft de elektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 22, eerste lid, onderdeel a, van het besluit;
 - b. € 0 voor wat betreft de waarde van de garanties van oorsprong, bedoeld in artikel 22, eerste lid, onderdeel b, van het besluit.

§ 3. Slotbepalingen

Artikel 14

De Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie wordt als volgt gewijzigd:

1. Artikel 2 wordt als volgt gewijzigd:
 - a. Het tweede lid wordt als volgt gewijzigd:
 - 1°. Onderdeel e, onder 4°, wordt vervangen door:
 - 4°. een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark, waarin de beschikbaarheid, zogeëffecten, elektriciteitsverliezen, eigen consumptie, omgevingseffecten op de windturbine, turbinerendement en terugregelverliezen zijn opgenomen;
 - 2°. In onderdeel f wordt 'artikel 6.16g van het Waterbesluit' vervangen door: artikel 6:16d, eerste lid, onderdeel c, van het Waterbesluit.

Article 11

The grant recipient will put the offshore wind farm into operation within five years of the date of the decision to award a grant.

Article 12

1. The base electricity price referred to in Section 20, subsection 1, of the Decision for offshore wind farms as referred to in Article 2 is € 0.03/kWh.
2. The maximum number of full load hours as referred to in Section 23, subsection 5, of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision as referred to in Article 2, is equal to the net P50 value full load hours that is included in the application.

Article 13

1. In order to determine the corrections to be used for the benefit of the award of the advance payment for 2016 in relation to the electricity price, the average value for the period from 1 May 2014 to 30 April 2015 will be used.
2. The corrections relating to the amount of the tender price bid, for the benefit of the award of the advance payment, will be determined for 2016 as follows:
 - a) € 0.037681/kWh concerning the electricity price as referred to in Section 22, subsection 1, part a, of the Decision;
 - b) € 0 concerning the value of the guarantees of origin as referred to in Section 22, subsection 1, part b, of the Decision.

§ 3. Concluding provisions

Article 14

The General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production will be amended as follows:

1. Article 2 will be amended as follows:
 - a. The second paragraph will be amended as follows:
 - 1°. Part e, under 4°, will be replaced by:
 - 4°. A calculation of the P50 value for net electricity generation per annum of the wind farm, with due regard for availability, proximity effects, electricity losses, own consumption, environmental effects on the turbine, turbine yield and curtailment losses;
 - 2°. In part f, 'Section 6.16g of the Water Decree' is to be replaced by 'Section 6:16d, subsection 1, part c, of the Water Decree'.

b. Het vierde lid komt te luiden:

4. Indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee is de omvang van het eigen vermogen, bedoeld in het derde lid, onderdeel c, gelijk aan de overeenkomstig artikel 5 van de Regeling windenergie op zee 2016 vastgestelde omvang van het eigen vermogen.

c. Het zesde lid komt te luiden:

6. Bij de berekening van de P50-waarde, bedoeld in het tweede lid, onderdeel e, onder 4°, van een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee wordt voor het zogeeffect, uitsluitend rekening gehouden met de desbetreffende productie-installatie en met andere productie-installaties voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee die in gebruik zijn genomen voor 1 juli 2016.

2. Na artikel 14c wordt in paragraaf 6 een artikel ingevoegd, luidende:

Artikel 14d

Op een aanvraag om subsidie als bedoeld in artikel 2 van de Regeling windenergie op zee 2015 blijft artikel 2 van deze regeling van toepassing zoals dat luidde op het tijdstip van indienen van die aanvraag.

Artikel 15

Deze regeling treedt in werking met ingang van 15 september 2016.

Artikel 16

Deze regeling wordt aangehaald als: Regeling windenergie op zee 2016.

Deze regeling zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage, 1 juli 2016

De Minister van Economische Zaken,
H.G.J. Kamp

b. The fourth paragraph will read:

4. If the application is submitted for an offshore wind farm, the share in the equity capital as referred to in the third paragraph, part c, equals the level of the equity capital as determined in accordance with Article 5 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016.

c. The sixth paragraph will read:

6. In the calculation of the P50 value for offshore wind projects referred to in the second paragraph, part e, under 4°, only the wind farm concerned and other wind farms that are in operation before 1 July 2016 should be taken into account to determine proximity effects.

2. In section 6, the following article will be inserted following Article 14c:

Article 14d

A grant application as referred to in Article 2 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 will continue to be subject to Article 2 of this Ministerial Order in its wording at the time the application was submitted.

Article 15

This Ministerial Order comes into force as from 15 September 2016.

Article 16

This Ministerial Order will be cited as: Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016.

This Ministerial Order and the associated explanatory notes will be published in the Government Gazette.

The Hague, 1 July 2016

The Minister of Economic Affairs,
H.G.J. Kamp

Bijlage behorende bij artikel 9

Uitvoeringsovereenkomst tot zekerheid van het aanvangen van de activiteiten ter zake waarvan subsidie is verstrekt op basis van de Regeling windenergie op zee 2016.

1. De Staat der Nederlanden, (hierna te noemen: de Staat), te dezen rechtsgeldig vertegenwoordigd door de Minister van Economische Zaken;

en

2., gevestigd te (hierna te noemen: Ondernemer);

.....

(hierna te samen ook te noemen: Partijen);

overwegen:

- a. De Minister van Economische Zaken heeft blijkens een beschikking met kenmerk, hierna te noemen Beschikking, waarvan een kopie als Bijlage A bij deze overeenkomst is gevoegd aan de Ondernemer een subsidie verstrekt als bedoeld in artikel 2 van de Regeling windenergie op zee 2016, hierna te noemen Regeling.
- b. De Beschikking bevat de opschortende voorwaarde dat binnen twee weken na afgifte van de beschikking de onderhavige uitvoeringsovereenkomst, hierna te noemen Uitvoeringsovereenkomst, tot stand is gekomen tussen de Staat en de subsidie-ontvanger.
- c. De Minister van Economische Zaken beoogt door middel van deze Uitvoeringsovereenkomst te verzekeren dat de Ondernemer de productie-installatie, bedoeld in de Beschikking, tijdig in gebruik zal nemen.

Partijen komen daartoe het volgende overeen:

Artikel 1. Tijdige ingebruikname van de productie-installatie De Ondernemer verplicht zich jegens de Staat de productie-installatie, bedoeld in de Beschikking, tijdig in gebruik te nemen en wel binnen de in artikel 11 van de Regeling bedoelde periode of, indien op grond van artikel 62, derde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie een ontheffing is verleend, binnen de in de ontheffing opgenomen periode.

Artikel 2. Inhoud en omvang van de garantie

1. De Ondernemer verplicht zich om tot zekerheid voor de nakoming van de in artikel 1 bedoelde verplichting,

Appendix to article 9

Implementation agreement for certainty in the commencement of the activities in relation to which the grant is provided on the basis of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016.

1. The State of the Netherlands (hereinafter referred to as 'the State'), legally represented in this matter by the Minister of Economic Affairs;

and

2., established in (hereinafter referred to as 'the Company');

.....

(hereinafter also jointly referred to as 'the Parties');

whereas:

- a. The Minister of Economic Affairs has provided in accordance with a decision with reference number, hereinafter referred to as the Decision, a copy of which is enclosed with this agreement as Appendix A, to the Company a grant as referred to in Article 2 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016, hereinafter referred to as: the Ministerial Order.
- b. The Decision contains the condition that within two weeks after issuance of the Decision, the implementation agreement, hereinafter referred to as 'the Implementation Agreement', has come into effect between the State and the grant recipient.
- c. By means of this Implementation Agreement, the Minister of Economic Affairs intends to ensure that the Company will put the offshore wind farm, as referred to in the Decision, into operation in good time.

have agreed as follows:

Article 1. Putting the offshore wind farm into operation in good time

The Company accepts responsibility in respect of the State to put the offshore wind farm, as referred to in the Decision, into operation in good time and at least within the period referred to in Article 11 of the Ministerial Order or, if an exemption has been granted pursuant to Section 62, subsection 3, of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision, within the period cited in that exemption.

Article 2. Contents and level of the guarantee

1. To ensure compliance with the obligation cited in Article 1, as well as the penalties owing in case of non-

alsmede de bij niet tijdige nakoming verschuldigde boetes, binnen vier weken na de datum van de Beschikking ten behoeve van de Staat financiële zekerheid te stellen en gesteld te houden voor een bedrag groot € 10.000.000 (zegge: tien miljoen euro) door middel van de afgifte aan de Staat van een door een binnen de Europese Unie gevestigde bank afgegeven bankgarantie welke is opgemaakt onder gebruikmaking van het model opgenomen in de bijlage.

2. De Ondernemer verplicht zich om tot zekerheid voor de nakoming van de in artikel 1 bedoelde verplichting, alsmede de bij niet tijdige nakoming verschuldigde boetes, binnen 12 maanden na de datum van de Beschikking ten behoeve van de Staat financiële zekerheid te stellen en gesteld te houden voor een bedrag groot € 35.000.000 (zegge: vijfendertig miljoen euro) door middel van de afgifte aan de Staat van een door een binnen de Europese Unie gevestigde bank afgegeven bankgarantie welke is opgemaakt onder gebruikmaking van het model opgenomen in de bijlage.
3. De verplichting, bedoeld in het tweede lid, vervalt indien de Staat de Beschikking binnen 12 maanden nadat deze is afgegeven intrekt.

Artikel 3. Vrijval van de garantie

1. De verplichting de in artikel 2 bedoelde bankgaranties te blijven stellen vervalt uitsluitend door het schriftelijk bericht van de Staat aan de Bank dat de verplichting geheel of gedeeltelijk is vervallen. De Ondernemer ontvangt een kopie van het bericht van verval.
2. Zodra de verplichting geheel is vervallen zal de Staat de bankgarantie retourneren aan de Bank.
3. De Staat zendt schriftelijk bericht als bedoeld in het eerste lid ten aanzien van de gehele bankgarantie, bedoeld in artikel 2, eerste lid, op het moment dat de bankgarantie, bedoeld in artikel 2, tweede lid, is afgegeven.

Artikel 4. Boetes

1. Indien de Ondernemer de productie-installatie niet binnen de in artikel 1 bedoelde periode in gebruik heeft genomen, is de Ondernemer aan de Staat bij wijze van boete een bedrag verschuldigd groot € 3.500.000 (zegge: drie miljoen vijf honderd duizend euro).
2. Indien de Ondernemer daarna nog in gebreke blijft met het in gebruik nemen van de productie-installatie is de Ondernemer maandelijks een boete van € 3.500.000 (zegge: drie miljoen vijf honderd duizend euro) verschuldigd voor zover hij de productie-installatie op de eerste van elke volgende maand niet in gebruik heeft genomen.
3. Indien de Staat de Beschikking binnen 12 maanden nadat deze is afgegeven intrekt op verzoek van de Ondernemer zijn het eerste en tweede lid niet van toepassing en is de

compliance within good time, the Company undertakes to provide and maintain financial security for the benefit of the State for an amount of € 10,000,000 (ten million euros) within four weeks of the date of the Decision, by means of issuance of a bank guarantee (issued by a bank established within the European Union) to the State that has been drawn up using the model included in the appendix.

2. To ensure compliance with the obligation cited in Article 1, as well as the penalties owing in case of non-compliance within good time, the Company undertakes to provide and maintain financial security for the benefit of the State for an amount of € 35,000,000 (thirty-five million euros) within 12 months of the date of the Decision, by means of issuance of a bank guarantee (issued by a bank established within the European Union) to the State that has been drawn up using the model included in the appendix.
3. The obligation referred to in the second paragraph will no longer apply if the State revokes the Decision within 12 months after it has been granted.

Article 3. Release of the guarantee

1. The obligation to maintain the bank guarantees referred to in Article 2 will no longer apply only once the State has issued a written statement to the Bank confirming that the obligation has lapsed (specifying whether it has lapsed wholly or in part). The Company will receive a copy of the statement concerning the lapse.
2. As soon as the obligation has lapsed completely, the State will return the bank guarantee to the Bank.
3. The State will send written notification as referred to in the first paragraph, in respect of the whole bank guarantee as referred to in Article 2, paragraph 1, as soon as the bank guarantee as referred to in Article 2, paragraph 2, has been issued.

Article 4. Penalties

1. If the Company has not put the wind farm into operation within the period referred to in Article 1, then the Company will pay the State a penalty of € 3,500,000 (three million five hundred thousand euros).
2. If the Company remains in default by failing to put the wind farm into operation thereafter, then the Company will be obliged to pay a monthly penalty of € 3,500,000 (three million five hundred thousand euros) insofar as it has not put the wind farm into operation on the first of every following month.
3. If the State revokes the Decision at the request of the Company within 12 months after it has been issued, then the first and second paragraphs do not apply and the

Ondernemer aan de Staat bij wijze van boete eenmalig en zonder dat enige ingebrekestelling nodig is een bedrag verschuldigd groot € 10.000.000 (zegge: tien miljoen euro).

4. Indien de Ondernemer de bankgarantie, bedoeld in artikel 2, tweede lid, niet binnen 12 maanden na de datum van de Beschikking heeft gesteld, is de Ondernemer aan de Staat bij wijze van boete eenmalig een bedrag verschuldigd groot € 10.000.000 (zegge: tien miljoen euro). De boete is verschuldigd door het enkele verloop van de termijn en zonder dat enige ingebrekestelling nodig is.
5. De boetes, bedoeld in het eerste en tweede lid, in totaal ten hoogste tien, zijn telkens verschuldigd voor het enkele verloop van de termijn en zonder dat enige ingebrekestelling nodig is.
6. De Ondernemer machtigt bij deze de Staat onherroepelijk tot het innen van de boetes door het invoeren van de bankgarantie voor het bedrag van de boete, telkens wanneer een boete verschuldigd is geworden.
7. Indien het desbetreffende kavelbesluit na de datum van de Beschikking wordt gewijzigd als gevolg van een beroepsprocedure kan de Ondernemer binnen 6 weken na die wijziging verzoeken tot intrekking van de Beschikking zonder dat een boete verschuldigd is op grond van het derde lid of voor het niet tijdig in gebruik nemen van de productie-installatie in de daaropvolgende periode.

Artikel 5. Vrijwaring

1. Aan de inhoud van door de Staat beschikbaar gestelde onderzoeksrapportages betreffende het windenergiegebied Borssele kan de Ondernemer jegens de Staat geen rechten ontleen.
2. Het aanvangen van de bouw van de productie-installatie voordat het desbetreffende kavelbesluit onherroepelijk is geworden, is voor rekening en risico van de Ondernemer.

Artikel 6. Aanvang en einde Uitvoeringsovereenkomst

1. Deze Uitvoeringsovereenkomst treedt in werking door de ondertekening daarvan door de Partijen.
2. Deze Uitvoeringsovereenkomst eindigt van rechtswege door de teruggave van beide bankgaranties door de Staat aan de Bank.

Artikel 7. Domiciliekeuze en berichtgevingen

1. De Staat kiest voor uitvoering van deze Uitvoeringsovereenkomst domicilie ten kantore van de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland, onderdeel van het ministerie van Economische Zaken, Hanzelaan 310, 8017 JK Zwolle.
2. Onverminderd het bepaalde in het Wetboek van Burgerlijke Rechtsvordering dienen alle mededelingen, aanzeggingen, verzoeken, toestemmingen en andere

Company will pay a one-off penalty of € 10,000,000 (ten million euros) to the State without any notice of default being required.

4. If the Company has not provided the bank guarantee, as referred to in Article 2, paragraph 2, within 12 months of the date of the Decision, then the Company will pay a one-off penalty of € 10,000,000 (ten million euros) to the State. The penalty will be owed by the virtue of the expiry of the time limit and without any notice of default being required.
5. No more than ten penalty charges, as referred to in paragraphs 1 and 2, will be issued.
6. The Company hereby irrevocably authorises the State to collect the penalties by invoking the bank guarantee for the amount of the penalty, each time that a penalty has become due and payable.
7. If the relevant wind farm site decision is amended after the date of the Decision as a result of an appeal procedure, then the Company, within six weeks of that amendment, can request that the Decision be revoked without becoming liable to a penalty pursuant to the third paragraph or for not putting the offshore wind farm into operation in good time in the following period.

Article 5. Indemnification

1. The Company cannot derive any rights in respect of the State from the contents of the investigation reports made available by the State concerning the Borssele Wind Farm Zone.
2. Starting construction work on the offshore wind farm before the relevant wind farm site decision has become irrevocable is at the risk and expense of the Company.

Article 6. Commencement and end of the Implementation Agreement

1. This Implementation Agreement comes into force through its signing by the Parties.
2. This Implementation Agreement will end by operation of law through the return of both bank guarantees by the State to the Bank.

Article 7. Choice of an address for service and notification

1. As choice of address for service for the implementation of this Implementation Agreement, the State chooses the offices of the Netherlands Enterprise Agency, which forms part of the Ministry of Economic Affairs, Hanzelaan 310, 8017 JK Zwolle.
2. Without prejudice to the provisions set out in the Code of Civil Procedure, all announcements, notices, requests, permissions and other messages under this

berichten uit hoofde van deze uitvoeringsovereenkomst schriftelijk te worden gedaan.

3. Mededelingen, aanzeggingen, verzoeken, toestemmingen en andere berichten die niet in overeenstemming met het tweede lid zijn gedaan blijven zonder rechtsgevolg.
4. De Staat is bevoegd eenzijdig van het bepaalde in het eerste lid af te wijken.

Artikel 8. Rechtskeuze

1. Op deze Uitvoeringsovereenkomst is uitsluitend Nederlands recht van toepassing.
2. Alle geschillen in verband met deze uitvoeringsovereenkomst of met afspraken die daarmee samenhangen zullen worden beslecht door de bevoegde rechter te Den Haag.

Artikel 9. Citeertitel

Deze Uitvoeringsovereenkomst wordt tussen partijen aangeduid als 'Uitvoeringsovereenkomst Wind op zee Staat/..... kavel ... Borssele'.

Aldus overeengekomen en in tweevoud ondertekend

te

Ondernemer

te 's-Gravenhage op

De Minister van Economische Zaken,
H.G.J. Kamp

Implementation Agreement must be provided in writing.

3. Announcements, notices, requests, permissions and other messages that are not provided in accordance with the second paragraph will have no legal effect.
4. The State is authorised to deviate unilaterally from the provisions of the first paragraph.

Article 8. Choice of law

1. This Implementation Agreement is exclusively governed by Dutch law.
2. Any and all disputes in connection with this Implementation Agreement or with associated agreements will be resolved by the competent court in The Hague.

Article 9. Short title

This Implementation Agreement will be cited between the Parties as 'Implementation Agreement Offshore Wind between the State and Wind Farm Site Borssele'.

Agreed and signed in duplicate

in

Company

in The Hague on

The Minister of Economic Affairs,
H.G.J. Kamp

Bijlage behorende bij de uitvoeringsovereenkomst wind op zee staat/.....

Model bankgarantie

DE ONDERGETEKENDE,

....., gevestigd te, hierna te noemen de 'Bank',

IN AANMERKING NEMENDE DAT:

A., gevestigd te, (hierna te noemen de Ondernemer) en de STAAT der NEDERLANDEN, (hierna te noemen: Staat), waarvan de zetel is gevestigd te Den Haag, te dezen vertegenwoordigd door, hierbij vertegenwoordigd door de Minister van Economische Zaken op de 'Uitvoeringsovereenkomst Wind op zee Staat/.... kavel ... Borssele' (hierna: uitvoeringsovereenkomst) hebben getekend;

B. De Ondernemer volgens artikel 2 van de uitvoeringsovereenkomst binnen vier weken na de datum van de beschikking tot subsidieverlening ten behoeve van de Staat financiële zekerheid dient te stellen en gesteld dient te houden voor een bedrag groot € 10.000.000 en binnen 12 maanden na de datum van de beschikking tot subsidieverlening ten behoeve van de Staat financiële zekerheid dient te stellen en gesteld dient te houden voor een bedrag groot € 35.000.000, beiden door de afgifte aan de Staat van een door een bank afgegeven bankgarantie welke luidt conform het model dat als Bijlage bij die overeenkomst behoort;

C. De Bank bereid is de desbetreffende bankgarantie ten gunste van de Staat te stellen onder de hierna te noemen voorwaarden:

VERKLAART ALS VOLGT

1. De Bank stelt zich hierbij als zelfstandige verbintenis tegenover de Staat onherroepelijk en onvoorwaardelijk garant voor al hetgeen de Staat van de Ondernemer op grond van de uitvoeringsovereenkomst te vorderen heeft tot een maximumbedrag van €... (€ 10.000.000 danwel € 35.000.000).
2. Deze bankgarantie is een abstracte afroepgarantie. De Bank komt in geen geval een beroep toe op de onderliggende rechtsverhouding tussen de Staat en de Ondernemer als vervat in de Uitvoeringsovereenkomst.
3. De Bank zal op eerste schriftelijk verzoek van de Staat, zonder opgaaf van redenen te verlangen of nader bewijs te vragen, overgaan tot uitbetaling van al hetgeen de Ondernemer, volgens verklaring van de Staat,

Appendix to the implementation agreement offshore wind between the state and

Model for bank guarantee

THE UNDERSIGNED,

....., established in, hereinafter referred to as the Bank,

CONSIDERING THAT:

A., established in (hereinafter referred to as 'the Company') and the STATE of the NETHERLANDS (hereinafter referred to as 'the State'), of which the registered office is established in The Hague, represented in this matter by, hereby represented by the Minister of Economic Affairs, signed the 'Implementation Agreement Offshore Wind between the State andBorssele' (hereinafter referred to as 'the Implementation Agreement') on

B. According to Article 2 of the Implementation Agreement, the Company is required to provide and maintain financial security for the benefit of the State totalling € 10,000,000 within four weeks of the date of the decision to provide a grant and, within 12 months of the date of the decision to provide a grant, is required to provide and maintain security for the benefit of the State totalling € 35,000,000, both of which should be provided to the State by way of a bank guarantee issued by a bank in accordance with the model that is attached as an appendix to that agreement;

C. The Bank is prepared to provide the relevant bank guarantee for the benefit of the State under the conditions set out below:

DECLARE AS FOLLOWS

1. The Bank hereby irrevocably and unconditionally provides a guarantee as an independent obligation in respect of the State for any and all claims by the State against the Company pursuant to the Implementation Agreement up to a maximum amount of € (€ 10,000,000 or € 35,000,000).
2. This bank guarantee is an abstract standby guarantee. Under no circumstances does the Bank have any claim to the underlying legal relationship between the State and the Company as expressed in the Implementation Agreement.
3. At the first request from the State, without requiring the provision of reasons or requesting further evidence, the Bank will pay all that the Company, according to the statement from the State, owes under the

verschuldigd is uit hoofde van de
Uitvoeringsovereenkomst.

4. Deze bankgarantie vervalt uitsluitend door het schriftelijk bericht van de Staat aan de Bank dat de verplichting geheel of gedeeltelijk is vervallen.
5. De Minister van Economische Zaken zendt de bankgarantie zo spoedig mogelijk nadat deze geheel is vervallen retour aan de Bank.
6. Op deze bankgarantie is Nederlands recht van toepassing. Alle geschillen die mochten ontstaan over of naar aanleiding van deze bankgarantie zullen worden beslecht door de bevoegde rechter te 's-Gravenhage.
7. Indien deze bankgarantie dient te worden geretourneerd geschiedt dat door toezending aan adres:

Getekend te

op

De Bank.

Implementation Agreement.

4. This bank guarantee will lapse only after written notification from the State to the Bank stating that the obligation has lapsed completely or in part.
5. The Minister of Economic Affairs will return the bank guarantee to the Bank as soon as possible after it has lapsed completely.
6. This bank guarantee is governed by Dutch law. Any and all disputes that may arise concerning or in relation to this bank guarantee will be resolved by the competent court in The Hague.
7. If this bank guarantee is to be returned, this will be done by sending it to the following address:

Signed in

on

The Bank.

Toelichting

I. Algemeen

1. Aanleiding en doel

Op 6 september 2013 is het energieakkoord duurzame groei gesloten tussen werkgevers, werknemers, natuur- en milieuorganisaties, energiebedrijven, decentrale overheden, het Rijk en vele andere organisaties. Eén van de pijlers van het energieakkoord is het opschalen van de opwekking van hernieuwbare energie. De doelstelling is 14% hernieuwbare energie te realiseren in 2020 en 16% in 2023. Eén van de bronnen hiervoor is windenergie op zee. Windparken op zee zullen de komende jaren zonder subsidie niet gerealiseerd worden. Specifiek voor windparken op zee is daarom afgesproken dat er de komende jaren subsidie komt voor 3.500 MW in totaal, te verdelen in 700 MW per jaar in de periode 2015-2019. Met het Besluit stimulering duurzame energieproductie (hierna: Besluit SDE) is een voorziening gecreëerd voor stimulering van de productie van hernieuwbare energie. Met de onderhavige regeling wordt hieraan verdere invulling gegeven door de subsidiëring van de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie op zee te regelen.

Met de Wet windenergie op zee is voorzien in een integraal wettelijk kader voor het op grote schaal realiseren van windenergie op zee. Het uitgangspunt van die wet is dat windparken alleen gebouwd mogen worden op locaties (kavels) die zijn aangewezen in een kavelbesluit en indien een vergunning is verleend. Met de regeling windenergie op zee 2015 is de subsidiëring van de windparken op Kavel I en II in het windenergiegebied Borssele geregeld. De onderhavige regeling betreft de kavels III en IV in het windenergiegebied Borssele. Deze regeling wijkt slechts op een beperkt aantal punten af van de Regeling windenergie op zee 2015. Voor nadere toelichting wordt daarom verwezen naar de toelichting bij die regeling. De afwijkingen ten opzichte van de Regeling windenergie op zee 2015 hebben met name betrekking op de eigenschappen van kavel III en IV. Voorts zijn de afwijzingsgronden aangevuld met het oog op de mogelijke indiening van bovenmatig veel aanvragen door of vanwege dezelfde partij. Tot slot is een aantal bepalingen verduidelijkt.

2. Regeldruk

Deze regeling wijkt slechts op een beperkt aantal punten af van de regeling Windenergie op zee 2015. Ten aanzien van de regeldruk zijn er geen wijzigingen. Derhalve wordt voor de berekening van de regeldruk verwezen naar de toelichting bij de Regeling windenergie op zee 2015.

Explanatory notes

I. General

1. Reason and object

On 6 September 2013, employers, employees, nature conservation and environmental organisations, energy companies, non-central government authorities, central government and many other bodies and organisations signed the Energy Agreement for Sustainable Growth (Energieakkoord duurzame groei). One of the pillars under this Energy Agreement is the resolve to upscale the generation of renewable energy. The target is to achieve a 14% share for renewable energy in 2020 and a 16% share in 2023. One resource to be used for that purpose is offshore wind energy. In the years ahead, no offshore wind farms can be realised unless grants are provided to that end. It has been agreed, therefore, that specifically for the benefit of offshore wind farms, grants will be made available in the years ahead for a total of 3,500 MW, to be divided into 700 MW per year over the 2015-2019 period. The Stimulation of Sustainable Energy Production Decision (the Decision) has created a facility to stimulate the production of renewable energy. The present Ministerial Order further elaborates on this by providing for a system of grants for the production of renewable electricity using offshore wind farms.

The Offshore Wind Energy Act provides for an integrated statutory framework for the large-scale generation of offshore wind energy. A central notion in the Act is that wind farms can only be built on sites ('wind farm sites') designated for that purpose in a Wind Farm Site Decision and only after a permit has been issued. The Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 regulates the provision of grants for the wind farms in Wind Farm Sites I and II in the Borssele Wind Farm Zone. The present 2016 Ministerial Order concerns Wind Farm Sites III and IV in the Borssele Wind Farm Zone. This Ministerial Order only differs from the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 on a limited number of points. For further details, therefore, reference is made to the explanatory notes in the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015. The differences between the present document and the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 mainly concern the characteristics of Wind Farm Sites III and IV. In addition, the grounds for refusal have been extended in view of the possible submission of excessive numbers of applications by or on behalf of one and the same party. Finally, a number of provisions have been clarified.

2. Regulatory pressure

This Ministerial Order only differs from the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 on a limited number of points. There are no changes as regards regulatory pressure. For details about the calculation of the regulatory pressure, therefore, please refer to the explanatory notes to the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015.

II. Artikelsgewijs

Artikel 1

In artikel 1 worden de kavels aangeduid door middel van een dynamische verwijzing naar de vastgestelde kavelbesluiten. Een wijziging van deze kavelbesluiten in verband met enkele onvolkomenheden is voorzien vóór inwerkingtreding van de onderhavige regeling.

Artikel 3

In artikel 3 wordt het minimale en maximale nominale vermogen bepaald van een productie-installatie die voor subsidie in aanmerking komt. Om te verzekeren dat de aangewezen kavels ruimtelijk effectief worden benut en dat ook de door TenneT aan te leggen netaansluiting voldoende wordt benut, dient de productie-installatie een bepaald minimumvermogen te hebben. TenneT garandeert de elektriciteitsafname tot en met 350 MW. Het minimumvermogen voor kavel IV is, evenals voor de kavels I en II, vastgesteld op 351 MW, verminderd met het aantal MW van de windmolen met het minste vermogen in de desbetreffende productie-installatie. Voor kavel III is het minimumvermogen vastgesteld op 331 MW. Het minimum en maximum vermogen voor deze kavel is kleiner in verband met de daarnaast gelegen innovatiekavel (kavel V), die een vermogen krijgt van 20 MW en die op hetzelfde TenneT-platform wordt aangesloten. Het maximumvermogen voor kavel IV wordt in navolging van de kavels I en II vastgesteld op 380 MW om overbelasting van het elektriciteitsnet op zee te voorkomen. Om dezelfde reden wordt het maximum vermogen voor kavel III vastgesteld op 360 MW.

Artikel 5

Aanvragen dingen slechts mee in de tender indien het eigen vermogen van de aanvrager ten minste zo groot is als 10% van de totale investeringskosten voor de desbetreffende productie-installatie (artikel 5, eerste lid, onderdeel a). Voor het bepalen van de omvang van eigen vermogen kan, indien de aanvrager een samenwerkingsverband is, het eigen vermogen van de deelnemers aan het samenwerkingsverband en diens moederonderneming(en) worden meegerekend. Als de aanvrager een dochteronderneming is, kan het eigen vermogen van de moederonderneming(en) worden meegerekend. Van een aanvraag van een samenwerkingsverband is sprake indien de aanvraag is ingediend door de samenwerkende partijen tezamen. Indien meerdere partijen samen een vennootschap oprichten die de aanvraag indient, wordt de aanvraag aangemerkt als aanvraag van deze vennootschap en niet als aanvraag van een samenwerkingsverband. De vermogens eis in artikel 5, eerste lid, onderdeel a, dient ertoe te voorkomen dat subsidie wordt verleend aan partijen die financieel onvoldoende solide zijn. Een aanvrager kan ook financieel voldoende solide zijn op basis

II. By article

Article 1

In Article 1, the wind farm sites are designated by means of dynamic reference to the adopted wind farm site decisions. It is anticipated that these wind farm site decisions will be amended to rectify a number of imperfections before the Ministerial Order comes into effect.

Article 3

Article 3 specifies the minimum and maximum capacity of a wind farm that is eligible for a grant. To ensure an effective spatial use of the designated wind farm sites and effective utilisation of the network connection to be provided by TenneT, the wind farm needs to have a certain minimum capacity. TenneT guarantees to purchase electricity up to 350 MW. The minimum capacity for Wind Farm Site IV (as for I and II) has been set at 351 MW minus the number of MW of the wind turbine with the least capacity in the wind farm concerned. The minimum capacity for Wind Farm Site III has been set at 331 MW. The minimum and maximum capacities for this wind farm site are smaller on account of the adjacent innovation site (Wind Farm Site V), which will have a capacity of 20 MW and will be connected to the same TenneT platform. Analogous to Wind Farm Sites I and II, the maximum capacity for Wind Farm Site IV has been set at 380 MW so as to prevent overload of the offshore wind farm. For the same reason, the maximum capacity for Wind Farm Site III has been set at 360 MW.

Article 5

Applications will only be taken into account if the applicant's equity capital at least equal 10% of the total investment cost for the wind farm (Article 5, paragraph 1, part a). If the applicant is a collaborative venture, the equity capital of participants in the venture and its parent company or companies can be included to calculate the level of equity capital. If the applicant is a subsidiary company, the equity capital of the parent company or companies can be included in the calculation. If an application is submitted jointly by partners in a collaborative venture, it qualifies as an application by a collaborative venture. If several parties jointly incorporate a company that submits an application, the application will qualify as an application by that company rather than as an application by a collaborative venture.

The purpose of the asset requirement in Article 5, paragraph 1, part a, is to prevent grants from being awarded to parties without sufficient financial substance. An applicant can also claim sufficient financial substance on the basis of the assets of other parties which participate in it. This is expressed in Article 5, paragraph 3. This is not intended to constitute any

van het vermogen van anderen die participeren in de aanvrager. Dit komt tot uitdrukking in artikel 5, derde lid. Niet is beoogd dat die ander moet instaan voor verplichtingen van de subsidie-aanvrager. Daarom moeten de begrippen moeder- en dochteronderneming in artikel 5 ruim worden uitgelegd. Zo kan, indien de aanvrager een joint venture is, het eigen vermogen van alle joint venture partners en diens moederondernemingen worden meegerekend. In geval van een besloten vennootschap in oprichting kan zowel het vermogen van de moederonderneming(en) als van de oprichtende partij worden meegerekend. Bij een aanvraag door een commanditaire vennootschap (CV) kan naast het afgescheiden vermogen van de CV ook het eigen vermogen van de beherend vennoot en diens moederonderneming(en) worden meegerekend.

Het tweede lid van artikel 5 regelt wat de gevolgen zijn als een aanvrager meer aanvragen indient dan op grond van artikel 4, tweede lid, is toegestaan. In dat geval beslist de minister afwijzend op alle aanvragen van die aanvrager voor de desbetreffende kavel. Indien dus bijvoorbeeld een aanvrager twee aanvragen indient voor kavel III, een aanvraag voor kavel IV en een gecombineerde aanvraag, worden beide aanvragen voor kavel III afgewezen maar kunnen de aanvraag voor kavel IV en de gecombineerde aanvraag wel meedingen in de tender.

Het vierde lid is bedoeld om onbedoeld gebruik van de tender te voorkomen. Het kan voorkomen dat een partij om tactische redenen een grote hoeveelheid aanvragen doet met gebruikmaking van verschillende aanvragers. Om dit tegen te gaan, bepaalt het vierde lid dat het eigen vermogen van een deelnemer aan een samenwerkingsverband of van een moederonderneming slechts mag worden meegerekend in het eigen vermogen van ten hoogste twee subsidie-aanvragers. Het eigen vermogen van andere entiteiten worden slechts meegerekend op verzoek van de aanvrager. Indien het eigen vermogen van dezelfde entiteit op grond van het derde lid voor de aanvragen van meer dan twee subsidie-aanvragers zou worden meegerekend, wordt het eigen vermogen van die entiteit in geen van de aanvragen meegerekend. Daarom wordt in het derde lid schriftelijke instemming van de moederonderneming vereist voor het meerekenen van diens eigen vermogen.

Artikel 6

In artikel 6 is het subsidieplafond voor de kavels in deze tender opgenomen. Voor kavel III geldt een subsidieplafond van € 2.400.000.000. Voor kavel IV geldt een plafond van € 2.600.000.000. De hoogte van het subsidieplafond is zodanig dat er genoeg ruimte is om de mogelijke parkontwerpen te kunnen subsidiëren.

Hoogstwaarschijnlijk zal een deel van dit budget niet gebruikt worden, omdat bijvoorbeeld minder vermogen zal worden neergezet dan maximaal is toegestaan of omdat het aantal vollasturen lager ligt dan theoretisch maximaal

obligation on the other party to stand surety for the applicant's liabilities. Hence, the concepts of parent company and subsidiary company in Article 5 will have to be given a broad interpretation. For example, if the applicant is a joint venture, the equity capital of all partners in the joint venture and its parent companies can be included in the calculation. In the case of a private limited liability company in formation, both the assets of the parent company or companies and those of the founder can be included. If the application is submitted by a limited partnership, the equity capital of the limited partner and its parent company or companies can be included in addition to the partnership's segregated capital.

The second paragraph of Article 5 provides for a situation whereby an applicant submits more applications than permitted pursuant to Article 4, paragraph 2. In such a case, the Minister will reject all applications from that applicant for the site concerned. If, for example, an applicant submits two applications for Wind Farm Site III, one application for Wind Farm Site IV and a combined application, both applications for Wind Farm Site III will be rejected, but the application for Wind Farm Site IV and the combined application can still compete in the tender.

The aim of the fourth paragraph is to prevent the tender from being used in a way that was not intended. There may be tactical reasons for a party to submit a large number of applications through multiple applicants. To combat this practice, paragraph 4 provides that the equity capital of a participant in a collaborative venture or the equity capital of a parent company can be included in the equity capital of no more than two grant applicants. The equity capital of other entities will only be included if the applicant so requests. If, pursuant to paragraph 3 above, the equity capital of the same entity were to be included for applications by more than two grant applicants, that entity's equity capital will not be included for any application. For this reason, paragraph 3 requires the parent company's consent for including its equity capital.

Article 6

Article 6 lays down the maximum grant available for the sites in this tender. The grant available is capped at € 2,400,000,000 for Wind Farm Site III and at € 2,600,000,000 for Wind Farm Site IV. These maximum amounts are sufficient to be able to provide grants for the possible wind farm designs. In all likelihood, part of this budget will remain unused because less than the maximum permitted capacity is provided, for example, or because the actual number of full load hours is lower than the number that would theoretically be feasible. The unused part of the budget will remain

haalbaar is. Het ongebruikte budget blijft beschikbaar voor toekomstige regelingen binnen de SDE+. De subsidie wordt verdeeld op basis van rangschikking. De wijze waarop dat gebeurt is identiek aan de wijze waarop dat in Regeling windenergie op zee 2015 is uiteengezet, maar met een uitzondering:

.....

Het zesde lid bepaalt dat, indien meerdere gecombineerde aanvragen voor beide kavels hoger worden gerangschikt dan de hoogst gerangschikte niet-gecombineerde aanvraag, de onderlinge rangschikking van die gecombineerde aanvragen wordt bepaald op basis van het gewogen gemiddelde tenderbedrag per kWh van de desbetreffende aanvragen. Daarbij weegt kavel III voor 33/68e deel mee, en kavel IV voor 35/68e deel.

Artikel 14

Artikel 14 wijzigt de Algemene uitvoeringsregeling stimulerend duurzame energieproductie (hierna: Algemene uitvoeringsregeling).

In artikel 2, tweede lid, onderdeel e, onder 4°, wordt verduidelijkt dat bij de berekening van de p50-waarde de beschikbaarheid, zogeheten, elektriciteitsverliezen, eigen consumptie, omgevingsverliezen op de windturbine, turbinevermindering en terugregelverliezen moeten zijn opgenomen. Voor het bepalen van het zogeheten wordt ingevolge het zesde lid van hetzelfde artikel uitsluitend rekening gehouden met de desbetreffende productie-installatie en met andere productie-installaties voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee die in gebruik zijn genomen voor 1 juli 2016.

Voor het bepalen van de omvang van het eigen vermogen als bedoeld in artikel 2, derde lid, onderdeel c, wordt aangesloten bij het vermogen zoals dat is vastgesteld op grond van artikel 5 van de Regeling windenergie op zee 2016. Daarbij kan op verzoek van de aanvrager het eigen vermogen van bepaalde andere entiteiten worden meegerekend (zie de toelichting op artikel 5). Door de koppeling met dat artikel wordt bewerkstelligd dat voor de toepassing van beide artikelen wordt uitgegaan van hetzelfde bedrag aan eigen vermogen.

Aan de algemene uitvoeringsregeling wordt een nieuw artikel (artikel 14d) toegevoegd dat overgangsrecht bevat. Artikel 14c regelt dat op aanvragen om subsidie op grond van de Regeling windenergie op zee 2015, de bepalingen van de Algemene uitvoeringsregeling ongewijzigd van toepassing blijven. Hiermee wordt voorkomen dat de nu doorgevoerde wijzigingen van toepassing worden op aanvragen om subsidie voor kavel I en II van het windenergiegebied Borssele, waarvoor de aanvraagperiode reeds is verstreken.

De Minister van Economische Zaken,
H.G.J. Kamp

available for future schemes within SDE+.

The grant will be divided on the basis of a ranking system. The method is identical to the method applied in the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015, with one exception:

.....

According to paragraph 6, if several combined applications are ranked higher in the ranking for both wind farm sites than the highest ranked individual application, then the ranking of these combined applications will be based on the average amount of the tender price bid per kWh of the relevant applications, whereby the tender bid price for Wind Farm Site III has a weight of 33/68 and the tender bid price for Wind Farm Site IV has a weight of 35/68.

Article 14

Article 14 amends the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production (the General Implementing Regulations).

Article 2, paragraph 2, part e, under 4° provides that a calculation of the P50 value must be performed with due regard for availability, proximity effects, electricity losses, own consumption, environmental effects on the turbine, turbine yield and curtailment losses. In accordance with paragraph 6 of this same article, only the wind farm concerned and other wind farms that are in operation before 1 July 2016 should be taken into account to determine proximity effects.

The level of the equity capital as referred to in Article 2, paragraph 3, part c, is determined on the basis of the assets as determined in accordance with Article 5 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016. The equity capital of certain other entities may be included if the applicant so requests (see the explanatory notes to Article 5). The link with that article ensures that the same amount in equity capital is used for both articles.

A new article (Article 14d) with transitory provisions will be added to the General Implementation Rules. According to Article 14c, the provisions of the General Implementing Regulations shall continue to apply unchanged to applications for a grant under the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015. This prevents the amendments that are currently being implemented from gaining legal force with regard to applications for grants for Wind Farm Sites I and II of the Borssele Wind Farm Zone, the application deadline for which has already expired.

The Minister of Economic Affairs,
H.G.J. Kamp

Translation of section of ‘Geconsolideerde Algemene uitvoeringsregeling Stimulering Duurzame Energieproductie’ (Consolidated General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)

§ 2. Aanvraag om subsidie

Artikel 2

1. Het plan, bedoeld in artikel 56, tweede lid, onderdeel d, van het besluit bevat in ieder geval:
 - a. een uitgewerkt tijdschema betreffende de ingebruikname van de productie-installatie dat de volgende gedateerde ijkmomenten bevat:
 - 1°. het verstrekken van de opdrachten voor de levering van onderdelen voor de bouw van de productie-installatie;
 - 2°. de aanvang van de bouw van de productie-installatie;
 - 3°. de aanvang van de productie van hernieuwbare elektriciteit, hernieuwbare warmte of hernieuwbaar gas;
 - 4°. de datum waarop de periode waarover subsidie wordt verstrekt moet aanvangen;
 - b. een exploitatieberekening die ten minste bevat:
 - 1°. een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie;
 - 2°. een overzicht van alle kosten- en baten van de productie-installatie; en
 - 3°. een berekening van het projectrendement over de subsidie looptijd.
2. In aanvulling op het eerste lid bevat het plan:
 - a. indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare energie uit waterkracht of biomassa, een energieopbrengstberekening;
 - b. indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbaar gas, een verklaring met prijsindicatie van de netbeheerder voor het invoeden van hernieuwbaar gas;
 - c. indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare warmte, een onderbouwing van de warmteafzet;
 - d. indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, hernieuwbare warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte, door middel van geothermie, een geologisch rapport dat voldoet aan:

§ 2. Application for a grant

Section 2

1. The plan, as referred to in Article 56, second paragraph, part d, of the Decision contains:
 - a. a detailed timetable for commissioning the power generation facility containing the following key dates:
 - 1°. delivery of parts for building the power generation facility;
 - 2°. construction start for the power generation facility;
 - 3°. start of production of renewable electricity, renewable heat or renewable gas;
 - 4°. date the grant provided should come into force;
 - b. an exploitation model that contains at least:
 - 1°. a specification of the investment costs per component of the power generation facility;
 - 2°. a summary of all costs and revenues relating to the power generation facility; and
 - 3°. a calculation of the Return on Investment over the period of the grant.
2. In addition to the first subsection, the plan must include:
 - a. a calculation of the energy yield if the application is submitted for a hydropower or biomass-fired power generation facility;
 - b. a statement giving a price indication from the network operator for feeding renewable gas into the grid, where an application is for a facility producing gas from renewable energy sources;
 - c. factual basis of the heat delivery where the application is submitted for a renewable heat facility;
 - d. a geological report if the application is for a geothermal energy facility producing renewable electricity and heat. The geological report should comply with:

- 1°. het Model Geologisch Onderzoek SDE+, dat wordt opgesteld met gebruikmaking van het formulier dat is opgenomen in de bij deze regeling behorende bijlage 7,
 - 2°. het Model Geologisch Onderzoek, dat wordt opgesteld met gebruikmaking van het formulier dat is opgenomen in bijlage D, behorende bij het Aanvraagformulier Subsidieregeling Energie en Innovatie Risico's dekken voor aardwarmte, opgenomen in bijlage 3.4.1. van de Subsidieregeling energie en innovatie, zoals deze luidde voor 2 oktober 2014, of
 - 3°. het Model Geologisch Onderzoek, dat wordt opgesteld met gebruikmaking van het Model Geologisch Onderzoek dat is opgenomen in Bijlage 4.3.1, behorend bij artikel 4.3.1 van de Subsidieregeling nationale EZ-subsidies;
- e. indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie, een windenergie-opbrengstberekening die is opgesteld door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen, waarbij gebruik wordt gemaakt van gerenommeerde rekenmodellen, omgevingsmodellen, windmodellen en windkaarten en dat tenminste bevat:
- 1°. de locatiegegevens van het windpark,
 - 2°. de technische specificaties van de beoogde windturbines (merk, type, ashoogte, rotordiameter en vermogenscurve),
 - 3°. de lokale windgegevens voor het windpark, en
 - 4°. een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark;
- f. indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee, informatie die aannemelijk maakt dat tijdig zal zijn voldaan aan artikel 6.16g van het Waterbesluit.
- 1°. the Model Geological Survey for Stimulation of Sustainable Energy Production, which is compiled using the form that is included in Appendix 7 attached to those regulations,
 - 2°. the Model Geological Survey, which is compiled using the form that is included in Appendix D attached to the Application Form for the Grant Regulations for Energy and Innovation for cover of the risks of geothermal energy, included in appendix 3.4.1. of the Grant Regulations for Energy and Innovation, as that reads before 2 October 2014, or
 - 3°. the Model Geological Survey, which is compiled using the Model Geological Survey included in Appendix 4.3.1, ancillary to Article 4.3.1 of the Grant Regulations for National Grants from the Ministry of Economic Affairs;
- e. if the application is for a wind power generation facility, a wind energy yield calculation should be included. This should be produced by an independent organisation with expertise in the area of wind energy yield calculations, whereby use is made of reputable calculation models, surrounding area models, wind models and wind charts. It must include:
- 1°. location details of the wind farm,
 - 2°. technical specifications of the intended wind turbines (brand, type, hub height, rotor diameter and power curve),
 - 3°. local wind data for the wind farm, and
 - 4°. a calculation of the P50-value for the net electricity production on an annual basis for the wind farm.
- f. if the application is for an offshore wind farm, it should include information that makes it likely that compliance with Section 6.16g of the Water Decree will occur in good time.

3. De financiële onderbouwing, bedoeld in artikel 56, tweede lid, onderdeel e, van het besluit voldoet ten minste aan de volgende eisen:
 - a. het bevat een financieringsplan voor de productie-installatie waarvoor subsidie wordt aangevraagd;
 - b. het biedt inzicht in het eigen vermogen van de aanvrager;
 - c. indien het aandeel van het eigen vermogen minder dan 20% van de investering in de productie-installatie bedraagt, bevat het een intentieverklaring van een financier voor de financiering van de productie-installatie waarvoor subsidie wordt aangevraagd, of in geval het een aanvraag om subsidieverlening voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee betreft een intentieverklaring van een financier voor de financiering van het resterende deel van die 20%.
4. Indien de aanvraag wordt ingediend voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee is het aandeel van het eigen vermogen, bedoeld in het derde lid, onderdeel c:
 - a. indien de subsidie-aanvrager een samenwerkingsverband is, gelijk aan het aandeel van de eigen vermogens van de deelnemers aan het samenwerkingsverband tezamen, of
 - b. indien de subsidie-aanvrager een dochteronderneming is, gelijk aan het aandeel van de eigen vermogens van de moederonderneming en de dochteronderneming tezamen.
5. Het overzicht, bedoeld in artikel 56, tweede lid, onderdeel f, van het besluit wordt in geval van een aanvraag om subsidieverlening voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee ondertekend door elk van de deelnemers aan het samenwerkingsverband.
6. Bij de berekening van de P50-waarde, bedoeld in het tweede lid, onderdeel e, onder 4°, van een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee wordt uitsluitend rekening gehouden met productie-installaties voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee die in gebruik zijn genomen voor 1 juli 2015.
7. Het inzicht in het eigen vermogen, bedoeld in het derde lid, onderdeel b, wordt in geval van een aanvraag om subsidieverlening voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee geboden door verstrekking van de meest recent vastgestelde jaarrekening van de aanvrager, diens moederonderneming of de deelnemers aan het samenwerkingsverband. Het jaar waarop die jaarrekening betrekking heeft ligt ten hoogste drie kalenderjaren voor het jaar waarin de subsidie-aanvragen ten laatste worden ontvangen.
3. The financial basis, as referred to in Article 56, second paragraph, part e, of the Decision, must comply with the following requirements at least:
 - a. it contains a financing plan for the power generation facility for which a grant will be applied for;
 - b. it offers insight into the equity of the applicant;
 - c. if the share of the equity capital amounts to less than 20% of the investment required for the power generation facility, then a letter of intent must be included from a financier confirming the financing of the power generation facility for which a grant has been applied for, or in the case of an application for the award of a grant for an offshore wind farm a letter of intent from a financier for the financing of the remaining part of that 20%.
4. If the application is submitted for an offshore wind farm, the share in the equity capital as referred to in the third paragraph, part c relates to:
 - a. if the grant applicant is a collaborative venture, is equal to the share in the equity capital of the participants of the collaborative venture together, or
 - b. if the grant applicant is a subsidiary of a company, is equal to the share in the equity capital of the parent company and the subsidiary company together.
5. In the case of an application for the award of a grant for an offshore wind farm, the summary referred to in Article 56, second paragraph, part f, of the decision will be signed by each of the participants in the collaborative venture.
6. In the calculation of the P50-value for offshore wind projects referred to in the second paragraph, part e, under 4°, only wind farms that are in operation before 1 July 2015 should be taken into account.
7. In the case of an application for the award of a grant for an offshore wind farm, the insight into the equity capital referred to in the third paragraph, part b, will be offered by the provision of the most recent annual accounts of the applicant, its parent company and/or the participants in the collaborative venture. The year to which those annual accounts apply must be no more than three calendar years before the year in which the grant applications are received at the latest.

Translation of 'Aanvraagformulier subsidie en vergunning windgebied Borssele Kavel III' (Application form subsidy and permit for Borssele Wind Farm Site III)



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Toelichting

Aanvraagformulier Subsidie stimulering duurzame
energie en vergunning voor windenergiegebied
Borssele Kavel III
(Regeling windenergie op zee 2016)

Algemene toelichting bij het aanvraagformulier

Waarvoor

Met dit formulier vraagt u als producent subsidie aan voor de opwekking van duurzame elektriciteit door middel van een productie-installatie voor windenergie op zee, welke is gelegen op kavel III in het windenergiegebied Borssele (Regeling windenergie op zee 2016). Tevens vraagt u met dit formulier een vergunning aan voor het bouwen en exploiteren van een windpark op kavel III in het windenergiegebied Borssele (Wet windenergie op zee, Kavelbesluit III windenergiegebied Borssele).

Wilt u (ook) voor kavel IV of voor beide kavels gecombineerd aanvragen? Dan dient u hiervoor het formulier voor kavel IV of het formulier voor de gecombineerde aanvraag voor kavel III en IV te gebruiken.

Voorwaarden voor de aanvraag

U dient het volledig ingevulde aanvraagformulier inclusief de volledig ingevulde verplichte bijlagen in bij de Rijksdienst Voor Ondernemend Nederland (RVO.nl). Indiening van een volledige aanvraag is van groot belang. Na sluiting van de tenderperiode kan een aanvraag niet meer worden aangevuld of aangepast met informatie die van invloed is op de beoordeling van de aanvraag. Een onvolledige aanvraag wordt afgewezen. De tender sluit op 29 september 2016 om 17:00.

Het aanvraagformulier en de bijlagen zijn opgesteld in het Nederlands. U moet de gevraagde gegevens aanleveren in het Nederlands of het Engels. Een aanvraag opgesteld in een andere taal wordt niet in behandeling genomen.

Dit aanvraagformulier en de bijlagen zijn voorzien van een toelichting. Lees deze zorgvuldig door. Meer informatie over de Regeling windenergie op zee 2016 is te vinden op: www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde.

Dit formulier is een met de computer invulbaar PDF-document. Vul vanwege de leesbaarheid en de eenduidigheid van de gegevens dit formulier met de computer in. Print het formulier en onderteken het handmatig. Bewaar een kopie voor eigen gebruik. Het gebruik van andere formulieren dan dit formulier is niet toegestaan.

Indienen van de aanvraag

Dien bij voorkeur het aanvraagformulier en alle verplichte bijlagen persoonlijk in bij RVO.nl. Het aanvraagformulier met de verplichte bijlagen moet u in een gesloten/verzegelde envelop indienen. Persoonlijk indienen kan uitsluitend op onderstaand adres.

Rijksdienst Voor Ondernemend Nederland
t.a.v. Team SDE Wind op Zee
Hanzelaan 310
8017 JK Zwolle
Nederland

Maak van te voren een afspraak voor het indienen via een e-mail naar woz@rvo.nl of telefonisch: +31 (0) 88 042 42 42. Indienen kan tot uiterlijk 29 september 2016, 17:00 uur. U krijgt bij indiening een ontvangstbevestiging mee met daarop datum en tijdstip van indienen.

Door het persoonlijk indienen van de aanvraag in een gesloten envelop bij RVO.nl te Zwolle heeft u de grootst mogelijke garantie van de geheimhouding van uw bieding.

Indienen per post of koerier is ook mogelijk. In het geval u per post indient, is het verstandig de aanvraag per aangetekende post te versturen. Houd er rekening mee dat een te late bezorging voor uw rekening en risico komt. Wanneer u per post of koerier indient kan RVO.nl de geheimhouding van uw bieding niet garanderen.

Aanvragen die bij de sluiting van de tender op 29 september 2016 om 17:00 uur onvolledig zijn ontvangen, worden afgewezen. (Besluit SDE, artikel 59, lid 1, sub a)

RVO verzoekt u naast de geprinte exemplaren van het aanvraagformulier en de bijlagen deze ook op USB-stick in de gesloten envelop aan te leveren.

Na het indienen van de aanvraag

Pas na de sluitingstermijn van de tender worden de enveloppen geopend en begint RVO.nl met de beoordeling van de aanvragen. De minister beslist op uw aanvraag binnen dertien weken na sluiting van de tender. Deze periode kan eenmaal met ten hoogste dertien weken worden verlengd (Besluit stimulering duurzame energieproductie (verder: Besluit SDE), artikel 57, eerste en tweede lid.)



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Explanatory notes

Application form for Grant for Stimulating
Sustainable Energy Production and permit for
Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site III
(Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016)

General notes to the application form

For what purpose

With this form, you as the operator are requesting a subsidy for the generation of sustainable electricity via an offshore wind farm, located on Wind Farm Site III in the Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) as per Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016. With this form, you are also requesting a permit to build and operate a wind farm on Wind Farm Site III in the BWFZ (Offshore Wind Energy Act, Wind Farm Site Decision III, Borssele Wind Farm Zone).

If you would also like to make an application for Wind Farm Site IV then you should use the form for Site IV or the form for a combined Site III and Site IV application.

Conditions for the application

You must submit the fully completed application form, including all mandatory appendices, to the Netherlands Enterprise Agency (RVO.nl). It is very important that you submit a complete application. After closure of the tender period, an application can no longer be supplemented or amended to include information that could impact upon the application assessment. Incomplete applications will be rejected. The tender closes on 29 September 2016 at 17:00 hours.

The application form and the appendices are set out in Dutch. You must supply the required items in Dutch or English. Applications that are completed in another language will not be processed.

Notes are provided to help with this application form and the appendices. Read these carefully. More information about the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016 can be found at: www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde.

This form is a PDF document that can be completed using a computer. For the sake of clarity and legibility please complete it using a computer. Print the form and sign it manually. Keep a copy for your own records. The use of other forms, instead of this form, is not permitted.

Submitting the application

You are advised to hand in the application form and all of the mandatory appendices in person at RVO.nl. The application form with the mandatory appendices must be submitted in a sealed envelope. You can only submit the documents in person at the following address:

Netherlands Enterprise Agency
Attn. Team SDE Wind op Zee
Hanzelaan 310
8017 JK Zwolle
The Netherlands

Please make an appointment in advance in order to submit your application, by sending an email to woz@rvo.nl or by phone: +31 (0) 88 042 42 42. The deadline for submission of applications is 29 September 2016 17:00 hours. When you have submitted the application, you will be given confirmation of receipt with a date and time of submission.

Submitting your application in person in a sealed envelope to RVO.nl in Zwolle will provide the best guarantee of your bid's confidentiality being maintained.

You can also submit by post or courier. If you make your submission by post, you are advised to send it by registered post. Be aware that submitting your application too late is at your own risk. If you submit your application by post or courier, RVO.nl cannot guarantee its confidentiality.

Incomplete applications received before closure of the tender on 29 September 2016 at 17:00 hours will be rejected. (SDE Decision, Section 59, subsection 1a)

The Netherlands Enterprise Agency requests that, in addition to providing printed copies of the application form and the appendices, you also supply them on a USB stick in the sealed envelope.

After submitting the application

Only once the tender period has closed will the envelopes be opened and will RVO.nl begin the assessment process. The Minister will make a decision on your application within 13 weeks after closure of the tender. This period can be extended by a maximum of 13 weeks (Stimulation of Sustainable Energy Production Decision, also known as SDE Decision, Section 57, subsections 1 and 2).



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Aanvraagformulier

Subsidie stimulering duurzame energie en vergunning voor windenergiegebied Borssele Kavel III

Regeling windenergie op zee 2016

Meer informatie vindt u op
www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde
of neem telefonisch contact met ons op:
+31 (0) 88-042 42 42

1 Gegevens aanvrager/producent

Vraagt u als
samenwerkingsverband aan,
dan vult u op het
aanvraagformulier alleen de
gegevens van de penvoerder
in. De gegevens van alle
deelnemers aan het
samenwerkingsverband geeft u
op in bijlage 9.
De aanvrager mag ook
een entiteit in oprichting zijn.

1.1	Naam organisatie			
1.2	KvK-nummer			
1.3	Reden geen inschrijving handelsregister	☐ Buitenlandse organisatie ☐ Niet inschrijfplichtig		
1.4	Rechtsvorm			
1.5	Postadres	Huis of postnummer		
		Toevoeging		
		Straat of postbus		
1.6	Postcode en plaats			
1.7	Land			
1.8	Is uw bezoekadres anders dan uw postadres?	☐ Ja > ga naar vraag 1.9 ☐ Nee > ga naar vraag 1.12		
1.9	Bezoekadres	Huisnummer		
		Toevoeging		
		Straat		
1.10	Postcode en plaats			
1.11	Land			
1.12	Contactpersoon	Titel(s)		
		Voorletters	Tussenvoegsel	
		Achternaam	☐ M ☐ V	
1.13	Telefoon			
1.14	Mobiel			
1.15	E-mail			
1.16	Vraagt u aan namens een samenwerkingsverband?	☐ Ja, bijlage 9 is verplicht. Vul in en stuur mee. ☐ Nee		

Aanvraag Subsidie stimulering duurzame energie
en vergunning voor windgebied Borssele Kavel III

>>> Duurzaam, Agrarisch, Innovatief
en Internationaal Ondernemen



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Application form

Subsidy for Stimulating Sustainable Energy Production and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site III

Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016

More information can be found at
www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde
or feel free to contact us by phone at
+31 (0) 88 042 42 42

If you are applying as a
collaborative venture, enter the
details of the secretary on the
application form. The details
for all participants involved in
the collaborative venture must
be given in Appendix 9.
The applicant may also be an
entity in formation.

1 Details of applicant/operator

1.1	Name of organisation			
1.2	Chamber of Commerce registration number			
1.3	Reason for not being registered in the (Dutch) Register of Companies	☐ Foreign organisation ☐ Not obliged to register		
1.4	Legal form of the company			
1.5	Postal address	House or PO number		
		Addition		
		Street or PO Box		
1.6	Postcode and town/city			
1.7	Country			
1.8	Does your office address differ from your postal address?	☐ Yes > go to question 1.9 ☐ No > go to question 1.12		
1.9	Office address	House number		
		Addition		
		Street		
1.10	Postcode and town/city			
1.11	Country			
1.12	Contact person	Title(s)		
		Initials	Prefix	
		Surname		☐ M ☐ F
1.13	Telephone			
1.14	Mobile			
1.15	Email			
1.16	Are you applying on behalf of a collaborative venture?	☐ Yes, Appendix 9 is mandatory. Please complete and send. ☐ No		

>> Sustainable, Agricultural, Innovative
and International Business

Application for Grant for Stimulating Sustainable Energy
Production and permit for BWFZ Wind Farm Site III

2 Intermediair

De aanvrager kan gebruik maken van een gemachtigde intermediair om namens hem de aanvraag in te dienen en eventueel het traject daarna tot en met einde subsidie looptijd te begeleiden. Als u gebruik wenst te maken van een intermediair vul dan de gegevens van de intermediair in.

2.1	Is er een andere organisatie of particulier gemachtigd namens de aanvrager de aanvraag in te dienen?	☐ Ja, ga naar vraag 2.2 ☐ Nee, ga naar vraag 3.1		
2.2	Gedurende welke periode bent u gemachtigd door de aanvrager?	☐ Indienen van de subsidie- en vergunningaanvraag. ☐ Uitvoeren van (rechts) handelingen in verband met de aanvraag tot en met het moment dat over de aanvraag is beslist. ☐ Uitvoeren van (rechts) handelingen in verband met de aanvraag tot en met het einde van de looptijd van de subsidie en vergunning.		
2.3	Naam intermediair			
2.4	KvK- of Burgerservicenummer			
2.5	Postadres	Huis of postnummer		
		Toevoeging		
		Straat of postbus		
2.6	Postcode en plaats			
2.7	Land			
2.8	Contactpersoon bij intermediair	Titel(s)		
		Voorletters	Tussenvoegsel	
		Achternaam	☐ M ☐ V	
2.9	Telefoon			
2.10	Mobiel			
2.11	E-mail			

3 Tender

Alle aanvragen die aan de eisen voldoen, worden gerangschikt aan de hand van het tenderbedrag. Het tenderbedrag in dit aanvraagformulier dient gelijk te zijn aan de waarde in de exploitatieberekening (bijlage 3).

Vul het tenderbedrag in. Dit dient u te doen in € per kWh in 6 cijfers achter de komma. Het tenderbedrag mag ten hoogste € 0,11975 per kWh bedragen. (Regeling windenergie op zee 2016, art. 7)

3.1	Tenderbedrag	€/kWh 0,
-----	--------------	----------

4 Locatiegegevens productie-installatie

Middels dit aanvraagformulier kunt u alleen aanvragen voor kavel III van windenergiegebied Borssele. (Kavelbesluit III, windenergiegebied Borssele)

Naam locatie	Windenergiegebied Borssele, kavel III
Locatie (kavel ID)	Windenergiegebied Borssele, kavel III
Locatie van windturbines	In bijlage 6 geeft u de coördinaten per windturbine op.

2 Intermediary

The applicant can use an authorised intermediary to submit the application on his behalf and also to supervise the project up to the end of the grant period. If you wish to use an intermediary, please enter their details.

2.1	Is another organisation or private person authorised to submit the application on the applicant's behalf?	☐ Yes, go to question 2.2 ☐ No, go to question 3.1		
2.2	For what period are you authorised by the applicant?	☐ Submitting the grant and permit application. ☐ Carrying out (legal) acts in relation to the application up to the moment that a decision is made in this regard. ☐ Carrying out (legal) acts in relation to the application up to the end of the grant and permit period.		
2.3	Name of intermediary			
2.4	Chamber of Commerce registration number or citizen Service Number			
2.5	Postal address	House or PO number		
		Addition		
		Street or PO Box		
2.6	Postcode and town/city			
2.7	Country			
2.8	Intermediary's contact person	Title(s)		
		Initials	Prefix	
		Surname	☐ M ☐ F	
2.9	Telephone			
2.10	Mobile			
2.11	Email			

3 Tender

All applications that meet the requirements will be ranked according to the tender bid price. The tender bid price in this application form must be identical to the value in the operational calculation (Appendix 3).

Enter the tender bid price in € per kWh, in 6 figures after the decimal point. The tender bid price may not exceed €0.11975 per kWh. (Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016, Article 7)

3.1	Tender bid price	€/kWh
-----	------------------	-------

4 Location details of power generation facility

This application form may be used exclusively to apply for Wind Farm Site III of the BWfZ. (Wind Farm Site Decision III, BWfZ)

Location name	BWfZ, Wind Farm Site III
Location (site ID)	BWfZ, Wind Farm Site III
Location of wind turbines	State the coordinates for each wind turbine in Appendix 6.

Aanvraag Subsidie stimulering duurzame energie en vergunning voor windgebied Borssele Kavel III
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

5 Omschrijving productie-installatie

In dit deel van het aanvraagformulier vult u de belangrijkste kenmerken in van de productie-installatie (*Besluit SDE artikel 56, tweede lid, onderdeel a, Algemene uitvoeringsregeling artikel 2, tweede lid, onderdeel f*). Een meer gedetailleerde omschrijving van de productie-installatie neemt u op in het projectplan (bijlage 1).

De gegevens van de productie-installatie die u in dit aanvraagformulier invult, moeten gelijk zijn aan de gegevens in de bijlagen: projectplan (bijlage 1), windrapport (bijlage 2), exploitatieberekening (bijlage 3) en financieringsplan (bijlage 5)

5.1	Wat is het totale nominale vermogen waarvoor u subsidie aanvraagt?		, MW
Vul hieronder het merk, type en nominaal vermogen van de windturbine in. Let op, de som van de nominale vermogens van de windturbines moet gelijk zijn aan het vermogen genoemd onder 5.1. Past u meer dan één type windturbine toe maak dan gebruik van bijlage 10 om de gegevens van die turbines aan te leveren.			
5.2	Merk en type		
5.3	Nominaal vermogen per windturbine		, MW
5.4	Aantal windturbines		
5.5	Is dit type gecertificeerd voor windenergie op zee?	☐ Ja ☐ Nee, maak in bijlage 11 aannemelijk dat u tijdig zult voldoen aan artikel 6.16d, lid 1, onderdeel c van het Waterbesluit.	

6 Productiegegevens

Let op dat u hier de jaarproductie in MWh invult en niet het aantal vollasturen. Deze ingevulde waarde moet gelijk zijn aan de waarde uit het windrapport (bijlage 2).

Vul hieronder het resultaat in van de berekening van de netto P50-waarde voor de elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark. De maximaal subsidiabele productie over de gehele looptijd bedraagt 15 maal de P50 op jaarbasis. (*Algemene uitvoeringsregeling SDE artikel 2 lid 2 sub e en artikel 6*)

6.1	Netto P50-waarde voor elektriciteitsproductie van Borssele windgebied Kavel III		, MWh/jaar
-----	---	--	------------

Application **Grant for Stimulating Sustainable Energy**
Production and permit for BWfZ Wind Farm Site III
 Netherlands Enterprise Agency

5 Description of power generation facility

In this part of the application form, please enter the most important features of the power generation facility (*SDE Decision Section 56, subsection 2a, General Implementing Regulations Article 2, paragraph 2, part f*). A more detailed description of the power generation facility can be included in the project plan (Appendix 1).

The details of the power generation facility that you enter in this application form must be identical to those given in the appendices: project plan (Appendix 1), wind report (Appendix 2), operational calculation (Appendix 3) and financing plan (Appendix 5).

5.1	What is the total nominal capacity for which you are applying for a grant?	MW
Enter below the brand, type and nominal capacity per wind turbine. NB: the sum of the nominal capacities for the wind turbines must be identical to the capacity given under 5.1. If you are installing more than one type of wind turbine, you should provide the details of those turbines in Appendix 10.		
5.2	Brand and type	
5.3	Nominal capacity per wind turbine	MW
5.4	Number of wind turbines	
5.5	Is this type certified for offshore wind energy?	☐ Yes ☐ No, in Appendix 11 please indicate that you will fulfil Section 6.16d, subsection 1, part c of the Water Decree in good time.

6 Production details

Please ensure that you enter the annual production in MWh and not the number of full-load hours. This value must match the value from the wind report (Appendix 2).

Below, enter the result of the calculation of the net P50 value for electricity production on an annual basis for the wind farm. Maximum subsidisable production over the entire period amounts to 15 times the annual P50. (*General Implementing Regulations, SDE Article 2, paragraph 2, part e, and Article 6*)

6.1	Net P50 value for electricity production from the BWfZ Wind Farm Site III	MWh/year
-----	---	----------

7 Plan voor ingebruikname en exploitatie

In dit deel van het aanvraagformulier geeft u de data van de belangrijkste mijlpalen op. Een gedetailleerdere projectplanning neemt u op in het projectplan (bijlage 1).

(SDE-besluit art 56, tweede lid, onderdeel d, Algemene uitvoeringsregeling artikel 2, eerste lid)

7.1	Beoogde datum voor het verstrekken van de opdracht voor de levering van onderdelen voor de bouw van de productie-installatie	
7.2	Beoogde datum start bouw van de productie-installatie	
7.3	Beoogde aanvangsdatum productie hernieuwbare elektriciteit	

De minister van Economische Zaken kan op uw verzoek bepalen dat de startdatum van de subsidie voor maximaal vijf gedeelten van de beschikking tot subsidieverlening verschilt. Bepaal in hoeveel delen u uw windpark opstart en vul hieronder per deel in hoeveel MW de omvang is en de startdatum. U vult minimaal deze gegevens in voor deel 1. Het gesommeerde vermogen (MW) van de delen moet gelijk zijn aan het vermogen genoemd onder 5.1.

De startdatum subsidie mag maximaal 3 maal gewijzigd worden, voor zover dit verzoek tot wijziging niet later wordt ingediend dan de datum van ingebruikname van de productie-installatie. De startdatum subsidie mag bovendien niet verder in de tijd liggen dan 5 jaar na datum afgifte beschikking.

7.4	Omvang deel 1		MW
7.5	Beoogde startdatum deel 1	01-	
7.6	Omvang deel 2		MW
7.7	Beoogde startdatum deel 2	01-	
7.8	Omvang deel 3		MW
7.9	Beoogde startdatum deel 3	01-	
7.10	Omvang deel 4		MW
7.11	Beoogde startdatum deel 4	01-	
7.12	Omvang deel 5		MW
7.13	Beoogde startdatum deel 5	01-	

8 Financiële gegevens

In dit deel van het aanvraagformulier vult u de belangrijkste financiële gegevens in, komend uit de exploitatieberekening (bijlage 3), jaarverslagen (bijlage 4) en het financieringsplan (bijlage 5).

Vul hier de verwachte hoogte van de investering in zoals gebruikt in de exploitatieberekening (bijlage 3) en genoemd in het financieringsplan (bijlage 5).

8.1	Totale investeringskosten voor de productie-installatie	€
-----	---	---

Op grond van artikel 5 van de Regeling Windenergie op zee 2016 wordt uw aanvraag afgewezen indien uw eigen vermogen kleiner is dan 10% van de totale investeringskosten voor de productie-installatie. Op uw verzoek kunt u bij de bepaling van het eigen vermogen de volgende vermogens meerekenen:

- Indien u aanvraagt als een samenwerkingsverband: de eigen vermogens van de deelnemers aan het samenwerkingsverband en/of
- Indien u een dochteronderneming bent: het overig eigen vermogen van de moederonderneming(en) indien de moederonderneming hier schriftelijk mee instemt. Deze schriftelijke instemming dient u mee te sturen met de aanvraag als onderdeel van bijlage 4.

8.2	Wilt u uw eigen vermogen aanvullen?	☐ Ja, stuur alle jaarrekeningen inclusief instemming mee als bijlage 4. ☐ Nee, alleen uw eigen vermogen telt mee. Stuur uw eigen jaarrekening mee als bijlage 4.
-----	-------------------------------------	---

7 Plan for commissioning and operation

In this part of the application form, indicate the dates of the most significant milestones. Detailed project planning can be included in the project plan (Appendix 1). (*SDE Decision Section 56, subsection 2, part d, General Implementing Regulations Article 2, paragraph 1*)

7.1	Intended date for awarding the contract for delivery of parts for the construction of the power generation facility	
7.2	Intended start date for construction of the power generation facility	
7.3	Intended start date for production of renewable electricity	
The Minister of Economic Affairs can, upon your request, decide that the grant start date differs for up to five parts of the decision to award a grant. Determine the number of parts/stages into which you will need to divide the start-up process and enter (below) the capacity in MW and the start date for each phase of development. Enter these details for at least stage 1. The combined capacity (MW) of the different stages must equal the total capacity indicated under 5.1.		
7.4	Capacity stage 1	MW
7.5	Intended start date stage 1	01-
7.6	Capacity stage 2	MW
7.7	Intended start date stage 2	01-
7.8	Capacity stage 3	MW
7.9	Intended start date stage 3	01-
7.10	Capacity stage 4	MW
7.11	Intended start date stage 4	01-
7.12	Capacity stage 5	MW
7.13	Intended start date stage 5	01-

The start date can be changed up to three times, provided that the change request is not submitted after the commissioning date of the power generation facility. Also note that the start date of the grant must not be later than five years after the issue date of the decision.

8 Financial data

In this part of the application form, please enter the most important financial data, drawn from the operational calculation (Appendix 3), annual reports (Appendix 4) and the financing plan (Appendix 5).

Here, enter the expected level of investment, as used in the operational calculation (Appendix 3) and indicated in the financing plan (Appendix 5).

8.1	Total investment costs for the power generation facility	€
In accordance with Article 5 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016, your application will be rejected if your equity capital are less than 10% of the total investment cost for the power generation facility. At your request you may include the following equity capital in order to determine your total equity capital: a. If you are applying as a collaborative venture: the equity capital of the partners in the collaborative venture and/or b. If you are a subsidiary company: the other equity capital of the parent company or parent companies, provided that the parent company has agreed to this in writing. This written consent must accompany your application as part of Appendix 4.		
8.2	Do you wish to supplement your equity capital?	☐ Yes, enclose all financial statements, including the written consent, as Appendix 4. ☐ No, only your own equity capital will be taken into account. Enclose your own financial statements as Appendix 4.

Aanvraag Subsidie stimulering duurzame energie en vergunning voor windgebied Borssele Kavel III

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Vul bij hieronder het totale eigen vermogen dat is aangetoond met jaarrekeningen van uzelf en eventueel aangevuld met die van de moederonderneming(en) of deelnemer(s) aan het samenwerkingsverband.

	8.3 Eigen vermogen	€
Regeling windenergie op zee 2016, art 5, eerste lid, onderdeel a	8.4 Percentage eigen vermogen	%
	8.5 Is dit percentage $\geq 10\%$?	☐ Ja ☐ Nee, u komt niet in aanmerking voor subsidie.
	8.6 Is dit percentage $< 20\%$?	☐ Ja, voeg de intentieverklaring bij van de financier(s) volgens toelichting bijlage 8. ☐ Nee, geen intentieverklaring nodig.
Algemene uitvoeringsregeling artikel 2, lid 3, onderdeel c		

9 Voorschriften kavelbesluit III windenergiegebied Borssele

Voor een aantal voorschriften uit het kavelbesluit vragen we u gegevens aan te leveren door het invullen van vragen en toevoegen van bijlagen. Deze gegevens worden gebruikt om te verifiëren of uw aanvraag aan deze voorschriften van het kavelbesluit voldoet en u in aanmerking komt voor een vergunning. Wanneer uw aanvraag niet aan één of meer van deze bij aanvraag toetsbare voorschriften voldoet, wordt uw aanvraag afgewezen. Voorschriften waar in de aanvraag geen gegevens over worden gevraagd, worden niet als onderdeel van de aanvraag getoetst, maar zijn van toepassing zodra de vergunning is verleend.

9.1 Welke fundering(en) gaat u gebruiken? (Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 12) Vink aan wat voor uw geplande windpark geldt (meerdere opties zijn mogelijk).	☐ monopile ☐ tripod ☐ jacket ☐ gravity based ☐ suction bucket
9.2 Gebruikt u opofferingsanodes als kathodische bescherming? (Kavelbesluit, voorschrift 2 lid 13) Als dit materiaal meer dan 5% gewicht andere metalen dan aluminium of magnesium bevat, dan komt u niet in aanmerking voor subsidie.	☐ Ja, van welk materiaal en wat is dan de samenstelling in gewichtspercentages?
	☐ Nee. Vul dan hieronder in welke corrosiebescherming u dan toepast?

Application **Grant for Stimulating Sustainable Energy**
Production and permit for BWFZ Wind Farm Site III
 Netherlands Enterprise Agency

Here, enter the total equity capital disclosed in your own financial statements and supplemented, as appropriate, with those of the parent company/companies or participant/participants in the collaborative venture.

8.3 Equity capital €

What is the level of equity capital from the financial statements (Appendix 4), expressed as a percentage of the investment amount? (divide answer to 8.3 by answer to 8.1 and multiply by 100) (Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016, Article 5, paragraph 1, part a)

8.4 Equity capital percentage %

Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016, Article 5, paragraph 1, part a

8.5 Is this percentage $\geq 10\%$? ☐ Yes

☐ No, you are not eligible for a grant.

General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 3, part c

8.6 Is this percentage $< 20\%$? ☐ Yes, enclose the letter of intent from the financier(s) according to notes for Appendix 8.

☐ No, letter of intent is not required.

9 Regulations for BWFZ Wind Farm Site III

For a number of the regulations from the Wind Farm Site Decision, we ask that you supply details by completing questions and providing appendices. These details will be used to verify whether your application fulfils the Wind Farm Site Decision regulations and are thus eligible for a permit. If your application does not fulfil one or more of these regulations, which will be checked upon application, your application will be rejected. Regulations for which no details are requested in the application will not be checked as part of the application process but will apply once the permit has been issued.

9.1 What foundation(s) will you use? (*Wind Farm Site Decision, Regulation 2, paragraph 12*) Tick those that apply to your planned wind farm (multiple options are possible).

☐ Monopile
☐ Tripod
☐ Jacket
☐ Gravity based
☐ Suction bucket
☐ Other; add Appendix 12 with environmental impact assessment for checking by Ministry of Economic Affairs.

9.2 Are you using sacrificial anodes as cathodic protection? (*Wind Farm Site Decision, Regulation 2, paragraph 13*) If this material contains over 5% in weight of metals other than aluminium or magnesium, you will not be eligible for a grant.

☐ Yes, please specify which materials and what the composition is in weight percentages.

☐ No. Enter details below of what corrosion protection you are applying.

10 Checklist bijlagen

De bijlagen 1, 2, 3, 4, 5, 6 en 7 moeten verplicht bij dit aanvraagformulier worden aangeleverd.

Vink aan wanneer een bijlage is toegevoegd. Ontbreekt één of meer van de verplichte bijlagen dan komt u niet in aanmerking voor subsidie. Lees zorgvuldig de toelichting bij de bijlagen die aan het eind van dit document is toegevoegd.

☐ Bijlage 1	Projectplan (SDE-besluit artikel 56, tweede lid, onderdeel d, en Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, eerste en tweede lid)
☐ Bijlage 2	Windrapport (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, tweede lid, onderdeel e, en zesde lid)
☐ Bijlage 3	Exploitatieberekening (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, eerste lid, onderdeel b)
☐ Bijlage 4	Jaarrekening(en) met eventuele instemming moeder (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, zevende lid)
☐ Bijlage 5	Financieringsplan (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, derde lid, onderdeel a)
☐ Bijlage 6	Tabel met windturbinegegevens en -locaties (Kavelbesluit, voorschrift 2 lid: 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 en 10)
☐ Bijlage 7	Tabel met kabeltracé-gegevens (Kavelbesluit, voorschrift 2; lid 2 en 11 uit het kavelbesluit)
☐ Bijlage 8	Heeft u vraag 8.6 met Ja beantwoord? Dan is bijlage 8 verplicht voor u. Intentieverklaring van een financier (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, derde lid, onderdeel c)
☐ Bijlage 9	Heeft u in vraag 1.16 aangegeven namens een samenwerkingsverband aan te vragen? Dan is bijlage 9 verplicht voor u. Overzicht samenwerkingsverband met ondertekening door elke deelnemer (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, vijfde lid)
☐ Bijlage 10	Bent u van plan meer dan één type turbine te gaan installeren? Dan is bijlage 10 verplicht voor u. Omschrijving productie-installatie als meer dan één type windturbines worden toegepast. (SDE-besluit, art 56, tweede lid, onderdeel a, Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, onderdeel f)
☐ Bijlage 11	Heeft u in hoofdstuk 5 en/of bijlage 10 aangegeven niet gecertificeerde turbines voor windenergie op zee te gaan installeren? Dan is bijlage 11 verplicht voor u. Verklaring voor bij de aanvraag genoemde niet gecertificeerde turbines (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, tweede lid, onderdeel f en Waterbesluit, artikel 6.16d, lid 1, onderdeel c)
☐ Bijlage 12	Heeft u onder vraag 9.1 aangegeven een ander soort fundering te gaan toepassen? Dan is bijlage 12 verplicht voor u. Milieueffecten fundatie (Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 12)

De bijlagen 8, 9, 10, 11 en 12 zijn mogelijk verplichte bijlagen.
Check of deze voor uw aanvraag van toepassing zijn.

11 Verklaring en ondertekening

Let op: dit formulier en de verplichte bijlagen dienen op papier aangeleverd te worden in een gesloten envelop. Tevens verzoekt RVO u deze documenten als PDF op USB stick in deze envelop aan te leveren.

Hierbij verklaart de aanvrager het volgende:

- Ik ben bevoegd en/of gemachtigd om deze aanvraag te ondertekenen.
- Dit formulier en de bijlagen zijn naar waarheid ingevuld.
- Ik heb kennisgenomen van het feit dat de envelop met de aanvraag door RVO.nl pas wordt geopend na sluiting van de tender en dat onvolledige aanvragen worden afgewezen.

11.1	Naam ondertekenaar	
11.2	Functie	
11.3	Datum	
11.4	Handtekening	

10 Enclosure checklist

Tick when you have added an appendix. If one or more of the mandatory appendices are missing, you will not be eligible for a grant. Read the explanatory notes for the appendices at the end of this document carefully.

Appendices 1, 2, 3, 4, 5, 6 and 7 must be supplied along with this application form.

☐ Appendix 1	Project plan (SDE Decision Section 56, subsection 2, part d, and General Implementing Regulations Article 2, paragraphs 1 and 2)
☐ Appendix 2	Wind report (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 2, part e and paragraph 6)
☐ Appendix 3	Operational calculation (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 1, part b)
☐ Appendix 4	Financial statements (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 7)
☐ Appendix 5	Financing plan (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 3, part a)
☐ Appendix 6	Table of wind turbine details and locations (Wind Farm Site Decision, Regulation 2, paragraphs 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 and 10)
☐ Appendix 7	Table of cabling plan details (Wind Farm Site Decision, Regulation 2, paragraphs 2 and 11)
☐ Appendix 8	Did you answer 'yes' to question 8.6? Then Appendix 8 is mandatory. Letter of intent from financier (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 3, part c)
☐ Appendix 9	In question 1.16, did you indicate that you are applying on behalf of a collaborative venture? Then Appendix 9 is mandatory. Overview of collaborative venture with signatures from all participants (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 5)
☐ Appendix 10	Are you planning to install more than one type of turbine? Then Appendix 10 is mandatory. Description of power generation facility if more than one type of wind turbine is to be used. (SDE Decision Section 56, subsection 2, part a, General Implementing Regulations Article 2, paragraph f)
☐ Appendix 11	In Chapter 5, and/or Appendix 10, did you indicate that you would be installing non-certified turbines for offshore wind energy? Then Appendix 11 is mandatory. Declaration for non-certified turbines detailed in the application (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 2, part f, and Water Decree, Section 6.16d, paragraph 1, part c)
☐ Appendix 12	Under question 9.1, did you indicate that you will use a different type of foundation? Then Appendix 12 is mandatory. Environmental impact of foundation (Wind Farm Site Decision, Regulation 2, paragraph 12)

Appendices 8, 9, 10, 11 and 12 may be mandatory appendices. Check whether these are required for your application.

11 Statement and signature

NB: this form and the mandatory appendices must be supplied on paper in a sealed envelope.

The RVO also requests you to submit a PDF of these documents on a USB stick in this envelope.

The applicant is thus stating the following:

- I am competent and/or authorised to sign this application.
- This form and the appendices have been completed truthfully.
- I am aware of the fact that the envelope containing the application will only be opened by RVO.nl after closure of the tender and that incomplete applications will be rejected.

11.1	Name of undersigned	
11.2	Position	
11.3	Date	
11.4	Signature	



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Toelichting Bijlagen

Aanvraagformulier Subsidie stimulerend duurzame energie
en vergunning voor windgebied Borssele Kavel III
(Regeling windenergie op zee 2016)

Bijlage 1 Toelichting: Projectplan

Volgens *artikel 56, tweede lid, onderdeel d van het Besluit SDE* moet u een plan aanleveren voor het in gebruik nemen en exploiteren van de productie-installatie. De eisen waaraan dit plan moet voldoen zijn nader uitgewerkt in de *Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, eerste en tweede lid*. De gegevens die u moet aanleveren om aan deze eisen te voldoen, worden opgevraagd in het aanvraagformulier en de bijlagen.

Voor de beoordeling van uw aanvraag gaat RVO.nl uit van de gegevens in het aanvraagformulier en de verplichte bijlagen. Het projectplan dat we u vragen als bijlage 1 mee te sturen, is bedoeld als een samenvattende beschrijving van de realisatie, exploitatie en sanering van het windpark dat u voornemens bent te realiseren (executive summary). Het projectplan omvat de volgende onderwerpen:

- **Projectomschrijving:** uit welke windturbines bestaat de productie-installatie, waar komen ze te staan en welke infrastructuur legt u daar voor aan. Wie zijn de leveranciers van windturbines, kabels, fundamenteën en andere hardware. Voorzie dit hoofdstuk van relevante illustraties, tabellen en grafieken.
- **Realisatieplan:** Welke fasen moeten doorlopen worden om de productie-installatie te realiseren, wanneer moet wat gereed zijn en welke partijen schakelt u hierbij in. De belangrijkste mijlpalen welke beoordeeld worden en die in uw projectplan op zijn minst moeten voorkomen zijn: opdracht voor de bouw, start bouw, start elektriciteitsproductie, start subsidie. Omschrijf hiernaast ook andere relevante mijlpalen, te beginnen met uw voornemen voor een windpark tot en met de start van de exploitatie van het windpark.
- **Exploitatieplan:** Wanneer start u met de exploitatie, wie exploiteert de installatie, hoe is het onderhoud geregeld en met welke partij, hoeveel jaar wilt u het park exploiteren conform de eisen van de vergunning.
- **Na afloop van de exploitatie:** Wanneer bent u voornemens het windpark buiten bedrijf te stellen en door wie bent u voornemens het windpark te laten verwijderen.

Bijlage 2 Toelichting: Windrapport

Algemene uitvoeringsregeling SDE artikel 2: tweede lid, onderdeel e en zesde lid.

Het windrapport moet opgesteld worden door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeringen. Het windrapport bevat de resultaten van de windenergie-opbrengstberekeringen, waarbij gebruik wordt gemaakt van gerenommeerde rekenmodellen, omgevingsmodellen, windmodellen en windkaarten. Het windrapport bevat tenminste:

- de locatiegegevens van het windpark (per windturbine de coördinaten opgeven)
- technische specificaties van de beoogde windturbines (merk, type, ashoogte, rotordiameter en vermogenscurve)
- de lokale windgegevens voor het windpark
- een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark, waarin de beschikbaarheid, zorgeffecten, elektriciteitsverliezen, eigen consumptie, omgevingseffecten op de windturbine, turbinerendement en terugregelverliezen zijn opgenomen.

De gegevens van de windturbines worden opgevraagd in het aanvraagformulier. Let op dat deze gegevens gelijk zijn aan de gegevens uit het windrapport.

Bij de berekening van de P50-waarde van het windpark wordt voor het zorgeffect uitsluitend rekening gehouden met het zorgeffect van het windpark zelf en van de volgende Belgische windparken die al in gebruik zijn genomen voor 1 juli 2016: Belwind 1, Belwind pilot, Northwind, C-Power 1, C-Power 2 en C-Power 3. De relevante gegevens van de Belgische windparken kunt u vinden op de website bij de formulieren voor deze aanvraag.

Met de omgevingsaspecten op de windturbine worden zaken bedoeld die vallen onder milieu- en ecologische aspecten, zoals geluidshinder, veiligheid, slagschaduwhinder, flora en fauna beperkingen en in het kavelbesluit worden ook restricties genoemd i.v.m. reparatiewerkzaamheden aan nabijgelegen kabels. Echter aangezien de impact van deze omgevingsaspecten dermate klein is voor wind op zee, hoeven

Appendix 1 Notes: Project plan

Section 56, subsection 2, part d, of the SDE Decision provides that you must deliver a plan for the use and operation of the power generation facility. The requirements this plan must fulfil are elaborated in General Implementing Regulations, Article 2, paragraphs 1 and 2. The details you must provide in order to fulfil these requirements are requested in the application form and the appendices.

In order to assess your application, RVO.nl will work on the basis of the details given in the application form and the mandatory appendices. The project plan we request you to submit as Appendix 1 should be a summarised description of the realisation, operation and dismantling/removal plans for the wind farm you intend to develop (executive summary). The project plan encompasses the following aspects:

- **Project description:** Provide details about what types of wind turbine will be used for the power generation facility, where they will be located and what infrastructure must be created in order to facilitate them. It should include information about the chosen wind turbine suppliers, cabling, foundations and other hardware. Add all relevant illustrations, tables and graphs to this chapter.
- **Realisation phase:** What phases must be completed in order to realise the power generation facility, when must the various aspects be ready and what parties will you engage in this regard? The most important milestones that are assessed and should (at least) be included in your project plan are: order to build, start of construction, start of electricity production, start of grant. Also set out other relevant milestones, beginning with your intention to build a wind farm up to and including the start of its operation.
- **Operational plan:** Provide details about when operations are planned to start, who will operate the power generation facility, and maintenance arrangements (including parties involved). Please specify how many years you would like to operate the wind farm in line with permit requirements.
- **After operations have finished:** When are you intending to take the wind farm out of operation and who do you plan to engage for decommissioning?

Appendix 2 Notes: Wind report

General Implementing Regulations SDE, Article 2: paragraph 2, part e and paragraph 6.

The wind report must be drawn up by an independent organisation with expertise in the area of wind energy output or yield calculations. The wind report must contain the results of the wind energy output and yield calculations - these should use well-established calculation models, environmental models, wind models and wind charts. The wind report must contain (at least):

- the location details of the wind farm (coordinates provided per wind turbine);
- technical specifications of the intended wind turbines (brand, type, axis height, rotor diameter and power curve);
- the local wind details for the wind farm;
- a calculation of the P50 value for net electricity generation per annum of the wind farm, with due regard for availability, proximity ('wake') effects, electricity losses, own consumption, environmental effects on the wind turbine, turbine yield and curtailment losses.

The details of the wind turbines will be requested in the application form. Be aware that these details should be the same as the details indicated in the wind report. When calculating the P50 value for the wind farm, account should only be taken of the proximity effect created by the wind farm itself and nearby Belgian wind farms already operational by 1 July 2016. These are as follows: Belwind 1, Belwind pilot, Northwind, C-Power 1, C-Power 2 and C-Power 3. Relevant information about the Belgian wind farms can be found on the website with the forms for this application.

The environmental aspects of the wind turbine refer to environmental and ecological aspects, such as noise pollution, safety, disturbance caused by wind turbine flicker shadow and flora and fauna restrictions. The Wind Farm Site Decision also contains restrictions regarding repair work and cables in the locality. However, as these aspects are limited for offshore wind energy, they do not need to be taken into account by applicants when drawing up the wind report.

If you wish to use overplanting you will have to take curtailment losses into account. TenneT guarantees to purchase 330 MW for Wind Farm Site III and 350 MW for Wind Farm Site IV. In the case of overplanting, you will have to take curtailment losses into account if TenneT's export cable gets too hot. TenneT has published several studies on this issue on its website. In addition, the company has indicated that Wind Farm Sites III and IV are subject to a maximum purchase capacity of 360 MW and 380 MW respectively. This could apply in the event you maximise the use of overplanting while your turbines are additionally equipped with a power booster that is not covered by the definition of nominal capacity. In that case you should take care that the purchase capacity of Wind Farm Sites III and IV does not exceed 360 MW and 380 MW respectively.

aanvragers bij het opstellen van het windrapport hier geen rekening mee te houden.

Met terugregelverliezen dient u rekening te houden indien u gebruik wilt maken van overplanting. TenneT garandeert een afname voor 330 MW voor kavel III en 350 MW voor kavel IV. In geval van overplanting, moet u rekening houden met terugregelverliezen indien de exportkabel van TenneT te warm wordt. TenneT heeft hiervoor enkele studies gepubliceerd op hun website. Ook heeft TenneT aangegeven dat voor kavel III een maximale afnamecapaciteit geldt van 360 MW en kavel IV een maximale afnamecapaciteit van 380 MW. Dit laatste zou kunnen optreden indien u maximaal gebruik maakt van overplanting, maar dat uw turbines ook nog zijn uitgerust met een zogenaamde powerbooster die niet onder de definitie van nominaal vermogen valt. In dat geval dient u erop te letten dat voor kavel III een maximale afnamecapaciteit geldt van 360 MW en voor kavel IV van 380 MW.

Bijlage 3 Toelichting: Exploitatieberekening

Algemene uitvoeringsregeling SDE artikel 2, eerste lid, onderdeel b.

De exploitatieberekening bevat tenminste:

1. een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie.
2. een overzicht van alle kosten en baten van de productie-installatie.
3. een berekening van het projectrendement over de subsidielooptijd.

Een onaannemelijke exploitatieberekening is een grond uw aanvraag af te wijzen op grond van artikel 59, eerste lid, onderdeel c van het Besluit SDE. Om dit te kunnen toetsen is het van belang dat de investeringskosten en de kosten en baten tijdens de exploitatie in voldoende detail gespecificeerd zijn.

RVO.nl stelt een exploitatierekenmodel ter beschikking in de vorm van een Excel werkblad. Dit rekenmodel kunt u downloaden. U dient dit model te gebruiken voor de berekening van het projectrendement, rendement op eigen vermogen en de DSCR (Debt Service Coverage Ratio). U mag naast het exploitatiemodel van RVO.nl ook een eigen model voor de exploitatieberekening gebruiken. Indien u gebruik maakt van een eigen exploitatiemodel dient u dit model toe te lichten en met name duidelijk te maken hoe u het projectrendement hebt berekend.

De verplichte onderdelen van de exploitatieberekening worden toegelicht in §3.1, 3.2 en 3.3:

3.1. Een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie.

Een standaard internationaal veel gebruikte lijst voor de investeringskosten welke RVO.nl adviseert:

- *Foundations;*
 - *Supply:*
 - *Primary steel*
 - *Secondary steel*
 - *Appurtenances and coating*
 - *Transport (from fabricator to marshalling harbour if applicable)*
 - *Installation:*
 - *Storage marshalling harbour (if applicable)*
 - *Mobilisation installation vessel*
 - *Transport & Installation*
 - *Demobilisation installation vessel*
 - *Support vessels*
- *Infield cabling;*
 - *Supply:*
 - *Supply infield cables*
 - *Transport to storage (if applicable)*
 - *Installation:*
 - *Mobilisation cable laying vessel*
 - *Mobilisation cable burial vessel*
 - *Transport & installation cable laying*
 - *Cable burial*
 - *Demobilisation cable laying vessel*
 - *Demobilisation cable burial vessel*
 - *Cable pull in and termination*
- *Wind turbine generators;*
 - *Supply:*
 - *Supply WTG's*
 - *Transport to marshalling harbour (if applicable)*
 - *Installation:*
 - *Mobilisation installation vessel*
 - *Transport and installation WTG's*
 - *Demobilisation installation vessel*
 - *Commissioning WTG's*
- *Financing costs (including financing costs)*
- *Legal*
- *Project development*
- *Insurance*

Geef een separate korte toelichting per investeringspost.

Appendix 3 Notes: Operational calculation

General Implementing Regulations SDE, Article 2, paragraph 1, part b

The operational calculation contains at least:

1. A specification of the investment costs per component of the power generation facility;
2. A summary of all costs and benefits/earning/income for the power generation facility;
3. A calculation of return on investment over the grant period.

An implausible operational calculation is a ground for rejecting your application on the basis of Section 59, subsection 1, part c of the SDE Decision. In order to check plausibility, it is important the investment costs and the costs and benefits during operations are given in sufficient detail.

RVO.nl has provided an operational calculation model in the form of an Excel worksheet. This calculation model can be downloaded. You are asked to use this model to calculate return on investment, return on equity and the Debt

Service Coverage Ratio (DSCR). In addition to the operational calculation model provided by RVO.nl, you may use your own model for this process. If you use your own operational model, you must provide an explanation for the model and clarify how you have calculated the return on investment.

The mandatory elements of the operational calculation are explained in the following sections 3.1, 3.2 and 3.3:

3.1. A specification of the investment costs per component of the power generation facility

RVO.nl recommends the following industry standard, internationally, recognised list for investment costs:

- *Foundations;*
 - *Supply:*
 - *Primary steel*
 - *Secondary steel*
 - *Appurtenances and coating*
 - *Transport (from fabricator to marshalling harbour if applicable)*
 - *Installation:*
 - *Storage marshalling harbour (if applicable)*
 - *Mobilisation installation vessel*
 - *Transport & Installation*
 - *Demobilisation installation vessel*
 - *Support vessels*
- *Infield cabling;*
 - *Supply:*
 - *Supply infield cables*
 - *Transport to storage (if applicable)*

- *Installation:*
 - *Mobilisation cable laying vessel*
 - *Mobilisation cable burial vessel*
 - *Transport & installation cable laying*
 - *Cable burial*
 - *Demobilisation cable laying vessel*
 - *Demobilisation cable burial vessel*
 - *Cable pull in and termination*
- *Wind turbine generators (WTGs);*
 - *Supply:*
 - *Supply WTGs*
 - *Transport to marshalling harbour (if applicable)*
 - *Installation:*
 - *Mobilisation installation vessel*
 - *Transport and installation WTG*
 - *Demobilisation installation vessel*
 - *Commissioning WTGs*
- *Financing costs (including financing costs)*
- *Legal*
- *Project development*
- *Insurance*

Provide a separate, brief explanation per investment category.

3.2. A summary of all costs and expenditure for the power generation facility

On the expenditure side, you must specify (for the whole subsidy period):

1. How many MWh will be produced each year. The sum of the subsidisable MWh production may not exceed 15 times the net P50 value from the wind report.
2. The market value per MWh, per year, for which you will sell the electricity. Take account of annual indexing and pricing agreements with the customer buying the energy.
3. The tender bid price per MWh. When assessing and ranking your SDE application, the tender bid price from the application form will be used. The tender bid price in the operational calculation must be the same as the tender bid price in the application form.
4. The correction amount per MWh. In the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016, the correction for the tender bid price for 2016 is set at €0.037681 per kWh. You may work on the basis of this correction amount in your operational calculation. The correction amount must be indexed. You can also use another correction amount as long as this can be justified..

On the cost side, you must specify costs for the whole grant period. You could, for example, split costs into the main cost centres below, however you may also use your own categories:

1. Warranty
2. Maintenance
3. Network (fixed and variable)
4. Personnel
5. Administration
6. Monitoring system

3.2. Een overzicht van alle kosten en baten van de productie-installatie

Aan de batenkant specificeert u gedurende de hele subsidielooptijd:

1. Hoeveel MWh u elk jaar produceert. De som van de subsidiabele MWh producties mag niet meer zijn dan 15 maal de netto P50-waarde uit het windrapport.
2. Per jaar de marktwaarde per MWh waarvoor u de elektriciteit verkoopt. Houd rekening met de jaarlijkse indexering en prijsafspraken met de afnemer van de geproduceerde energie.
3. Het tenderbedrag per MWh. Bij de beoordeling en rangschikking van uw SDE-aanvraag wordt het tenderbedrag uit het aanvraagformulier gebruikt. Het tenderbedrag in de exploitatieberekening dient gelijk te zijn aan het tenderbedrag in het aanvraagformulier.
4. Het correctiebedrag per MWh. In de *Regeling windenergie op zee 2016* is de correctie op het tenderbedrag voor 2016 vastgesteld op € 0,037681 per kWh. In uw exploitatieberekening mag u van dit correctiebedrag uitgaan. Het correctiebedrag dient u te indexeren. U mag ook gemotiveerd een ander correctiebedrag hanteren.

Aan de kostenkant specificeert u per jaar gedurende de hele subsidielooptijd de kosten. U kunt bijvoorbeeld de kosten uitsplitsen in de onderstaande hoofdposten, maar u mag ook een eigen onderverdeling gebruiken:

1. Garantie
2. Onderhoud
3. Netwerk (vastrecht en variabel)
4. Personeel
5. Administratie
6. Monitoringssysteem
7. Verzekeringen
8. Reserverdelen
9. Afvoer
10. Kosten reservering ontmanteling (incl. kosten bankgarantie voor ontmanteling)
11. Onvoorzien
12. Overige
13. Legal & finance
14. Adviseurs
15. Rente en afschrijving

Geef een separate korte toelichting per post eventueel voorzien van een offerte.

3.3 Een berekening van het projectrendement over de subsidielooptijd.

Het projectrendement wordt berekend volgens de interne rentevoet methode (Internal Rate of Return, IRR)

$$NPV = \sum_{n=0}^N \frac{C_n}{(1+r)^n} = 0$$

In deze vergelijking is N subsidielooptijd in jaren, n is het jaarnummer, C_n de cashflow in dat jaar, r is het gezochte projectrendement en NPV is de netto contante waarde (nett present value).

De cashflow in een jaar is gedefinieerd als netto winst + afschrijving + rente. Jaar 0 is het eerste jaar dat geïnvesteerd is. De netto winst is de winst na verrekening van vennootschapsbelasting. Indien er sprake is van een verlies in enig jaar, mag u dit verlies verrekenen in het volgend jaar. Hiermee drukt u het belastbaar inkomen in dat jaar. U betaalt alleen belasting bij een positief resultaat.

Naast de hiervoor vermelde verplichte onderdelen van de exploitatieberekening berekent het RVO model ook de DSCR (Debt Service Coverage Ratio) en het Rendement op Eigen Vermogen (REV).

De DSCR is de maatstaf die gehanteerd wordt om te bepalen of een gefinancierde onderneming in staat is aan de rente en aflossingsverplichtingen te voldoen. De DSCR is gedefinieerd als:

$$DSCR = \frac{\text{Resultaat na belasting + afschrijvingen + rente}}{\text{Aflossingen + rente}}$$

Het Rendement op Eigen Vermogen wordt ook volgens de IRR methode berekend, maar nu niet op basis van de investering maar op basis van de inbreng van het eigen vermogen.

Bijlage 4 Toelichting: Jaarrekening(en)

Algemene uitvoeringsregeling SDE artikel 2, zevende lid.

Op grond van artikel 5 van de Regeling Windenergie op zee 2016 wordt uw aanvraag afgewezen indien uw eigen vermogen kleiner is dan 10% van de totale investeringskosten voor de productie-installatie. U kunt op uw eigen verzoek uw eigen vermogen aanvullen met de eigen vermogens van de a. deelnemers indien u een samenwerkingsverband bent of b. moederonderneming(en) indien u een dochteronderneming bent en de moederonderneming(en) hier schriftelijk mee instemt. Per jaarrekening dient u deze schriftelijke instemming mee te sturen met de aanvraag als onderdeel van deze bijlage.

Het inzicht in het eigen vermogen wordt geboden door verstrekking van de meest recent vastgestelde jaarrekening van de aanvrager, en voor zover relevant diens moederonderneming(en) en/of de deelnemers aan het samenwerkingsverband. Het jaar waarop die jaarrekening betrekking heeft ligt ten hoogste drie kalenderjaren voor het jaar waarin de subsidieaanvragen ten laatste worden ontvangen.

7. Insurances
8. Reserve parts
9. Removal
10. Cost reserves for dismantling (incl. cost of bank guarantee for dismantling)
11. Unforeseen
12. Other
13. Legal & finance
14. Advisers
15. Interest and depreciation

Provide a separate, brief explanation per category; this can be accompanied by a quote.

3.3 A calculation of return on investment over the grant period.

Return on investment will be calculated according to the internal interest rate method (Internal Rate of Return, IRR):

$$NPV = \sum_{n=0}^N \frac{C_n}{(1+r)^n} = 0$$

In this comparison N is the grant duration in years, n is the year number, C_n the cash flow in the year, r is the target project return and NPV is the net present value.

The cash-flow in one year is defined as net profit + depreciation + interest. Year 0 is the first year of investment. The net profit is the profit after settlement of corporate income tax. If there is a loss in any year, you may offset this in the subsequent year. You will thus reduce the taxable income in that year. You will only pay tax on a positive result.

Alongside the mandatory elements of the operational calculation, the RVO model also calculates the Debt Service Coverage Ratio (DSCR) and the Return on Equity (REQ).

The DSCR is the measure that is applied to determine whether a financed business is capable of fulfilling its interest and repayment obligations. The DSCR is defined as:

$$DSCR = \frac{\text{Result after tax} + \text{depreciation} + \text{interest}}{\text{Repayments} + \text{interest}}$$

The REQ is also calculated using the IRR method, not on the basis of the investment but on the basis of the use of equity.

Appendix 4 Notes: Financial statements

General Implementing Regulations SDE, Article 2, paragraph 7.

In accordance with Article 5 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016, your application will be rejected if your equity capital are less than 10% of the total investment cost for the power generation facility. You may, at your own request, supplement your equity capital with those of the:

- a. Participants in the event you are a collaborative venture, or
- b. Parent company or companies in the event you are a subsidiary company, provided that the parent company/companies has/have agreed to this in writing. For each set of financial statements this written consent must accompany your application as part of this appendix.

An insight into equity is given via the provision of the applicant's most recent financial statements and, if relevant, those of the parent company/companies and/or participants in the collaborative venture. The year to which the financial statements relate is no more than three calendar years prior to the year in which the last grant applications will be received.

This means that if you are applying for a grant and a subsidy, the enclosed financial statements must relate to 2013 or later. If, just before the submission of the SDE and permit application, the adopted financial statements for the year 2015 become available, the adopted financial statements for the year 2014 may be provided.

Appendix 5 Notes: Financing plan

General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 3, part a.

In the financing plan, you must indicate which percentage of the investment you intend to finance yourself and which part will be financed by third parties. This percentage must correspond to what is stated in the operational calculation.

Appendix 6 Notes: Table with wind turbine details and locations

You must provide a table containing certain details for each of the wind turbines that will be installed. These details must match the details in other appendices, such as the wind report. The requested details will be used to verify whether the wind farm fulfils *Regulation 2, paragraphs 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 and 10 from BWfZ Wind Farm Site Decision III*.

You must provide a table where each row contains the following details for each wind turbine. Each detail is provided with the corresponding degree of accuracy that is required.

- a) Brand
- b) Type
- c) Axis height meter MSL [] [] [] [] m
- d) Rotor diameter (m) [] [] [] [] m
- e) Nominal power (MW) [] [] [] [] MW
- Position of the centre of the wind turbine in geographical coordinates (ETRS89)
- Degrees N [] [] [] [] [] []
- Degrees E [] [] [] [] [] []
- f) Or the position of the centre of the wind turbine in UTM (ETRS89, zone 31)
- UTM Northern [] [] [] [] [] [] [] []
- UTM Eastern [] [] [] [] [] [] [] []

When choosing the position of a wind turbine, be aware that the entire wind turbine, including rotor blades and in every wind direction, must lie within the predetermined boundary of the site. The blades must never project outside of the site area. Also note that the distance between the wind turbines must amount to at least four times the rotor diameter expressed in metres.

The Netherlands Enterprise Agency requests that you supply the data to be provided digitally in an Excel document, or a Geodatabase file compatible with ArcGIS 10.1, or a shapefile with all corresponding files incl. coordinates in ETRS89. The details in the paper appendix will remain leading for the application.

Appendix 7 Notes: Table of cabling plan details

For each cable, you will provide a table that sets out its cable corridor. The location of the connections to the Borssele Beta platform must be entirely located in the area that is set out in *Regulation 2, Section 2 of the BWfZ Wind Farm Site Decision III*. Furthermore, the cable corridor plan will be used to verify whether the plan fulfils Regulation 2, paragraph 11 of BWfZ Wind Farm Site Decision III, which states that cables from the wind turbines must be connected to the Borssele Beta platform.

A cabling corridor plan is set out using relevant corner points and straight lines between the corners. The corner points are set out in UTM Northern and Eastern. You must also provide coordinates with the following accuracy:

UTM (ETRS89, zone 31)

UTM Northern [] [] [] [] [] [] [] []

UTM Eastern [] [] [] [] [] [] [] []

The Netherlands Enterprise Agency requests that you supply the data to be provided digitally in an Excel document, or a Geodatabase file compatible with ArcGIS 10.1, or a shapefile with all corresponding files incl. coordinates in ETRS89. The details in the paper appendix will remain leading for the application.

Appendix 8 Notes: Financiers' letter of intent

If the applicant's share of equity capital, possibly supplemented with the equity capital of the parent company or companies or collaborative partner or partners, is less than 20% of the investment in the power generation facility, the applicant must provide a letter of intent from a financier covering the financing of the remainder of the 20% (General Implementing Regulations, Article 2, paragraph 3, part c). It must be clear that the letter of intent from the financier actually relates to the relevant project and the tender bid price set out in the application. That is why (at least) the following features of the wind farm must be detailed in the letter of intent:

- Scope of financing to which the financier is committed (€);
- Tender bid price (€/MWh);
- Net P50 value (MWh/year);
- Wind farm capacity (MW);
- Number of wind turbines;
- Investment cost (€);
- Which site, Borssele Wind Farm Zone III or IV or both;
- Financier's name, address and registered office;
- Applicant's name, address and registered office;
- Financier's signature.

The features set forth in the letter of intent must match those in the application and other appendices.

Appendix 9 Notes: Summary of collaborative venture

SDE Decision, Section 56, subsection 2, part f provides for you to apply as part of a collaborative venture. In that case, you must provide a summary of the participants in the collaborative venture. *General Implementing Regulations Article 2, paragraph 5* sets out further requirements for offshore wind energy with respect to this summary. The following details for each partner must be provided in this summary:

- Name of company, address, registered office;
- Name of representative and position;
- Signature, location and date.

However, RVO.nl recommends not applying as a collaborative venture, but applying as, for example, a BV, CV or NV (Dutch legal entities), in which one or more parent companies/partners has a share. This has the principal advantage that the SDE+ grant and permit are drawn up in the name of one entity. The process of adding or removing shareholders is thus an internal matter for the applying entity. It also makes the process of subsequent name changes and any transfer of the SDE+ grant and permit much easier.

- Omvang financiering waar de financier voor intekent (€)
- tenderbedrag (€/MWh)
- Netto P50-waarde (MWh/jaar)
- Windparkomvang (MW)
- Aantal windturbines
- Investeringskosten (€)
- Welke kavel, Borssele windgebied kavel III of IV of beiden
- Naam, adres en vestigingsplaats van de financier
- Naam, adres en vestigingsplaats van de aanvrager
- Ondertekening door financier

De in de intentieverklaring genoemde kenmerken moeten gelijk zijn aan die in de aanvraag en de andere bijlagen.

Bijlage 9 Toelichting: Overzicht samenwerkingsverband

Volgens *Besluit SDE, artikel 56, lid 2 sub f* kunt u als samenwerkingsverband aanvragen. U moet dan een overzicht bijvoegen van de deelnemers aan het samenwerkingsverband. De *Algemene uitvoeringsregeling artikel 2, lid 5* stelt voor windenergie op zee nadere eisen aan dit overzicht. In dit overzicht moeten per partner de volgende gegevens zijn opgenomen:

- Naam bedrijf, adres, vestigingsplaats
- Naam vertegenwoordiger en functie
- Ondertekening, plaats en datum

RVO.nl adviseert echter niet als samenwerkingsverband maar bijvoorbeeld als BV, CV of NV aan te vragen waar een of meer moeders/partners een aandeel in hebben. Het belangrijkste voordeel hiervan is dat de beschikking en de vergunning op naam van één entiteit gesteld worden. Het proces van toevoegen of verwijderen van aandeelhouders is hierdoor een interne aangelegenheid van de aanvragende entiteit. Ook is het proces van latere naamswijziging en eventuele overdracht van beschikking en vergunning aanzienlijk eenvoudiger.

Bijlage 10 Toelichting: Omschrijving productie-installatie in geval meer dan één type windturbines worden toegepast.

Wanneer uw productie-installatie uit meer dan één type windturbine bestaat, omschrijf alle windturbines in deze bijlage. Geef per windturbine de onderstaande gegevens op. Deze dienen gelijk te zijn aan de gegevens in de bijlagen 3 en 6.

Merk en type

Nominaal vermogen MW

Aantal windturbines

Is dit type gecertificeerd voor windenergie op zee?

☐ Ja

☐ Nee

Indien met 'Nee' beantwoord: maak aannemelijk hoe u tijdig zult voldoen aan art. 6.16d, lid 1, onderdeel c van het Waterbesluit in bijlage 11.

Bijlage 11 Toelichting: Verklaring voor bij de aanvraag niet gecertificeerde windturbines

Wanneer u gebruik maakt van niet gecertificeerde windturbines dient u aannemelijk te maken dat u uiterlijk 8 weken voor aanvang van de bouwperiode een verklaring van een onafhankelijke deskundige hebt dat u tijdig zult voldoen aan artikel 6.16d, lid 1, onderdeel c van het Waterbesluit.

Waterbesluit 6.16d, lid 1,

De exploitant meldt het voornemen tot het oprichten of veranderen van een windpark ten minste acht weken voor de aanvang van de bouwperiode aan Onze Minister en verstrekt daarbij de volgende gegevens:

onderdeel c: een verklaring van een onafhankelijke deskundige dat het ontwerp van de windturbines en andere installaties die deel uitmaken van het windpark voldoet aan de in artikel 6.16g, eerste lid, gestelde eisen.

Waterbesluit 6.16g, lid 1: Een windturbine alsmede een andere installatie die deel uitmaakt van een windpark is voldoende sterk om de als gevolg van windsterkte, golfslag, zeestroming en gebruik van de turbine te verwachten krachten te weerstaan.

Bijlage 12 Toelichting: Milieueffecten fundatie

Als u in het aanvraagformulier bij vraag 9.1 hebt aangegeven te kiezen voor een type fundering dat niet in *voorschrift 2 lid 12 van het Kavelbesluit* is genoemd, dient u aan te geven wat de milieueffecten zijn van dit type fundering. De milieueffecten mogen de grenzen die in het kavelbesluit zijn vastgelegd niet overschrijden. Geef in een bijlage de milieueffecten van de fundering weer inclusief een omschrijving van de fundering en voeg deze als verplichte bijlage bij de aanvraag.

Appendix 10 Notes: Description of power generation facility if more than one type of wind turbine is to be used.

If your power generation facility encompasses more than one type of wind turbine, within this appendix you must describe all the wind turbines. Provide the following details for each wind turbine (these details must match the details in Appendices 3 and 6):

Brand and type

Nominal capacity , MW

Number of wind turbines

Is this type certified for offshore wind energy?

☐ Yes

☐ No

If the answer is 'No': please confirm how you will fulfil Section 6.16d, subsection 1, part c of the Water Decree in good time in Appendix 11.

Appendix 11 Notes: Declaration for non-certified wind turbines detailed in the application

If you intend to use non-certified wind turbines, you must demonstrate that not less than eight weeks prior to commencement of the construction period you are in possession of a declaration by an independent expert that you will comply in good time with Section 6.16d, subsection 1, part c of the Water Decree.

Water Decree Section 6.16d, subsection 1:

The operator will notify an intention to construct or alter a wind farm to Our Minister at least eight weeks prior to the commencement of the construction period, and will provide the following details:

part c: A statement from an independent expert that the design of the wind turbines and other installations forming part of the wind farm comply with the requirements set out in Section 6.16g, subsection 1.

Water Decree Section 6.16g, subsection 1: A wind turbine as well as any other installation forming part of a wind farm must be sufficiently strong to withstand the expected forces exerted by wind strength, wave action, sea currents and use of the turbine.

Appendix 12 Notes: Environmental impact of foundation

If you indicated, in the application form under question 9.1, that you have selected a type of foundation that is not detailed in *Regulation 2, paragraph 12 of the Wind Farm Site Decision*, you must set out the environmental impact of this type of foundation. The environmental impact must not breach the boundaries laid down in the Wind Farm Site Decision. In an appendix, please indicate the environmental impact of the foundation, including a description of the foundation itself, and enclose this as a mandatory appendix to the application.

Translation of ‘Beleidsregel wijziging productie-installatie windenergie op zee’

(Policy Rule concerning a change to power generation facilities for offshore)

Artikel 1

In deze beleidsregel wordt verstaan onder:
minister: minister van Economische Zaken;
verzoek om ontheffing: verzoek om ontheffing als bedoeld in artikel 62, derde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie.

Artikel 2

Deze beleidsregel is van toepassing op het wijzigen van de realisatie of exploitatie van een productie-installatie voor de productie van windenergie op zee in afwijking van het plan, voor zover het een wijziging ten aanzien van de eigenschappen van de productie-installatie betreft.

Artikel 3

1. Van essentieel wijzigen als bedoeld in artikel 62, derde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie is sprake indien een wijziging ten aanzien van de productie-installatie van betekende invloed is op:
 - a. de locatie van de productie-installatie;
 - b. het nominale vermogen van de productie-installatie;
 - c. de mate waarin wordt voldaan aan de criteria, gesteld bij of krachtens artikel 14, eerste lid, onderdeel d of f, of tweede lid van de Wet windenergie op zee;
 - d. de uitvoerbaarheid van het plan;
 - e. de technische haalbaarheid van het plan;
 - f. de financiële haalbaarheid van het plan, of
 - g. de economische haalbaarheid van het plan.
2. Van essentieel wijzigen als bedoeld in artikel 62, derde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie ten aanzien van de productie-installatie is in ieder geval sprake bij:
 - a. een wijziging van het aantal turbines dat deel uitmaakt van de productie-installatie;
 - b. een betekende wijziging van de positionering van de turbines;
 - c. een betekende wijziging van de ashoogte van de turbines, of;
 - d. een wijziging van het type turbine.

Article 1

The following definitions apply in this Policy Rule:
Minister: the Dutch Minister of Economic Affairs;
Application for an Exemption: an application for an exemption within the meaning of Article 62(3) of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision.

Article 2

This Policy Rule governs a change to the construction or operation of an offshore wind farm, in derogation from the plan, insofar as the change relates to the characteristics of the power generation facility.

Article 3

1. There will be deemed to be an essential change within the meaning of Article 62(3) of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision where a proposed significant change with respect to the offshore wind farm will affect:
 - a. the location of the power generation facility;
 - b. the nominal capacity of the power generation facility;
 - c. the extent to which the criteria stipulated under or pursuant to Article 14(1)(d) or (f) or Article 14(2) of the Offshore Wind Energy Act will be met;
 - d. the workability of the plan;
 - e. the technical feasibility of the plan;
 - f. the financial feasibility of the plan; or
 - g. the economic feasibility of the plan.
2. There will be deemed to be an essential change in respect of the offshore wind farm within the meaning of Article 62(3) of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision in any instance where:
 - a. a change in the number of turbines that form part of the power generation facility;
 - b. a significant change in the positioning of the turbines;
 - c. a significant change in the axis height of the turbines, or;
 - d. a change of the type of turbine.

Artikel 4

Een verzoek om ontheffing gaat vergezeld van:

- a. een toelichting die voldoende inzichtelijk maakt wat de invloed van de wijziging op de in artikel 3, eerste lid, genoemde aspecten is, en
- b. een gewijzigde windenergie-opbrengstberekening, indien van toepassing.

Artikel 5

Een overeenkomstig artikel 4 ingediend verzoek om ontheffing wordt toegewezen indien de minister niet afwijzend zou hebben beslist op de subsidieaanvraag indien de desbetreffende wijziging daarin reeds bij indiening verwerkt zou zijn geweest.

Artikel 6

Deze beleidsregel treedt in werking met ingang van 10 april 2016. Indien het kavelbesluit betreffende kavel I of kavel II, bedoeld in artikel 1 van de Regeling windenergie op zee 2015, in werking treedt na 10 april 2016, treedt deze beleidsregel in werking op het tijdstip waarop het kavelbesluit dat als laatste in werking treedt, in werking treedt.

Artikel 7

Deze beleidsregel wordt aangehaald als: Beleidsregel wijziging productie-installatie windenergie op zee.

Article 4

An application for an exemption must include:

- a. an explanation that sufficiently explains the effect of the aspects referred to in Article 3(1); and
- b. an adjusted wind energy yield calculation, if applicable.

Article 5

An application for an exemption that is submitted in accordance with Article 4 will be granted where the Minister would not have rejected the application for a subsidy had the change in question already been taken into consideration in the application for a subsidy when the original application was submitted.

Article 6

This Policy Rule will enter into effect on 10 April 2016. In the event that the Wind Farm Site Decision in respect of site I or site II, within the meaning of Article 1 of the Dutch Ministerial Order for offshore wind energy 2015 (*Regeling windenergie op zee 2015*), enters into effect after 10 April 2016, this Policy Rule will enter into effect at the time at which the last wind farm site decision comes into force.

Article 7

This Policy Rule may be cited as the 'Policy Rule concerning a change to power generation facilities for offshore wind energy'.

Belgische windparken (Belgian wind farms)

The coordinates of the fully commissioned Belgian Wind Farms Northwind, Belwind and C-power are given in Table 13. If you want to apply you have to do this in Dutch or English. The application forms for a single and a combined bid are to be found on www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde.

You need to use these coordinates in appendix 2 'Wind Report' of the Application Form. Maps of the (fully commissioned) Belgian Wind Farms are shown in Figure 7 and 8 of this project and site description. Table 13 summarises the characteristics of these wind farms.

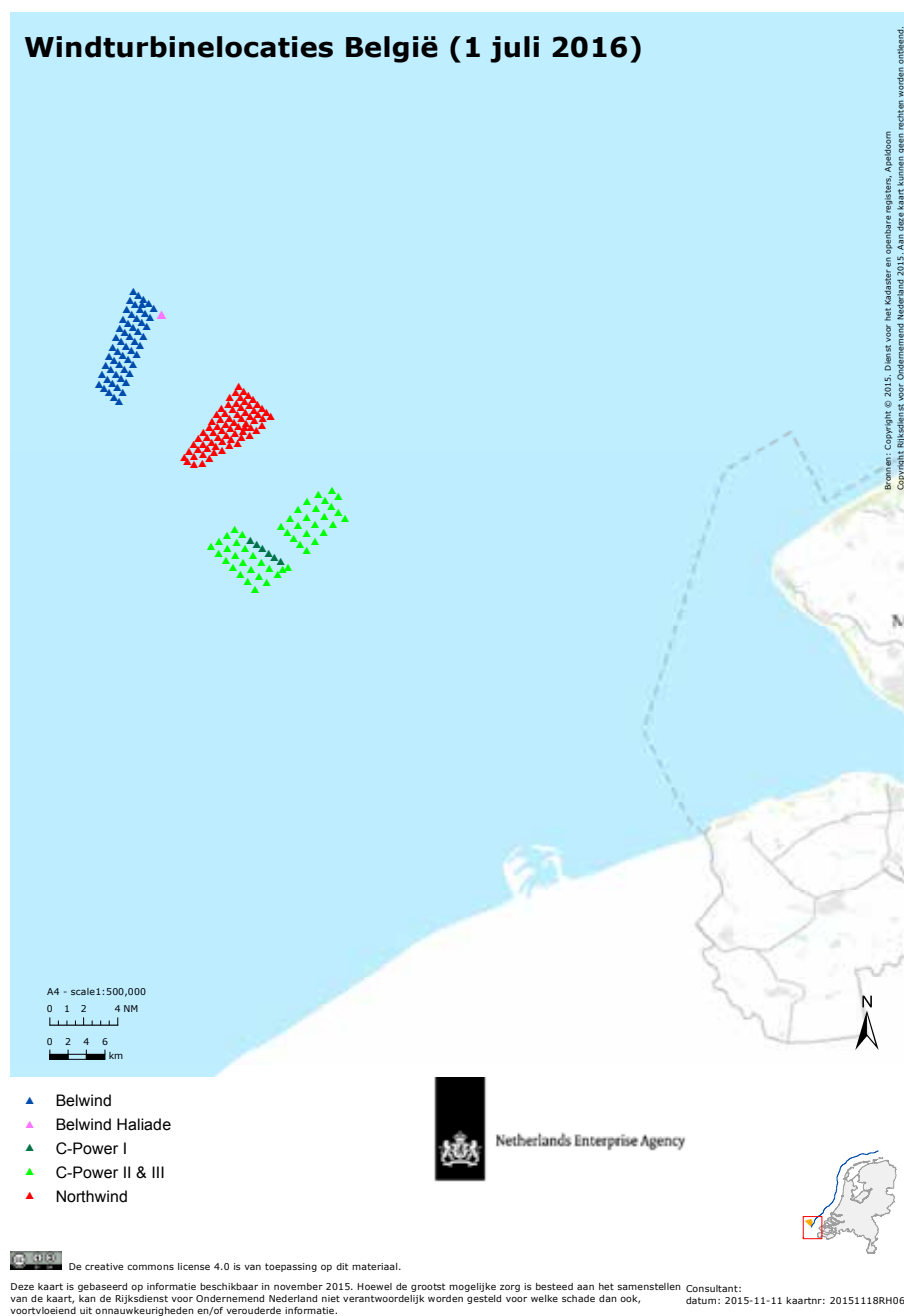


Table 13. Coordinates of fully commissioned Belgian Wind Farms (1st July 2016)

Belgian Wind Farms fully commissioned at 1st July 2016

Provided by RVO.nl for the submission of the application for SDE subsidy and permit category offshore wind

Wind Farm	WTG	Area	Easting	Northing	Hub height (m)	Rotor diameter (m)	Turbine Type	Nominal capacity (MW)	Wind Farm	WTG	Area	Easting	Northing	Hub height (m)	Rotor diameter (m)	Turbine Type	Nominal capacity (MW)
C-Power II A1	A	485.012.8	5.707.752.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E01	487.941.5	5.726.200.5	76	90	V90	3,00	
C-Power II A2	A	494.516.0	5.708.231.7	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E02	487.704.1	5.725.568.8	76	90	V90	3,00	
C-Power II A3	A	494.017.6	5.708.712.9	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E03	487.467.0	5.724.936.7	76	90	V90	3,00	
C-Power II A4	A	493.520.6	5.709.193.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E04	487.230.8	5.724.504.9	76	90	V90	3,00	
C-Power II A5	A	493.022.5	5.709.672.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E05	486.994.1	5.723.673.4	76	90	V90	3,00	
C-Power II A6	A	482.524.1	5.710.151.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E06	486.757.3	5.723.041.1	76	90	V90	3,00	
C-Power II A7	A	492.027.5	5.710.631.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E07	486.521.6	5.722.410.1	76	90	V90	3,00	
C-Power II B1	A	495.813.6	5.708.181.3	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E08	486.283.5	5.721.776.4	76	90	V90	3,00	
C-Power II B2	A	495.277.9	5.708.651.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E09	486.046.9	5.721.145.1	76	90	V90	3,00	
C-Power II B3	A	494.740.7	5.709.120.9	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	E10	485.811.1	5.720.511.6	76	90	V90	3,00	
C-Power II B4	A	494.204.3	5.709.590.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	F01	488.177.0	5.726.833.1	76	90	V90	3,00	
C-Power II B5	A	493.646.4	5.710.059.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	F02	487.832.7	5.727.121.9	76	90	V90	3,00	
C-Power II B6	A	493.130.7	5.710.520.0	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	F03	487.487.9	5.727.412.6	76	90	V90	3,00	
C-Power II B7	A	492.555.5	5.711.019.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	F04	487.142.3	5.727.701.3	76	90	V90	3,00	
C-Power II C1	A	496.552.6	5.708.727.8	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	F05	486.798.2	5.727.990.1	76	90	V90	3,00	
C-Power II C2	A	495.999.2	5.709.164.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	OHVS	487.370.1	5.727.097.3					
C-Power II C3	A	495.444.7	5.709.600.7	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Belwind	Pilot	488.663.3	5.726.385.0	100	150	Halade	6,00	
C-Power II C4	A	494.890.5	5.710.039.0	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	A01	494.720.0	5.718.743.0	84	112	V112	3,00	
C-Power II C5	A	494.335.8	5.710.474.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	A02	494.977.0	5.719.169.1	84	112	V112	3,00	
C-Power II C6	A	496.3781.6	5.710.912.9	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	A04	495.485.6	5.720.012.3	84	112	V112	3,00	
C-Power II C7	A	493.111.9	5.711.424.0	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	A03	495.235.0	5.719.595.0	84	112	V112	3,00	
C-Power II D0	A	497.257.3	5.709.242.0	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	A04	495.485.6	5.720.012.3	84	112	V112	3,00	
C-Power I D1	A	496.740.8	5.709.698.1	95	126	Serviceion SM	5,00		Northwind	A05	495.789.0	5.719.718.8	84	112	V112	3,00	
C-Power I D2	A	496.333.8	5.709.898.0	95	126	Serviceion SM	5,00		Northwind	A06	496.084.7	5.719.432.6	84	112	V112	3,00	
C-Power I D3	A	495.927.0	5.710.187.9	95	126	Serviceion SM	5,00		Northwind	A07	495.539.0	5.719.301.1	84	112	V112	3,00	
C-Power I D4	A	495.520.0	5.710.477.9	95	126	Serviceion SM	5,00		Northwind	A08	495.495.5	5.718.881.1	84	112	V112	3,00	
C-Power I D5	A	495.113.0	5.710.767.8	95	126	Serviceion SM	5,00		Northwind	A09	495.090.9	5.718.508.9	84	112	V112	3,00	
C-Power I D6	A	494.706.0	5.711.1457.7	95	126	Serviceion SM	5,00		Northwind	B01	494.416.1	5.719.036.9	84	112	V112	3,00	
C-Power II D7	A	494.149.1	5.711.447.0	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	B02	494.673.0	5.719.463.0	84	112	V112	3,00	
C-Power II D8	A	493.644.5	5.711.813.5	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	B03	494.931.0	5.719.889.0	84	112	V112	3,00	
C-Power OT5	E	496.671.6	5.709.084.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	B04	495.181.6	5.720.306.4	84	112	V112	3,00	
C-Power III E1	B	498.507.6	5.710.414.2	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	B05	494.877.7	5.720.600.5	84	112	V112	3,00	
C-Power III E2	B	498.075.5	5.710.804.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	B06	494.627.0	5.720.183.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III E3	B	497.644.5	5.711.194.9	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	B07	494.370.0	5.719.756.9	84	112	V112	3,00	
C-Power III E4	B	497.212.7	5.711.586.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C01	494.112.0	5.719.533.1	84	112	V112	3,00	
C-Power III E5	B	496.780.4	5.711.979.0	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C02	494.060.0	5.720.051.1	84	112	V112	3,00	
C-Power III F1	B	498.084.4	5.711.007.8	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C03	494.324.0	5.720.476.9	84	112	V112	3,00	
C-Power III F2	B	498.518.3	5.711.524.2	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C04	494.573.9	5.720.894.6	84	112	V112	3,00	
C-Power III F3	B	497.948.0	5.712.040.6	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C05	494.270.1	5.721.188.8	84	112	V112	3,00	
C-Power III F4	B	497.377.9	5.712.556.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C06	494.020.1	5.720.771.1	84	112	V112	3,00	
C-Power III G1	B	499.672.7	5.711.602.7	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C07	493.782.0	5.720.345.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III G2	B	499.084.3	5.712.124.4	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C08	493.311.1	5.720.742.1	84	112	V112	3,00	
C-Power III G3	B	498.512.7	5.712.648.0	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C09	493.717.0	5.721.116.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III G4	B	497.933.4	5.713.170.8	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	C10	493.914.4	5.721.533.2	84	112	V112	3,00	
C-Power III H1	B	500.310.8	5.712.147.8	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D01	493.808.0	5.719.625.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III H2	B	499.726.4	5.712.672.3	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D02	493.504.0	5.719.919.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III H3	B	499.141.2	5.713.197.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D03	493.210.0	5.720.315.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III H4	B	498.558.0	5.713.224.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D04	492.739.6	5.719.992.4	84	112	V112	3,00	
C-Power III I1	B	501.119.3	5.712.539.7	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D05	492.426.6	5.719.582.1	84	112	V112	3,00	
C-Power III I2	B	500.670.3	5.712.941.9	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D06	492.111.0	5.719.168.1	84	112	V112	3,00	
C-Power III I3	B	500.220.4	5.713.345.9	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D07	491.910.0	5.718.740.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III I4	B	499.770.6	5.713.747.9	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D08	491.512.0	5.718.384.1	84	112	V112	3,00	
C-Power III I5	B	499.321.6	5.714.150.8	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	D09	491.186.9	5.717.864.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III J1	B	500.663.0	5.714.030.3	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	E01	493.288.0	5.719.361.0	84	112	V112	3,00	
C-Power III J2	B	500.242.9	5.714.433.1	95	126	Serviceion 6.2 M	6,15		Northwind	E02	492.384.0	5.719.655.0	84	112	V112	3,00	
Belwind A01		486.561.9	5.727.358.0	76	90	V90	3,00		Northwind	E03	492.671.9	5.719.240.1	84	112	V112	3,00	
Belwind A02		486.325.1	5.726.725.9	76	90	V90	3,00		Northwind	E04	492.468.0	5.718.804.1	84	112	V112	3,00	
Belwind A03		486.088.6	5.726.093.7	76	90	V90	3,00		Northwind	E05	492.211.0	5.718.377.9	84	112	V112	3,00	
Belwind A04		485.851.9	5.725.462.1	76	90	V90	3,00		Northwind	E06	491.756.0	5.718.040.0	84	112	V112	3,00	
Belwind A05		485.614.8	5.724.830.0	76	90	V90	3,00		Northwind	E07	490.869.0	5.717.552.0	84	112	V112	3,00	
Belwind A06		485.377.8	5.724.197.6	76	90	V90	3,00		Northwind	E08	490.547.6	5.717.136.4	84	112	V112	3,00	
Belwind A07		485.142.2	5.723.566.1	76	90	V90	3,00		Northwind	E09	490.229.8	5.716.725.2	84	112	V112	3,00	
Belwind A08		484.905.4	5.722.933.6	76	90	V90	3,00		Northwind	F01	493.591.9	5.719.067.0	84	112	V112	3,00	
Belwind A09		484.667.8	5.722.302.2	76	90	V90	3,00		Northwind	F02	493.334.0	5.718.641.0	84	112	V112	3,00	
Belwind A10		484.452.0	5.721.668.8	76	90	V90	3,00		Northwind	F03	493.030.0	5.718.936.0	84	112	V112	3,00	
Belwind B01		486.906.3	5.727.068.4	76	90	V90	3,00		Northwind	F04	492.772.0	5.718.510.0	84	112	V112	3,00	
Belwind B02		486.670.0	5.726.437.2	76	90	V90	3,00		Northwind	F05	492.514.0	5.718.084.0	84	112	V112	3,00	
Belwind B03		486.433.2	5.725.804.8	76	90	V90	3,00		Northwind	F06	492.059.0	5.717.746.1	84	112	V112	3,00	
Belwind B04		486.196.0	5.725.173.3	76	90	V90	3,00		Northwind	F07	491.478.0	5.717.612.1	84	112	V112	3,00	
Belwind B05		485.959.3	5.724.540.6	76	90	V90	3,00		Northwind	F08	491.136.0	5.717.201.0	84	112	V112	3,00	
Belwind B06		485.723.2	5.723.908.1	76	90	V90	3,00		Northwind	F09	490.880.0	5.716.756.0	84	112	V112	3,00	
Belwind B07		485.486.4	5.723.276.1	76	90	V90	3,00		Northwind	F10	490.422.6	5.716.386.3	84	112	V112	3,00	
Belwind B08		485.249.8	5.722.643.9	76	90	V90	3,00		Northwind	G01	493.896.0	5.718.773.0	84	112	V112	3,00	
Belwind B09		485.013.1	5.722.011														

Kavelbesluit Borssele Wind Park III

Translation of Part III of the ‘Kavelbesluit Borssele Wind Park’

Wind Farm Site Decision BWFS III

III Voorschriften

Voorschrift 1 Begripsbepalingen

In dit besluit wordt verstaan onder:

- *acoustic deterrent device*: apparaat waarmee door middel van een geluidssignaal zeezoogdieren en vissen worden verjaagd;
- *ashoogte*: de hoogte van de rotor-as, waaraan de rotorbladen van de windturbine zijn bevestigd, ten opzichte van het zeeniveau;
- *Beheerplan Deltawateren*: Beheerplan Deltawateren 2015-2021 voor de wateren in de Zuidwestelijke Delta die zijn aangewezen als Natura 2000-gebied;
- *Beheerplan Voordelta*: Beheerplan Voordelta 2015–2021 voor het Natura 2000-gebied Voordelta;
- *bevoegd gezag Wet windenergie op zee*: de minister van Economische Zaken;
- *cut-in windspeed*: de laagste windsnelheid waarbij de turbine energie gaat leveren;
- *dB re 1µPa²s*: eenheid voor SEL;
- *geluidsniveau*: het over de frequentiebanden gesommeerde bronniveau;
- *heiplan*: plan waarin de vergunninghouder uiteenzet op welke wijze de funderingspalen worden geheid, welke mitigerende geluid beperkende maatregelen worden genomen en op welke wijze het geluidsniveau wordt gemeten en gerapporteerd;
- *massale vogeltrek*: een vogeldichtheid van 500 vogels op rotorhoogte per kilometer per uur;
- *monitorings- en evaluatieprogramma*: programma waarin de activiteiten zijn beschreven die door of namens de overheid worden uitgevoerd om de leemtes in kennis vast te stellen;
- *nominaal vermogen*: het maximale vermogen van de productie-installatie dat onder normale condities benut kan worden voor de productie van hernieuwbare elektriciteit en dat door de leverancier gegarandeerd wordt bij continu gebruik;
- *rotordiameter*: de diameter van de denkbeeldige cirkel die door de rotorbladen (wieken) van de windturbine wordt bestreken;
- *rotoroppervlak*: het oppervlak van de denkbeeldige cirkel die door de rotorbladen (wieken) van de windturbine wordt bestreken;
- *SEL*: Sound Exposure Level;
- *soft start*: met een lage hei-energie het heiproces starten;

III Regulations

Regulation 1 Definition of terms

The following terms in this Decision are understood to mean:

- *acoustic deterrent device*: a piece of equipment with which sea mammals and fish are driven away by means of a sound signal;
- *axis height*: the height of the rotor axle, to which the rotor blades of the wind turbine are attached, in relation to sea level;
- *Delta Water Management Plan*: Delta Water Management Plan 2015-2021 for the waters in the South-west Delta that are designated as Natura 2000 area;
- *Voordelta Management Plan*: Voordelta Management Plan 2015-2021 for the Natura 2000 area Voordelta;
- *competent authority Offshore Wind Energy Act*: the Minister of Economic Affairs;
- *cut-in wind speed*: the lowest wind speed at which the turbine delivers energy;
- *dB re 1µPa²s*: unit for SEL;
- *sound level*: the aggregated source level over the frequency bands;
- *Piling plan*: plan in which the license holder explains in what way the foundation piles will be sunk, which mitigating sound-limiting measures will be taken and in what way the sound level will be measured and reported;
- *mass bird migration*: mass bird migration is understood to be the density of bird migration being 500 birds at rotor height per kilometre per hour;
- *monitoring and evaluation programme*: programme in which the activities that are carried out by or on behalf of the government in order to identify any potential knowledge gaps are described;
- *nominal capacity*: the intended full-load sustained output of the offshore wind farm under nominal conditions, guaranteed by the supplier during continual use;
- *rotor diameter*: the diameter the wind turbine blades cover (the imaginary circle that is drawn by the rotor blades of the wind turbine);
- *Swept area*: the surface of the imaginary circle that is drawn by the rotor blades of the wind turbine;
- *SEL*: Sound Exposure Level;
- *soft start*: starting the piling process with a low piling energy;

- *tiphoogte*: de ashoogte plus de halve rotordiameter;
- *tiplaagte*: de ashoogte min de halve rotordiameter;
- *vergunninghouder*: houder van een vergunning op grond van artikel 12 van de Wet windenergie op zee;
- *transect*: het rechthoekige oppervlak dat als basis dient voor het bepalen van de vogeldichtheid tijdens de vogeltrek. De hoogte hiervan is de rotordiameter. De lengte bedraagt 1 km;
- *wiek*: rotorblad;
- *windpark*: een samenstel van voorzieningen waarmee elektriciteit met behulp van wind wordt geproduceerd, waarbij onder een samenstel van voorzieningen wordt verstaan alle aanwezige middelen die onderling met elkaar zijn verbonden voor de productie van elektriciteit met behulp van wind;
- *zeeniveau of Mean Sea Level (MSL)*: de gemiddelde hoogte van de zeespiegel (het vlak van de zee), als alle variaties die het gevolg zijn van de getijden worden weggemiddeld.
- *tip highest level*: the axis height plus half of the rotor diameter;
- *tip lowest level*: the axis height minus half of the rotor diameter;
- *permit holder*: the holder of a permit pursuant to Section 12 of the Offshore Wind Energy Act;
- *transect*: the square surface that serves as a basis for determining the density of birds during bird migration. The level of this is the rotor diameter. The length is 1 km.
- *Wing*: rotor blade;
- *wind farm*: a grouping or arrangement of wind turbine generators and associated balance of plant which are connected to each other for the production of wind-powered electricity;
- *sea level or Mean Sea Level (MSL)*: the average level of the sea (the surface of the sea), if all variations that result from the tides are averaged out.

Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten

1. Het windpark wordt binnen de contour met de volgende coördinaten geplaatst:

Locatie	Geografische coördinaten (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Kavel III	P_40	51,702300	3,035113	502426,5	5727928,5
Kavel III	P_41	51,624740	3,011751	500813,5	5719302,6
Kavel III	P_42	51,616220	3,010175	500704,5	5718354,3
Kavel III	P_43	51,609480	3,009623	500666,3	5717604,8
Kavel III	P_44	51,605330	3,009514	500658,9	5717143,2
Kavel III	P_45	51,601680	3,009533	500660,2	5716737,1
Kavel III	P_46	51,599670	3,009618	500666,1	5716513,5
Kavel III	P_49	51,673180	2,887470	492218,7	5724695,4
Kavel III	P_50	51,725710	2,954843	496881,0	5730532,8
Kavel III	P_51	51,724620	2,958592	497139,9	5730411,2
Kavel III	P_52	51,722860	2,960753	497289,1	5730215,2
Kavel III	P_53	51,721890	2,964077	497518,6	5730107,2
Kavel III	P_54	51,721820	2,964898	497575,3	5730099,1
Kavel III	P_55	51,716430	2,983363	498850,7	5729499,4
Kavel III	P_56	51,714160	2,980751	498670,2	5729247,3
Kavel III	P_57	51,711550	2,979130	498558,1	5728957,4
Kavel III	P_58	51,708760	2,978873	498540,2	5728647,2
Kavel III	P_59	51,706060	2,980003	498618,2	5728346,4
Kavel III	P_60	51,704050	2,981951	498752,8	5728122,6
Kavel III	P_61	51,702420	2,984670	498940,6	5727941,3
Kavel III	P_62	51,701510	2,987116	499109,6	5727840,0
Kavel III	P_63	51,696920	3,002832	500195,7	5727329,7
Kavel III	P_64	51,696120	3,007536	500520,8	5727240,4
Kavel III	P_65	51,696330	3,012402	500857,1	5727263,6
Kavel III	P_66	51,697530	3,016881	501166,7	5727397,2
Kavel III	P_67	51,699660	3,020558	501420,7	5727634,5

Regulation 2 Wind farm and bandwidth

1. The wind farm will be situated within the contours of the following coordinates;

Location	Geographic coordinates (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Point	Degrees N	Degrees E	Easterly	Northerly
BWFS III	P_40	51.702300	3.035113	502426.5	5727928.5
BWFS III	P_41	51.624740	3.011751	500813.5	5719302.6
BWFS III	P_42	51.616220	3.010175	500704.5	5718354.3
BWFS III	P_43	51.609480	3.009623	500666.3	5717604.8
BWFS III	P_44	51.605330	3.009514	500658.9	5717143.2
BWFS III	P_45	51.601680	3.009533	500660.2	5716737.1
BWFS III	P_46	51.599670	3.009618	500666.1	5716513.5
BWFS III	P_49	51.673180	2.887470	492218.7	5724695.4
BWFS III	P_50	51.725710	2.954843	496881.0	5730532.8
BWFS III	P_51	51.724620	2.958592	497139.9	5730411.2
BWFS III	P_52	51.722860	2.960753	497289.1	5730215.2
BWFS III	P_53	51.721890	2.964077	497518.6	5730107.2
BWFS III	P_54	51.721820	2.964898	497575.3	5730099.1
BWFS III	P_55	51.716430	2.983363	498850.7	5729499.4
BWFS III	P_56	51.714160	2.980751	498670.2	5729247.3
BWFS III	P_57	51.711550	2.979130	498558.1	5728957.4
BWFS III	P_58	51.708760	2.978873	498540.2	5728647.2
BWFS III	P_59	51.706060	2.980003	498618.2	5728346.4
BWFS III	P_60	51.704050	2.981951	498752.8	5728122.6
BWFS III	P_61	51.702420	2.984670	498940.6	5727941.3
BWFS III	P_62	51.701510	2.987116	499109.6	5727840.0
BWFS III	P_63	51.696920	3.002832	500195.7	5727329.7
BWFS III	P_64	51.696120	3.007536	500520.8	5727240.4
BWFS III	P_65	51.696330	3.012402	500857.1	5727263.6
BWFS III	P_66	51.697530	3.016881	501166.7	5727397.2
BWFS III	P_67	51.699660	3.020558	501420.7	5727634.5

De kaart met de ligging van kavel III is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

The map with the location of Borssele Wind Farm Site III is included in the appendix to these regulations.

2. Het tracé van de aansluitverbinding naar platform Borssele Bèta ligt binnen de volgende coördinaten:

2. The route of the grid connection to Borssele Beta Offshore Substation is within the following coordinates:

Locatie	Geografische coördinaten (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Tracé	P_51	51,724620	2,958592	497139,9	5730411,2
Tracé	P_52	51,722860	2,960753	497289,1	5730215,2
Tracé	P_53	51,721890	2,964077	497518,6	5730107,2
Tracé	P_54	51,721820	2,964898	497575,3	5730099,1
Tracé	P_88	51,721990	2,967702	497769,0	5730118,6
Tracé	SL_9	51,729320	2,959490	497202,2	5730934,4
Tracé	T_14	51,726040	2,965475	497615,4	5730568,7
Tracé	T_21	51,726590	2,965389	497609,5	5730630,6

Location	Geographic coordinates (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Point	Degrees N	Degrees E	Easterly	Northerly
Route	P_51	51.724620	2.958592	497139.9	5730411.2
Route	P_52	51.722860	2.960753	497289.1	5730215.2
Route	P_53	51.721890	2.964077	497518.6	5730107.2
Route	P_54	51.721820	2.964898	497575.3	5730099.1
Route	P_88	51.721990	2.967702	497769.0	5730118.6
Route	SL_9	51.729320	2.959490	497202.2	5730934.4
Route	T_14	51.726040	2.965475	497615.4	5730568.7
Route	T_21	51.726590	2.965389	497609.5	5730630.6

De kaart met de ligging van het tracé is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

The map with the location of the route is included in the appendix to these regulations.

3. Er worden geen windturbines geplaatst in de onderhoudszones van de SeaMeWe telecomkabel. Deze zones worden begrensd door de punten in onderstaande tabel en die ook zijn weergegeven op de kaart in de bijlage bij deze voorschriften.

3. No wind turbines will be installed in the maintenance zones of the 'SeaMeWe' telecom cable. These zones are within the coordinates shown in the table below. They are also marked in the map included in the appendix to these regulations.

Locatie	Geografische coördinaten (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Kavel III	P_47	51,651430	2,923667	494719,1	5722273,6
Kavel III	P_48	51,657950	2,912827	493970,0	5722999,1
Kavel III	P_55	51,716430	2,983363	498850,7	5729499,4
Kavel III	P_61	51,702420	2,984670	498940,6	5727941,3

Location	Geographic coordinates (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Point	Degrees N	Degrees E	Easterly	Northerly
BWFS III	P_47	51.651430	2.923667	494719.1	5722273.6
BWFS III	P_48	51.657950	2.912827	493970.0	5722999.1
BWFS III	P_55	51.716430	2.983363	498850.7	5729499.4
BWFS III	P_61	51.702420	2.984670	498940.6	5727941.3

4. De rotorbladen van de windturbines blijven volledig binnen de in lid 1 genoemde contour en volledig buiten de in lid 3 genoemde onderhoudszones.
5. Het maximale aantal op te richten windturbines is 60.
6. Het maximale totale rotoroppervlak is 1.430.772 m².
7. In het windpark worden uitsluitend turbines met, per turbine, een nominaal vermogen tussen 6 en 10 MW geplaatst.
8. De minimale afstand tussen windturbines bedraagt 4 maal de rotordiameter uitgedrukt in meters.
9. De minimale tiplaaagte is 25 meter boven zeeniveau (MSL).
10. De maximale tiphoogte is 250 meter boven zeeniveau (MSL).
11. De kabels vanaf de windturbines moeten aangesloten worden op platform Borssele Beta.
12. De toegestane funderingen voor de windturbines zijn:
 - a. monopile;
 - b. tripod;
 - c. jacket;
 - d. gravity based;
 - e. suction bucket.

Indien de vergunninghouder een fundering wil toepassen die niet in dit lid is genoemd zal hij de milieueffecten hiervan moeten bepalen. De milieueffecten worden voorgelegd aan de minister van Economische Zaken. De milieueffecten mogen de grenzen die in dit besluit zijn vastgelegd niet overschrijden.

4. The rotor blades of the wind turbines must remain within the contours cited in paragraph 1 and completely outside of the maintenance zone cited in paragraph 3.
5. The maximum number of wind turbines to be installed is 60.
6. The maximum total swept area permitted is 1,430,772 m².
7. Only wind turbines with a nominal capacity of 6 - 10 MW are to be installed in the wind farm.
8. The minimum distance between wind turbines must be 4 times the rotor diameter expressed in metres.
9. The minimum tip lowest level is 25 metres above sea level (MSL).
10. The maximum tip highest level is 250 metres above sea level (MSL).
11. The cables from the wind turbines must be connected to Borssele Beta Offshore Substation;
12. The foundations permitted for the wind turbines are:
 - a. monopile;
 - b. tripod;
 - c. jacket;
 - d. gravity based;
 - e. suction bucket.

If the permit holder wishes to deploy a type of foundation that is not cited in this paragraph, then the environmental impact of that type must be determined. An environmental impact assessment report relating to the use of an alternative foundation design must be submitted to the Minister of Economic Affairs. The environmental impact must not exceed the limits set out in this Decision.

13. Als opofferingsanodes gebruikt worden als kathodische bescherming van stalen constructies, bestaan deze uit legeringen van aluminium of magnesium. De legeringen mogen kleine hoeveelheden (< 5 gewicht %) andere metalen bevatten.
 14. De schepen die door of namens de vergunninghouder worden ingezet, moeten bij hun vaarbewegingen rekening houden met de aanwezigheid van zeehonden op de aanwezige platen en de aangewezen rustgebieden. Hierbij dienen de maatregelen zoals genoemd in het Beheerplan Voordelta en het Beheerplan Deltawateren in acht te worden genomen⁴⁸. Dit voorschrift vervalt op het moment dat in het Beheerplan Voordelta en het Beheerplan Deltawateren de schepen zoals bedoeld in de eerste volzin zijn opgenomen als bestaand gebruik.
 15. De vergunninghouder spant zich aantoonbaar in om het windpark zodanig te ontwerpen en te realiseren dat het park actief bijdraagt aan versterking van een gezonde zee en versterking van behoud en duurzaam gebruik van soorten en habitats die van nature in Nederland voorkomen. Het is niet toegestaan om extra installaties te plaatsen en eventuele voorzieningen moeten direct gerelateerd zijn aan de op te richten windturbines. De vergunninghouder stelt daartoe een plan van aanpak op en dient dat uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken. De werkzaamheden worden uitgevoerd conform dit plan van aanpak.
 16. De vergunninghouder spant zich aantoonbaar in om met inachtneming van de geldende wetgeving het windpark zodanig te ontwerpen te bouwen en te exploiteren dat het windpark actief bijdraagt aan versterking van lokale en regionale economie. De vergunninghouder stelt daartoe een plan van aanpak op en dient dat uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken. De werkzaamheden worden uitgevoerd conform dit plan van aanpak.
 17. Tijdens reparaties en onderhoud van telecomkabels moet, het aantal rotaties per minuut per windturbine van de windturbines die zich in een straal van 1.000 meter van de reparatie- en onderhoudslocatie bevinden tot minder dan 1 worden gebracht.
13. If sacrificial anodes are used as cathodic protection for steel structures, than these alloys should consist of aluminium or magnesium. The alloys may contain small quantities (< 5 weight %) of other metals.
 14. Vessels used by or on behalf of the permit holder must take into account the presence of seals in shallow waters/sandbank areas and designated resting areas. The measures cited in the Voordelta Management Plan and the Delta Water Management Plan must be taken into account hereby⁴⁸. This regulation will be withdrawn once in the Voordelta Management Plan and the Delta Water Management Plan ships as cited in the first sentence are incorporated as extant use.
 15. The permit holder must make demonstrable efforts to design and build the wind farm in such a way that it actively enhances the sea's ecosystem, helping to foster conservation efforts and goals relating to sustainable use of species and habitats that occur naturally in the Netherlands. Extra installations are not allowed and facilities must be directly related to the to be installed wind turbines. In this respect the company is required to create an action plan, to be delivered to the Ministry of Economic Affairs no later than 8 weeks before the planned start of construction. Construction work must adhere to this plan.
 16. The permit holder must make a demonstrable effort to design, build, and operate the wind farm, while taking into account the prevailing laws, in such a way that the wind farm actively contributes to strengthening the local and regional economy. For that purpose, the permit holder prepares an action plan and submits it to the Minister of Economic Affairs at least 8 weeks before the commencement of the construction. The work will be performed in accordance with this action plan.
 17. During repairs and maintenance of telecommunication cables the number of rotations per minute per wind turbine of the wind turbines that are present within a radius of 1,000 metres of the repair and maintenance location must be reduced to less than 1.

⁴⁸) De bepalingen uit de betreffende Beheerplannen zijn opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

The provisions from the relevant Management Plan are included in the appendix to these regulations.

Voorschrift 3 De vergunning

1. De vergunning als bedoeld in artikel 12 van de Wet windenergie op zee wordt verleend voor een termijn van 30 jaar.

Regulation 3 The permit

1. The permit as referred to in Section 12 of the Offshore Wind Energy Act will be issued for a period of 30 years.

Voorschrift 4 Mitigerende maatregelen.

1. Maatregelen ter voorkoming van permanente fysieke effecten bij bruinvissen en zeehonden en mortaliteit van vissen:
 - a) de vergunninghouder maakt gebruik van één of meer op de relevante frequenties afgestelde 'acoustic deterrent device(s)' gedurende een half uur voor het begin van de heiwerkzaamheden alsmede gedurende het heien. De vergunninghouder onderbouwt in het heiplan welk(e) type(s) afschrikmiddel(len) gebruikt zal of zullen worden, waarbij hij ingaat op de effectiviteit van het of de gekozen type(n);
 - b) de heiwerkzaamheden vangen aan met een soft start. De duur en het vermogen van de soft start dient zodanig te zijn dat bruinvissen de gelegenheid hebben om naar een veilige locatie te zwemmen. De vergunninghouder onderbouwt in het heiplan duur en vermogen van de soft start.
2. Maatregelen ter voorkoming van verstoring van bruinvissen, zeehonden en vissen (geluidsnorm):
 - a) als gevolg van de bouw van het windpark mag op enig moment het geluidsniveau onder water tijdens het heien de in de onderstaande tabel vermelde geluidsnorm niet overschrijden;

Regulation 4 Mitigating measures

1. Measures for the prevention of permanent physical harm and/or effects to porpoises and seals and the mortality of fish:
 - a) the permit holder must use one or more acoustic deterrent device(s) tuned to the relevant frequencies during piling work, including half an hour before piling work starts. In its piling plan, the permit holder will outline the type of deterrent it plans to use, including supporting evidence of its proven effectiveness;
 - b) piling work must adopt a soft start, ensuring that porpoises are given the opportunity to swim to a safe location. The piling plan should provide details outlining the duration and power of the soft start along with supporting evidence of effectiveness.
2. Measures to prevent disturbance to porpoises, seals, and fish (sound emission standard):
 - a) the underwater sound level during pile-driving work for the construction of the wind park may never exceed the sound emission standard stated in the table below;

Aantal op te richten windturbine	Geluidsnorm (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 meter van de geluidsbron)		
	Januari tot en met mei	Juni tot en met augustus	September tot en met december
55 – 63	162	167	169
49 – 54	163	169	170
43 – 48	163	169	171
39 – 42	164	170	172
35 – 38	165	171	172

Number of wind turbines to be erected	Sound level (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 metres of the source of the sound)		
	January to May	June to August	September to December
55 – 63	162	167	169
49 – 54	163	169	170
43 – 48	163	169	171
39 – 42	164	170	172
35 – 38	165	171	172

- b) de vergunninghouder mag bij de eerste tien funderingspalen de in de bovenstaande tabel vermelde geluidsnorm overschrijden met maximaal 2 dB re 1 μ Pazs SEL₁;
 - c) het geluidsniveau dient tijdens het heien door of namens de vergunninghouder continu gemeten te worden. De geluidsmetingen dienen per geheide funderingspaal, binnen uiterlijk 48 uur na de afronding van het heien van de betreffende funderingspaal te worden doorgestuurd naar de minister van Economische Zaken;
 - d) wanneer na achtereenvolgende geluidsmetingen blijkt dat het geluidsniveau onder water tijdens het heien van de funderingspalen de in de tabel vermelde geluidsnorm niet overschrijdt, dan kan de minister van Economische Zaken worden verzocht toe te staan dat de frequentie van de geluidsmetingen wordt verlaagd.
 - e) de vergunninghouder stelt een heiplan op en dient dat uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken;
 - f) de werkzaamheden worden uitgevoerd conform het heiplan als bedoeld in onderdeel e van dit voorschrift;
 - g) de vergunninghouder spant zich in om zo min mogelijk onderwatergeluid te produceren;
 - h) de vergunninghouder spant zich in om in een zo kort mogelijk aaneengesloten periode onderwatergeluid te produceren.
3. Maatregelen ter beperking van aanvaringsslachtoffers onder vogels op rotorhoogte bij massale vogeltrek:
- a) in nachten (tussen zonsondergang en zonsopkomst), gedurende de periode waarin daadwerkelijk sprake is van massale vogeltrek, wordt het aantal rotaties per minuut per windturbine tot minder dan 1 gebracht;
 - b) ten behoeve van de uitvoering van het voorschrift, bedoeld in onderdeel a, wordt het controlesysteem van de windturbines gekoppeld aan een systeem dat de daadwerkelijke vogeltrek waarneemt;
 - c) de vergunninghouder beschrijft in een plan op basis van welk relevant transect de vogeldichtheid wordt bepaald en dient dit plan uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken;
 - d) de in onderdeel b van dit voorschrift beschreven koppeling wordt volgens het in onderdeel c genoemde plan uitgevoerd;
 - e) de vergunninghouder geeft jaarlijks op 1 juli en 1 januari in een rapportage naar de minister van Economische Zaken aan hoe en op welke wijze aan dit voorschrift uitvoering is gegeven.
- b) the permit holder may exceed the sound emission standard stated in the above table by a maximum of 2 dB re 1 μ Pazs SEL₁ for the first ten foundation pillars;
 - c) during the pile-driving work, the sound level must be continuously measured by or on behalf of the permit holder. The sound measurements for each foundation pillar driven must be sent to the Minister of Economic Affairs within 48 hours after completion of the pile driving of the foundation pillar concerned;
 - d) when consecutive sound measurements reveal that the underwater sound level during the pile driving of the foundation pillars does not exceed the sound emission standard stated in the table, the Minister of Economic Affairs can be asked to permit the lowering of the sound measurement frequency.
 - e) the permit holder prepares a piling plan and submits this to the Minister of Economic Affairs at least 8 weeks before the commencement of the construction;
 - f) the work must be performed in accordance with the piling plan as referred to in subparagraph e of this regulation;
 - g) the permit holder strives to produce as little underwater sound as possible;
 - h) the permit holder strives to produce underwater sound in a continuous period of time as short as possible;
3. Measures to limit collision victims among birds at rotor height during mass bird migration:
- a) at night (between sunset and sunrise), during the period in which mass bird migration effectively takes place, the number of rotations per minute per wind turbine will be reduced to less than 1;
 - b) for the purpose of implementing this regulation, referred to in subparagraph a, the control system of the wind turbines will be linked to a system that effectively observes actual bird migration;
 - c) in a plan, the permit holder describes to which relevant transect bird density will be determined. The permit holder must submit this plan to the Minister of Economic Affairs at least 8 weeks before the commencement of the construction;
 - d) the link mentioned in subparagraph b of this regulation will be executed within the plan mentioned in subparagraph c;
 - e) July 1st and January 1st of each year the permit holder reports how and in what way the regulation rules have been executed.

4. Maatregelen voor het voorkomen van aanvaringsslachtoffers van vleermuizen op rotorhoogte:
 - a) de cut-in windspeed van de turbines bedraagt gedurende de periode van 15 augustus tot en met 30 september tussen 1 uur na zonsondergang tot 2 uur voor zonsopkomst 5,0 m/s op ashoogte;
 - b) bij een windsnelheid van minder dan 5,0 m/s op ashoogte brengt de vergunninghouder in de periode, bedoeld in onderdeel a, het aantal rotaties per minuut per windturbine omlaag tot minder dan 1;
 - c) de vergunninghouder geeft binnen twee maanden na afloop van de periode, bedoeld in onderdeel a, in een rapportage naar de minister van Economische Zaken aan hoe en op welke wijze aan dit voorschrift uitvoering is gegeven.
 5. Maatregelen ter bescherming van archeologie en cultuurhistorie:
 - a) Voorafgaand aan het leggen van de kabels en het plaatsen van de funderingen van de windturbines, dient een nader Inventariserend Veldonderzoek (IVO) (verkenkend opwateronderzoek) te worden verricht naar de mogelijke aanwezigheid van archeologische monumenten. Dit onderzoek dient volgens de Kwaliteitsnorm Nederlandse Archeologie (KNA) Waterbodems (versie 3.2) te worden uitgevoerd.
 - b) De resultaten van het onder lid a genoemde onderzoek worden uiterlijk 3 maanden voorafgaand aan de start van de bouw van het windpark voorgelegd aan de minister van Economische Zaken.
 - c) Afhankelijk van de conclusies uit het onderzoek:
 - kunnen de werkzaamheden ongewijzigd doorgang vinden;
 - is er een vervolgonderzoek nodig;
 - worden er fysieke maatregelen getroffen ter bescherming van archeologische vindplaatsen;
 - worden vindplaatsen uitgesloten van ingrepen met inachtneming van een bufferzone;
 - worden de werkzaamheden archeologisch begeleid
4. Measures to prevent victims of collision amongst bats at rotor level:
 - a) the cut-in wind speed of turbines will be 5.0 m/s at axis height during the period of 15 August to 30 September between 1 hour after sunset to 2 hours before sunrise;
 - b) in case of a wind speed of less than 5.0 m/s at axis height, during the period referred to in subparagraph a, the permit holder will reduce the number of rotations per minute per wind turbine to less than 1;
 - c) within two months after the end of the period referred to in subparagraph a, the permit holder will produce a report outlining how this regulation is implemented and submit it to the Minister of Economic Affairs.
 5. Measures to protect archaeology and cultural history:
 - a) Before laying cables or building foundations, it is necessary to do a further exploratory field study to the possible presence of archaeological monuments. This study must be performed in accordance with the Dutch Archaeology Quality Standard Aquatic Soils (version 3.2) (Kwaliteitsnorm Nederlandse Archeologie Waterbodems).
 - b) At the latest, three months prior to building a wind farm the results of the research mentioned in subparagraph a) have to be handed over to the Minister of Economic Affairs.
 - c) Depending on the conclusions of the study:
 - the work can proceed without changes;
 - a follow-up study is required;
 - physical measures must be taken to protect archaeological sites;
 - sites are to be excluded from interference taking into account a buffer zone;
 - the work must be supervised archaeologically.

Voorschrift 5 Monitorings- en evaluatieprogramma

1. De minister van Economische Zaken laat een monitorings- en evaluatieprogramma opstellen. De vergunninghouder werkt voor zover redelijk zonder financiële tegenprestatie mee aan dit monitorings- en evaluatieprogramma. De in het windpark geldende veiligheidsregels worden daarbij in acht genomen.
2. De minister van Economische Zaken maakt de gegevens die voortkomen uit het monitorings- en evaluatieprogramma openbaar.
3. Ten behoeve van de uitvoering van het monitoring- en evaluatieprogramma werkt de vergunninghouder mee ten aanzien van onder meer:
 - toegang tot het windpark met vaartuigen ten behoeve van tellingen van natuurwaarden;
 - het (laten) bevestigen van apparatuur zoals camera's en batdetectors op of aan (onderdelen van) de windturbines;
 - het (laten) bevestigen van radar op of aan (onderdelen van) de windturbines;
 - het (laten) bevestigen van meetapparatuur (bijvoorbeeld meetboeien, c-pods etc.) in het windpark;
 - het beschikbaar stellen van bandbreedte op de datakabel.

Voorschrift 6 Verwijdering

De vergunninghouder verwijdert het windpark uiterlijk binnen twee jaar nadat de exploitatie is gestaakt, doch uiterlijk binnen de looptijd van de vergunning.

Voorschrift 7 Financiële zekerheid

1. Uiterlijk op het moment dat RVO bewijs heeft ontvangen dat er Garanties van Oorsprong (GvO) zijn afgegeven over de geleverde stroom stelt de vergunninghouder zich garant door middel van een bankgarantie aan de Staat voor een bedrag van € 120.000 per geïnstalleerde MW ten bate van de verwijdering van het windpark.
2. De vergunninghouder verhoogt het in lid 1 genoemde bedrag jaarlijks met 2% als gevolg van indexatie gedurende een periode van 12 jaar na afgifte van de bankgarantie.
3. Na een periode van 12 jaar exploitatie, 17 jaar exploitatie en 1 jaar voor het tijdstip van verwijdering verzoekt de vergunninghouder de Minister van Economische Zaken om het bedrag genoemd in lid 1 en de indexatie daarvan opnieuw vast te stellen.

Regulation 5 Monitoring and evaluation programme

1. The Minister of Economic Affairs will create an environmental monitoring and evaluation programme. The permit holder will cooperate in this programme, to a reasonable extent, without financial compensation. In doing so, the safety regulations applicable on the wind farm will be taken into account.
2. The Minister of Economic Affairs will publish the data arising from the monitoring and evaluation programme.
3. For the benefit of the implementation of the monitoring and evaluation programme the permit holder will cooperate as follows:
 - providing access to the wind farm for vessels conducting monitoring and evaluation work;
 - enabling the attachment of equipment such as cameras and bat detectors to/on (parts of) the wind turbines;
 - enabling the attachment of radar equipment to/ on (parts of) the wind turbines;
 - enabling the attachment of measurement equipment (for example measurement buoys, C-PODs, etc.) within the wind farm.
 - making available bandwidth on the data cable.

Regulation 6 Removal

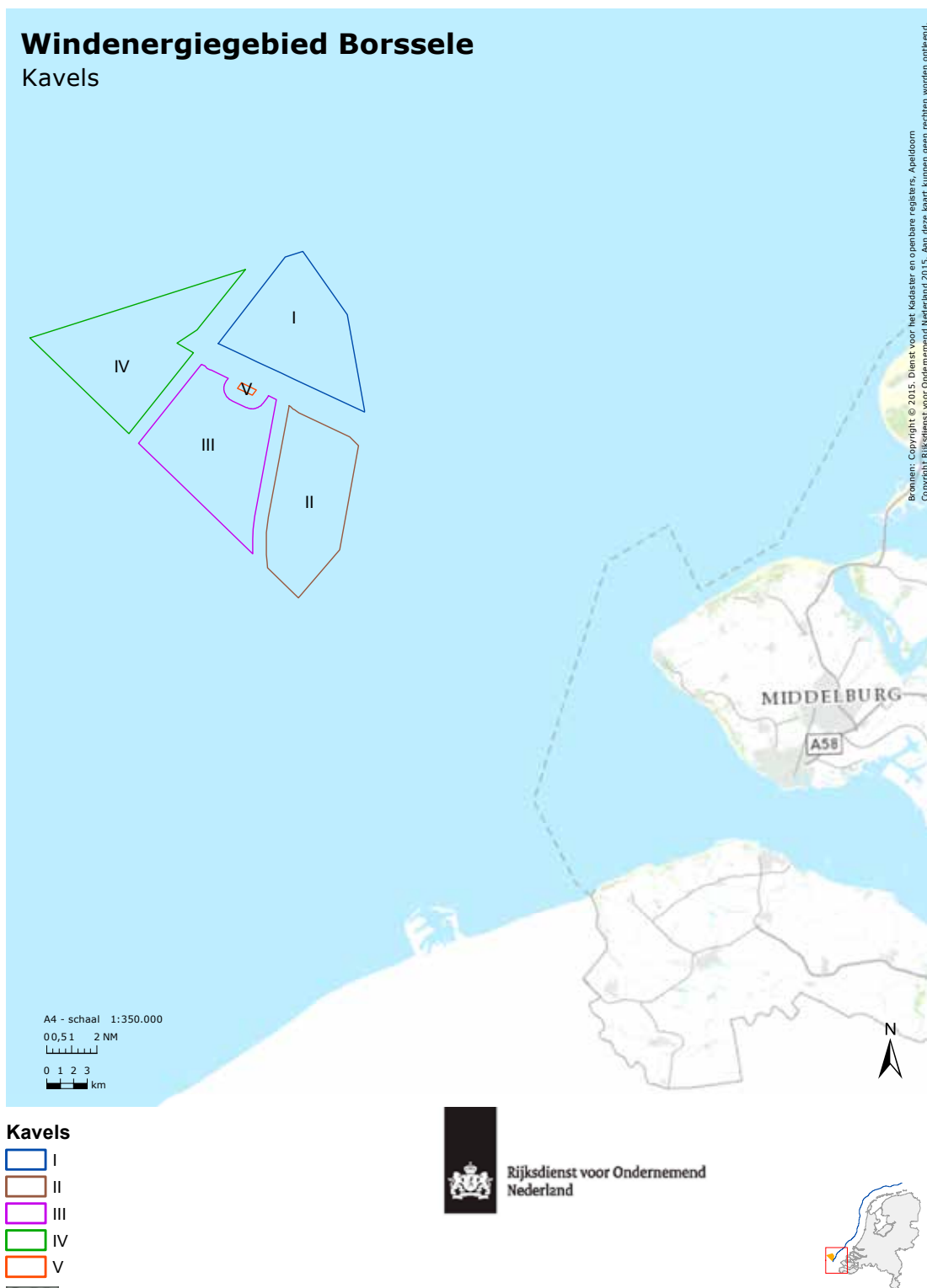
After the power generation operations have stopped the permit holder will dismantle and remove all elements of the wind farm within two years at the latest, but always within the term of validity of the permit.

Regulation 7 Financial security

1. At the latest at the moment of given proof of produced electricity by the means of so-called 'Garanties van Oorsprong', the permit holder will guarantee the removal of the wind farm by means of a bank guarantee for the State in the amount of €120,000 per MW installed.
2. The permit holder will annually increase the amount referred to paragraph 1 by 2% as a consequence of indexation during a period of 12 years after the issue of the bank guarantee.
3. After operating for a period of 12 years, operating for a period of 17 years, and 1 year before the date of removal, the permit holder will ask the Minister of Economic Affairs to redetermine the amount referred to paragraph 1 and its indexation.

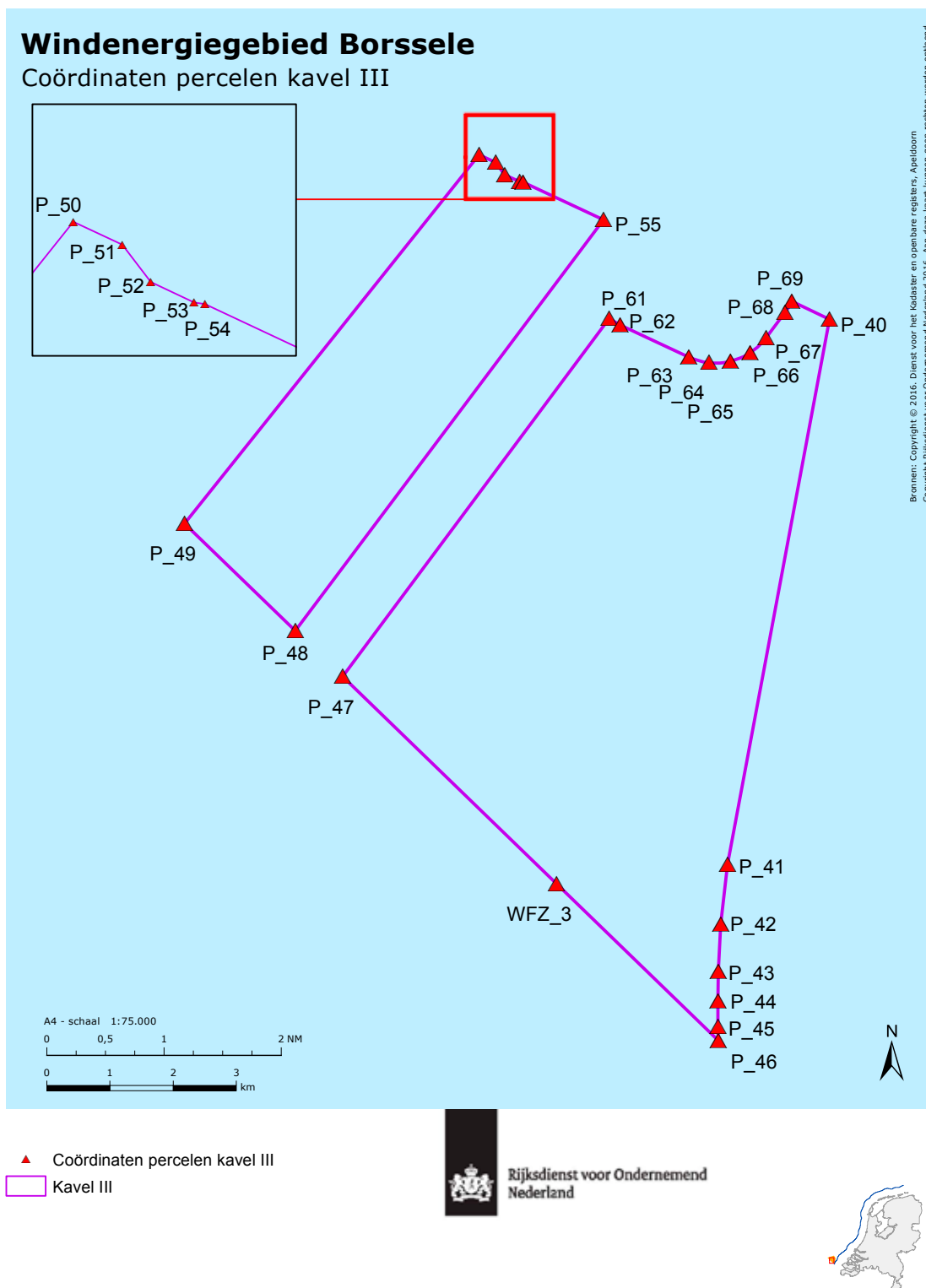
Bijlage bij de voorschriften

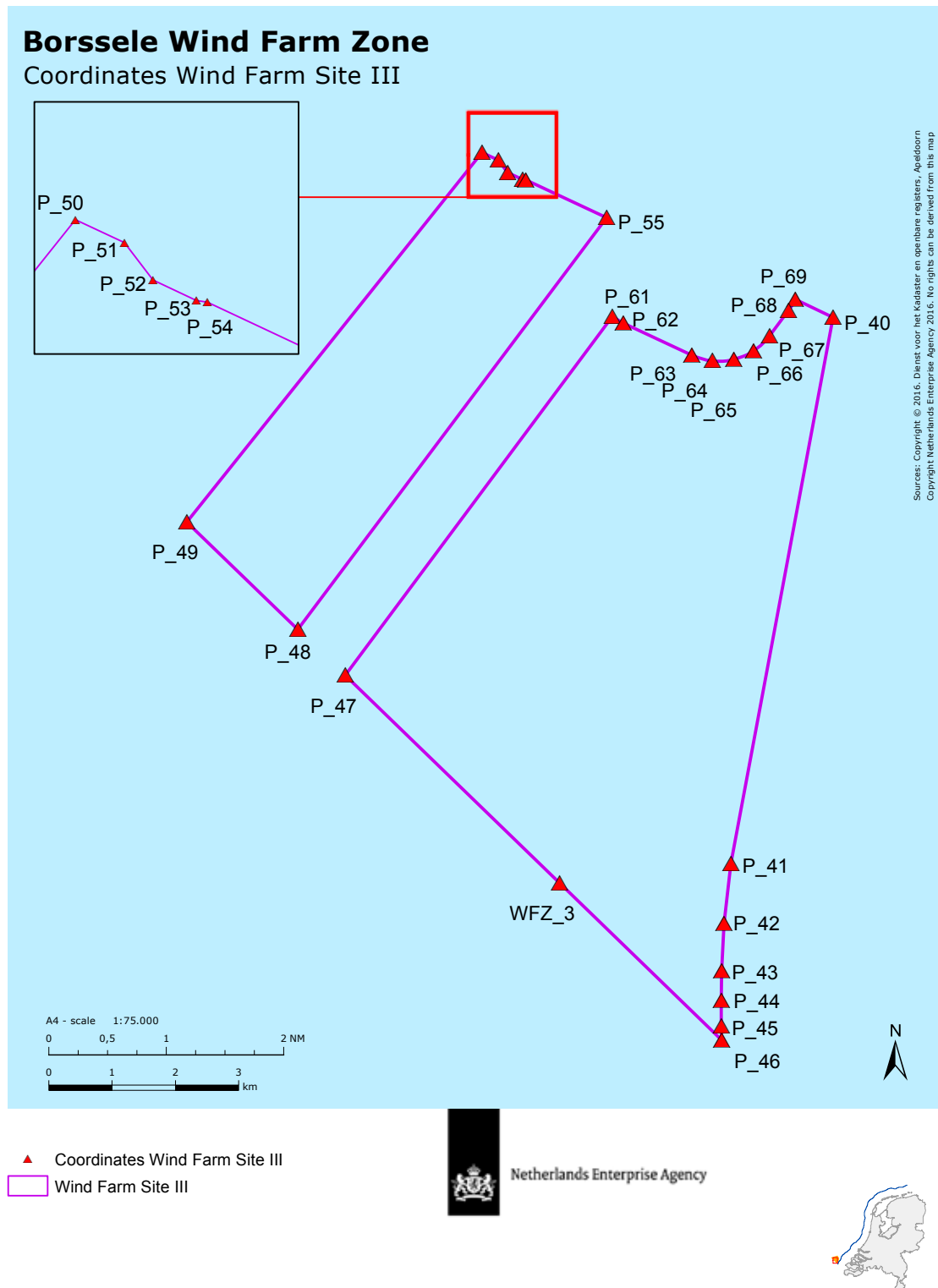
Overzichtskaart met alle kavels van windenergiegebied Borssele



General map of all sites in Borssele Wind Farm Zone

Consultant:
date: 2016-02-11 card nr: 20160211RH



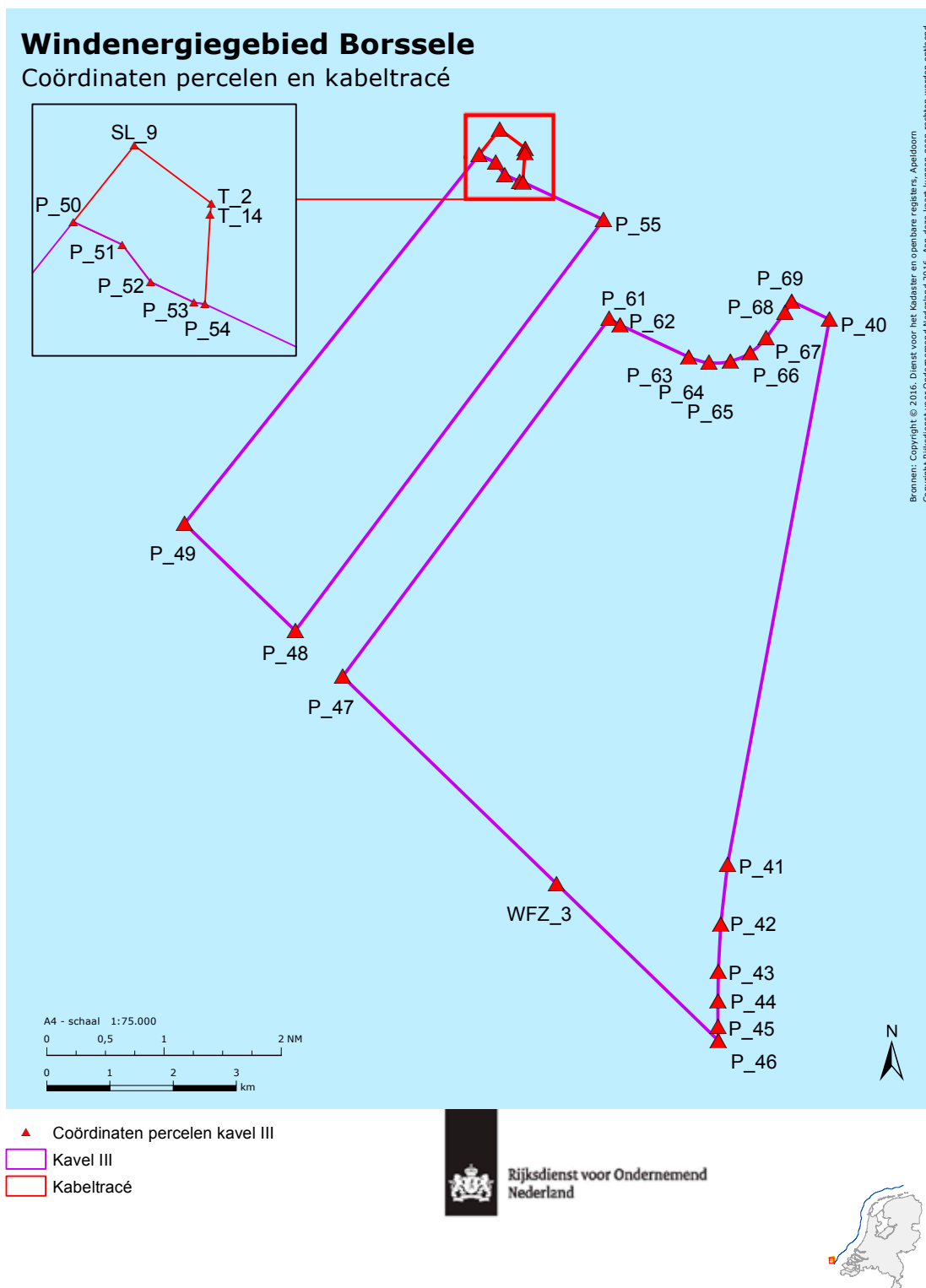


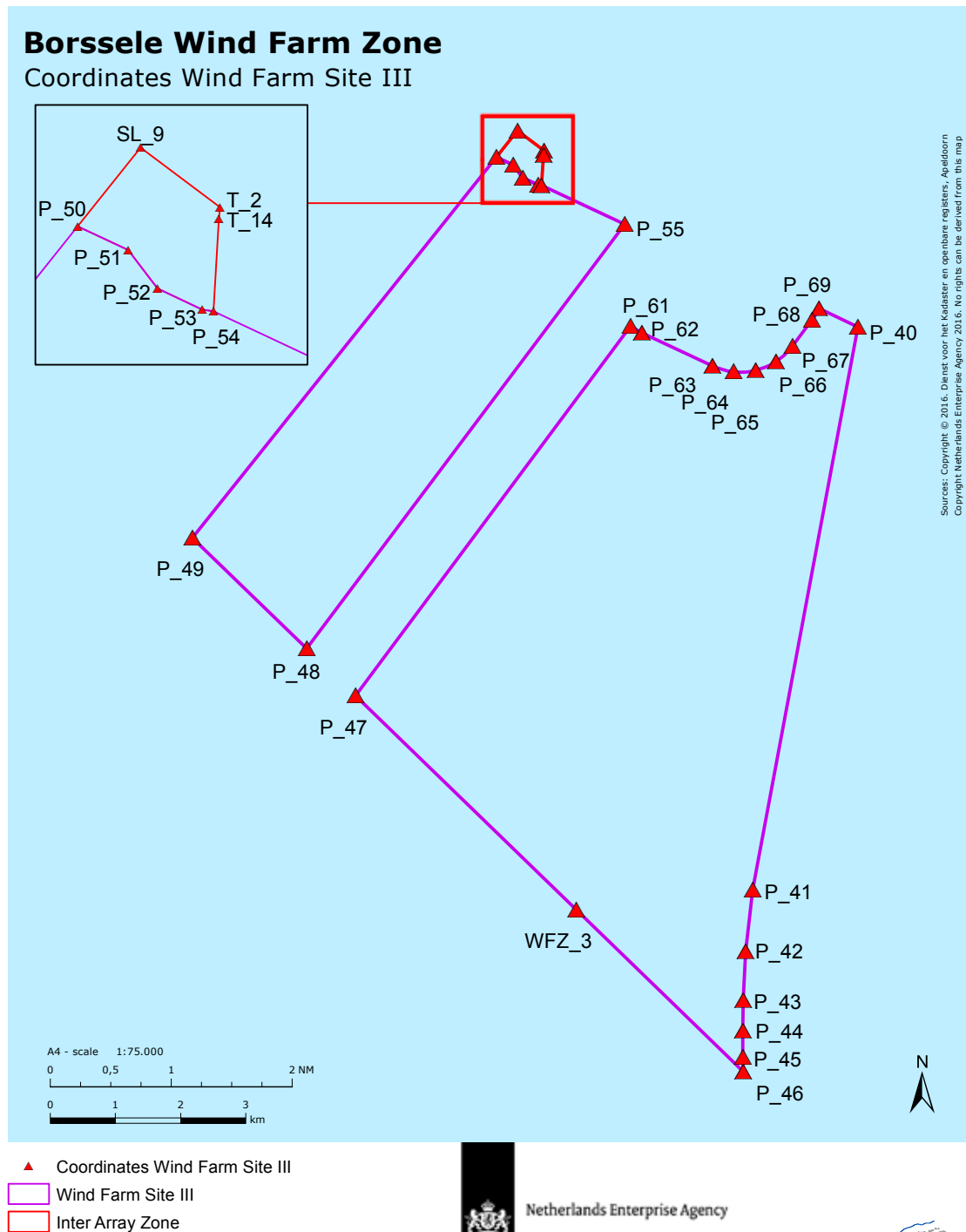
The creative commons license 4.0 apply to this material.

This map is based on information available in February 2016. Whilst a great deal of care has been taken in compiling this map, the Netherlands Enterprise Agency can not be held liable for any damages resulting from any inaccuracies and/or outdated information. The wind farm site decisions are not yet final.

Consultant:
date: 2016-02-11 card nr: 20160211RH

Voorschrift 2, tweede en derde lid





The creative commons license 4.0 apply to this material.

This map is based on information available in February 2016. Whilst a great deal of care has been taken in compiling this map, the Netherlands Enterprise Agency can not be held liable for any damages resulting from any inaccuracies and/or outdated information. The wind farm site decisions are not yet final.

Consultant:
date: 2016-02-11 card nr: 20160211RH

Voorschrift 2, veertiende lid

Maatregelen uit het Beheerplan Voordelta⁴⁹ en het Beheerplan Deltawateren⁵⁰.

In de directe omgeving van kavel III gaat het om de volgende rustgebieden:

- Slikken van Voorne (Voordelta);
- Hinderplaat (Voordelta);
- Bollen van de Ooster (Voordelta);
- Middelplaat (voorheen Verklikkerplaat) (Voordelta);
- Bollen van het Nieuwe Zand (Voordelta).

Bij deze gebieden zijn de volgende voorwaarden beschreven:

- Buiten de winterrustgebieden blijven (in ieder geval geen toegang in de periode 15 december - 1 april) en op ruime afstand (>1.500 m, of zoveel als minimaal haalbaar) van de rustgebieden varen om effecten in de rand-zone van het rustgebied te minimaliseren.
- Minimaal 1.200 m afstand van vaste rustgebieden voor zeehonden (zandplaten bij Middelplaat, Bollen van de Ooster en Hinderplaat). Wanneer dit niet mogelijk is, dient in ieder geval verstoring van pups te worden voorkomen.
- Bij aanwezigheid van pups niet in de directe nabijheid (>1.200 m) varen in de zoogperiode (mei-juli) van de gewone zeehond.
- Bij aanwezigheid van pups niet in de directe nabijheid (>1.200 m) varen in de zoogperiode (dec-feb) van de grijze zeehond.

Verder gaat het in het gebied om de volgende belangrijke platen:

- Roggenplaat (voor rusten, verharen, zogen) (Oosterschelde);
- Galgeplaat (of Vondelingsplaat, voor verharen en rusten) (Oosterschelde);
- Zimmermangeul (Westerschelde);
- Rug van Baarland (Westerschelde);
- de Middelplaat (Westerschelde);
- de Hooge Platen (Westerschelde);
- Everingen (Westerschelde);
- Plaat van Breskens (Westerschelde);
- de Platen van Ossensisse (Westerschelde);
- de Platen van Valkenisse (Westerschelde).

Regulation 2, fourteenth paragraph

Measures from the Voordelta Management Plan⁴⁹ and the Delta Water Management Plan⁵⁰.

This concerns the following resting areas in the immediate surroundings of wind farm site III:

- Voorne mudflats (Voordelta);
- Hinderplaat (Voordelta);
- Bollen van de Ooster (Voordelta);
- Middle plain (previously called Verklikkerplaat) (Voordelta);
- Bollen van het Nieuwe Zand (Voordelta).

The following conditions are prescribed for these areas:

- Remain outside the winter resting areas (no access during the period 15 December - 1 April) and sail at a sufficient distance (>1,500 m, or as far as is achievable at least) from the resting areas in order to minimise impact along the border zone of the resting area.
- Keep a distance of 1,200 m at least from fixed resting areas for seals (sandbanks by Middelplaat, Bollen van de Ooster and Hinderplaat). When this is not possible, disturbance of the pups must be avoided.
- Do not sail within the direct surroundings (>1,200 m) if pups are present during the common seal nursing period (May-July).
- Do not sail in the direct surroundings (>1,200 m) if pups are present during the grey seal nursing period (Dec-Feb).

In addition this covers the shallows in the following areas:

- Roggenplaat (for resting, moulting, nursing) (Oosterschelde);
- Galgeplaat or Vondelingsplaat (for moulting and resting); (Oosterschelde);
- Zimmermangeul (Westerschelde);
- Rug van Baarland (Westerschelde);
- the Middelplaat (Westerschelde);
- the Hooge Platen (Westerschelde);
- Everingen (Westerschelde);
- Plaat van Breskens (Westerschelde);
- the Platen van Ossensisse (Westerschelde);
- the Platen van Valkenisse (Westerschelde).

49) http://www.noordzeeloket.nl/images/Beheerplan%20Voordelta%20definitief%2016%20juli%202008_g24.pdf

50) http://www.rwsnaturazoo.nl/Gebieden/DW_Deltawateren/DW+documenten/default.aspx

Hiervan zijn als rustgebieden aangewezen:

- Hooge Platen;
- Hooge Springer;
- Rug van Baarland;
- platen van Valkenisse.

Bij de aanwezigheid van op de platen rustende zeehonden zal een minimale afstand van 1.200 m aangehouden moeten worden.

The following are designated resting areas:

- Hooge Platen;
- Hooge Springer;
- Rug van Baarland;
- Platen van Valkenisse.

As seals are resting in shallow waters/sandbank areas, a minimum distance of 1,200 m must be kept.

Kavelbesluit Borssele Wind Park IV

Translation of Part III of the ‘Kavelbesluit Borssele Wind Park’ (Wind Farm Site Decision BWFS IV)

III Voorschriften

Voorschrift 1 Begripsbepalingen

In dit besluit wordt verstaan onder:

- *acoustic deterrent device*: apparaat waarmee door middel van een geluidssignaal zeezoogdieren en vissen worden verjaagd;
- *ashoogte*: de hoogte van de rotor-as, waaraan de rotorbladen van de windturbine zijn bevestigd, ten opzichte van het zeeniveau;
- *Beheerplan Deltawateren*: Beheerplan Deltawateren 2015–2021 voor de wateren in de Zuidwestelijke Delta die zijn aangewezen als Natura 2000-gebied;
- *Beheerplan Voordelta*: Beheerplan Voordelta 2015–2021 voor het Natura 2000-gebied Voordelta;
- *bevoegd gezag Wet windenergie op zee*: de minister van Economische Zaken;
- *cut-in windspeed*: de laagste windsnelheid waarbij de turbine energie gaat leveren;
- *dB re 1µPa_{2s}*: eenheid voor SEL;
- *geluidsniveau*: het over de frequentiebanden gesommeerde bronniveau;
- *heiplan*: plan waarin de vergunninghouder uiteenzet op welke wijze de funderingspalen worden geheid, welke mitigerende geluid beperkende maatregelen worden genomen en op welke wijze het geluidsniveau wordt gemeten en gerapporteerd;
- *massale vogeltrek*: een vogeldichtheid van 500 vogels op rotorhoogte per kilometer per uur;
- *monitorings- en evaluatieprogramma*: programma waarin de activiteiten zijn beschreven die door of namens de overheid worden uitgevoerd om de leemtes in kennis vast te stellen;
- *nominaal vermogen*: het maximale vermogen van de productie-installatie dat onder normale condities benut kan worden voor de productie van hernieuwbare elektriciteit en dat door de leverancier gegarandeerd wordt bij continu gebruik;
- *rotordiameter*: de diameter van de denkbeeldige cirkel die door de rotorbladen (wieken) van de windturbine wordt bestreken;
- *rotoroppervlak*: het oppervlak van de denkbeeldige cirkel die door de rotorbladen (wieken) van de windturbine wordt bestreken;
- *SEL*: Sound Exposure Level;
- *soft start*: met een lage hei-energie het heiproces starten;
- *tiphoogte*: de ashoogte plus de halve rotordiameter;

III Regulations

Regulation 1 Definition of terms

The following terms in this Decision are understood to mean:

- *acoustic deterrent device*: a piece of equipment with which sea mammals and fish are driven away by means of a sound signal;
- *axis height*: the height of the rotor axle, to which the rotor blades of the wind turbine are attached, in relation to sea level;
- *Delta Water Management Plan*: Delta Water Management Plan 2015-2021 for the waters in the South-west Delta that are designated as Natura 2000 area;
- *Voordelta Management Plan*: Voordelta Management Plan 2015-2021 for the Natura 2000 area Voordelta;
- *competent authority Offshore Wind Energy Act*: the Minister of Economic Affairs;
- *cut-in wind speed*: the lowest wind speed at which the turbine delivers energy;
- *dB re 1µPa_{2s}*: unit for SEL;
- *sound level*: the aggregated source level over the frequency bands;
- *Piling plan*: plan in which the license holder explains in what way the foundation piles will be sunk, which mitigating sound-limiting measures will be taken and in what way the sound level will be measured and reported;
- *mass bird migration*: mass bird migration is understood to be the density of bird migration being 500 birds at rotor height per kilometre per hour;
- *monitoring and evaluation programme*: programme in which the activities that are carried out by or on behalf of the government in order to identify any potential knowledge gaps are described;
- *nominal capacity*: the intended full-load sustained output of the offshore wind farm under nominal conditions, guaranteed by the supplier during continual use;
- *rotor diameter*: the diameter the wind turbine blades cover (the imaginary circle that is drawn by the rotor blades of the wind turbine);
- *swept area*: the surface of the imaginary circle that is drawn by the rotor blades of the wind turbine;
- *SEL*: Sound Exposure Level;
- *soft start*: starting the piling process with a low piling energy;
- *tip highest level*: axis height plus half of the rotor diameter;

- *tiplaagte*: de ashoogte min de halve rotordiameter;
- *vergunninghouder*: houder van een vergunning op grond van artikel 12 van de Wet windenergie op zee;
- *transect*: het rechthoekige oppervlak dat als basis dient voor het bepalen van de vogeldichtheid tijdens de vogeltrek. De hoogte hiervan is de rotordiameter. De lengte bedraagt 1 km;
- *wiek*: rotorblad;
- *windpark*: een samenstel van voorzieningen waarmee elektriciteit met behulp van wind wordt geproduceerd, waarbij onder een samenstel van voorzieningen wordt verstaan alle aanwezige middelen die onderling met elkaar zijn verbonden voor de productie van elektriciteit met behulp van wind;
- *zeeniveau of Mean Sea Level (MSL)*: de gemiddelde hoogte van de zeespiegel (het vlak van de zee), als alle variaties die het gevolg zijn van de getijden worden weggemiddeld.
- *tip lowest level*: the axis height minus half of the rotor diameter;
- *permit holder*: the holder of a permit pursuant to Section 12 of the Offshore Wind Energy Act;
- *transect*: the square surface that serves as a basis for determining the density of birds during bird migration. The level of this is the rotor diameter. The length is 1 km.
- *Wing*: rotor blade;
- *wind farm*: a grouping or arrangement of wind turbine generators and associated balance of plant which are connected to each other for the production of wind-powered electricity;
- *sea level or Mean Sea Level (MSL)*: the average level of the sea (the surface of the sea), if all variations that result from the tides are averaged out.

Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten

1. Het windpark wordt binnen de contour met de volgende coördinaten geplaatst:

Geografische coördinaten (ETRS89)				UTM (ETRS89, zone 31)	
Locatie	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Kavel IV	P_73	51,739830	2,928572	495068,1	5732104,1
Kavel IV	P_74	51,733330	2,946092	496277,2	5731380,0
Kavel IV	P_75	51,679450	2,877022	491497,3	5725394,1
Kavel IV	P_78	51,788670	3,001884	500129,9	5737534,4
Kavel IV	P_79	51,748530	2,949901	496541,5	5733070,9
Kavel IV	WFZ_4	51,743030	2,770846	484178,5	5732482,8

Geographical coordinates (ETRS89)				UTM (ETRS89, zone 31)	
Location	Point	Degrees N	Degrees E	East	North
BWFS IV	P_73	51.739830	2.928572	495068.1	5732104.1
BWFS IV	P_74	51.733330	2.946092	496277.2	5731380.0
BWFS IV	P_75	51.679450	2.877022	491497.3	5725394.1
BWFS IV	P_78	51.788670	3.001884	500129.9	5737534.4
BWFS IV	P_79	51.748530	2.949901	496541.5	5733070.9
BWFS IV	WFZ_4	51.743030	2.770846	484178.5	5732482.8

De kaart met de ligging van kavel IV is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

Regulation 2 Wind farm and bandwidth

1. The wind farm will be situated within the contours of the following coordinates;

The map with the location of Borssele Wind Farm Site IV is included in the appendix to these regulations.

2. Het tracé van de aansluitverbinding naar platform Borssele Bèta ligt binnen de volgende coördinaten:

2. The route of the grid connection to Borssele Beta Offshore Substation is within the following coordinates:

Geografische coördinaten (ETRS89)				UTM (ETRS89, zone 31)	
Locatie	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Tracé	P_50	51,725710	2,954843	496881,0	5730532,8
Tracé	P_74	51,733330	2,946092	496277,2	5731380,0
Tracé	P_79	51,748530	2,949901	496541,5	5733070,9
Tracé	SL_9	51,729320	2,959490	497202,2	5730934,4
Tracé	T_13	51,727260	2,966386	497678,4	5730705,1
Tracé	T_15	51,712440	2,937809	495703,3	5729058,3
Tracé	T_16	51,718210	2,926680	494935,0	5729700,0
Tracé	T_17	51,765830	2,972295	498088,1	5734994,8
Tracé	T_2	51,726520	2,965551	497620,7	5730622,2

Geographical coordinates (ETRS89)				UTM (ETRS89, zone 31)	
Location	Point	Degrees N	Degrees E	East	North
Route	P_50	51.725710	2.954843	496881.0	5730532.8
Route	P_74	51.733330	2.946092	496277.2	5731380.0
Route	P_79	51.748530	2.949901	496541.5	5733070.9
Route	SL_9	51.729320	2.959490	497202.2	5730934.4
Route	T_13	51.727260	2.966386	497678.4	5730705.1
Route	T_15	51.712440	2.937809	495703.3	5729058.3
Route	T_16	51.718210	2.926680	494935.0	5729700.0
Route	T_17	51.765830	2.972295	498088.1	5734994.8
Route	T_2	51.726520	2.965551	497620.7	5730622.2

De kaart met de ligging van het tracé is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

The map with the location of the route is included in the appendix to these regulations.

3. Er worden geen windturbines geplaatst in de onderhoudszones van de TAT 14 en Farland North telecomkabels. Deze zones worden begrensd door de punten in onderstaande tabel en die ook zijn weergegeven op de kaart in de bijlage bij deze voorschriften.

3. No wind turbines can be installed in the maintenance zones of the TAT 14 and Farland North telecom cables. The border coordinates of these zones are shown in the table below, and on the map in the annex to these provisions.

Locatie	Geografische coördinaten (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Kavel IV	P_70	51,759480	2,853768	489907,4	5734297,1
Kavel IV	P_71	51,751270	2,876954	491506,1	5733381,0
Kavel IV	P_72	51,743160	2,917114	494277,3	5732475,8
Kavel IV	P_73	51,739830	2,928572	495068,1	5732104,1
Kavel IV	P_79	51,748530	2,949901	496541,5	5733070,9
Kavel IV	P_80	51,755580	2,925613	494865,6	5733855,9
Kavel IV	P_81	51,763470	2,886224	492148,1	5734736,7
Kavel IV	P_82	51,765070	2,882068	491861,6	5734915,9
Kavel IV	P_73	51,739830	2,928572	495068,1	5732104,1
Kavel IV	P_74	51,733330	2,946092	496277,2	5731380,0
Kavel IV	P_76	51,713620	2,820015	487565,3	5729202,5
Kavel IV	P_77	51,720970	2,807734	486719,0	5730022,2

Location	Geographical coordinates (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Point	Degrees N	Degrees E	East	North
BWFS IV	P_70	51.759480	2.853768	489907.4	5734297.1
BWFS IV	P_71	51.751270	2.876954	491506.1	5733381.0
BWFS IV	P_72	51.743160	2.917114	494277.3	5732475.8
BWFS IV	P_73	51.739830	2.928572	495068.1	5732104.1
BWFS IV	P_79	51.748530	2.949901	496541.5	5733070.9
BWFS IV	P_80	51.755580	2.925613	494865.6	5733855.9
BWFS IV	P_81	51.763470	2.886224	492148.1	5734736.7
BWFS IV	P_82	51.765070	2.882068	491861.6	5734915.9
BWFS IV	P_73	51.739830	2.928572	495068.1	5732104.1
BWFS IV	P_74	51.733330	2.946092	496277.2	5731380.0
BWFS IV	P_76	51.713620	2.820015	487565.3	5729202.5
BWFS IV	P_77	51.720970	2.807734	486719.0	5730022.2

4. De rotorbladen van de windturbines blijven volledig binnen de in lid 1 genoemde contour en volledig buiten de in lid 3 genoemde onderhoudszones.
5. Het maximale aantal op te richten windturbines is 63.
6. Het maximale totale rotoroppervlak is 1.461.542 m².
7. In het windpark worden uitsluitend turbines met, per turbine, een nominaal vermogen tussen 6 en 10 MW geplaatst.
8. De minimale afstand tussen windturbines bedraagt 4 maal de rotordiameter uitgedrukt in meters.
9. De minimale tiplaaagte is 25 meter boven zeeniveau (MSL).
10. De maximale tiphoogte is 250 meter boven zeeniveau (MSL).
11. De kabels vanaf de windturbines moeten aangesloten worden op platform Borssele Beta.
12. De toegestane funderingen voor de windturbines zijn:
 - a. monopile;
 - b. tripod;
 - c. jacket;
 - d. gravity based;
 - e. suction bucket.Indien de vergunninghouder een fundering wil toepassen die niet in dit lid is genoemd zal hij de milieueffecten hiervan moeten bepalen. De milieueffecten worden voorgelegd aan de minister van Economische Zaken. De milieueffecten mogen de grenzen die in dit besluit zijn vastgelegd niet overschrijden.
13. Als opofferingsanodes gebruikt worden als kathodische bescherming van stalen constructies, bestaan deze uit legeringen van aluminium of magnesium. De legeringen mogen kleine hoeveelheden (< 5 gewicht %) andere metalen bevatten.
14. De schepen die door of namens de vergunninghouder worden ingezet, moeten bij hun vaarbewegingen rekening houden met de aanwezigheid van zeehonden op de aanwezige platen en de aangewezen rustgebieden. Hierbij dienen de maatregelen zoals genoemd in het Beheerplan Voordelta en het Beheerplan Deltawateren in acht te worden genomen⁴⁷. Dit voorschrift vervalt op het moment dat in het Beheerplan Voordelta en het Beheerplan Deltawateren de schepen zoals bedoeld in de eerste volzin zijn opgenomen als bestaand gebruik.
4. The rotor blades of the wind turbines must remain within the contours cited in paragraph 1 and completely outside the maintenance areas mentioned in paragraph 3.
5. The maximum number of wind turbines to be installed is 63.
6. The maximum total swept area permitted is 1.461.542 m².
7. Only wind turbines of 6 to 10 MW per wind turbine are to be installed in the wind farm.
8. The minimum distance between wind turbines must be 4 times the rotor diameter expressed in metres.
9. The minimum tip lowest level is 25 metres above sea level (MSL).
10. The maximum tip highest level is 250 metres above sea level (MSL).
11. The cables from the wind turbines must be connected to Borssele Beta Offshore Substation;
12. The foundations permitted for the wind turbines are:
 - a. monopile;
 - b. tripod;
 - c. jacket
 - d. gravity based;
 - e. suction bucket.If the permit holder wishes to deploy a type of foundation that is not cited in this paragraph, then the environmental impact of that type must be determined. An environmental impact assessment report relating to the use of an alternative foundation design must be submitted to the Minister of Economic Affairs.
The environmental impact must not exceed the limits set out in this Decision.
13. If sacrificial anodes are used as cathodic protection for steel structures, then these alloys should consist of aluminium or magnesium. The alloys may contain small quantities (< 5 weight %) of other metals.
14. Vessels used by or on behalf of the permit holder must take into account the presence of seals in shallow waters/sandbank areas and designated resting areas. The measures cited in the Voordelta Management Plan and the Delta Water Management Plan must be taken into account hereby⁴⁷. This regulation will be withdrawn once in the Voordelta Management Plan and the Delta Water Management Plan ships as cited in the first sentence are incorporated as extant use.

⁴⁷) De bepalingen uit de betreffende Beheerplannen zijn opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

The provisions from the relevant Management Plan are included in the appendix to these regulations.

15. De vergunninghouder spant zich aantoonbaar in om het windpark zodanig te ontwerpen en te realiseren dat het park actief bijdraagt aan versterking van een gezonde zee en versterking van behoud en duurzaam gebruik van soorten en habitats die van nature in Nederland voorkomen. Het is niet toegestaan om extra installaties te plaatsen en eventuele voorzieningen moeten direct gerelateerd zijn aan de op te richten windturbines. De vergunninghouder stelt daartoe een plan van aanpak op en dient dat uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken. De werkzaamheden worden uitgevoerd conform dit plan van aanpak.
16. De vergunninghouder spant zich aantoonbaar in om met inachtneming van de geldende wetgeving het windpark zodanig te ontwerpen te bouwen en te exploiteren dat het windpark actief bijdraagt aan versterking van lokale en regionale economie. De vergunninghouder stelt daartoe een plan van aanpak op en dient dat uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken. De werkzaamheden worden uitgevoerd conform dit plan van aanpak.
17. Tijdens reparaties en onderhoud van telecomkabels moet, het aantal rotaties per minuut per windturbine van de windturbines die zich in een straal van 1.000 meter van de reparatie- en onderhoudslocatie bevinden tot minder dan 1 worden gebracht.
15. The permit holder must make demonstrable efforts to design and build the wind farm in such a way that it actively enhances the sea's ecosystem, helping to foster conservation efforts and goals relating to sustainable use of species and habitats that occur naturally in the Netherlands. Extra installations are not allowed and facilities must be directly related to the to be installed wind turbines. In this respect the company is required to create an action plan, to be delivered to the Ministry of Economic Affairs no later than 8 weeks before the planned start of construction. Construction work must adhere to this plan.
16. The permit holder must make a demonstrable effort to design, build, and operate the wind farm, while taking into account the prevailing laws, in such a way that the wind farm actively contributes to strengthening the local and regional economy. For that purpose, the permit holder prepares an action plan and submits it to the Minister of Economic Affairs at least 8 weeks before the commencement of the construction. The work will be performed in accordance with this action plan.
17. During repairs and maintenance of telecom cables, the number of rotations per minute per wind turbine of those wind turbines located within a radius of 1,000 meters from the repair and maintenance location must be reduced to less than 1.

Voorschrift 3 De vergunning

1. De vergunning als bedoeld in artikel 12 van de Wet windenergie op zee wordt verleend voor een termijn van 30 jaar.

Regulation 3 The permit

1. The permit as referred to in Section 12 of the Offshore Wind Energy Act will be issued for a period of 30 years.

Voorschrift 4 Mitigerende maatregelen.

1. Maatregelen ter voorkoming van permanente fysieke effecten bij bruinvissen en zeehonden en mortaliteit van vissen:
 - a) de vergunninghouder maakt gebruik van één of meer op de relevante frequenties afgestelde 'acoustic deterrent device(s)' gedurende een half uur voor het begin van de heiwerkzaamheden alsmede gedurende het heien. De vergunninghouder onderbouwt in het heiplan welk(e) type(s) afschrikmiddel(len) gebruikt zal of zullen worden, waarbij hij ingaat op de effectiviteit van het of de gekozen type(n);
 - b) de heiwerkzaamheden vangen aan met een soft start. De duur en het vermogen van de soft start dient zodanig te zijn dat bruinvissen de gelegenheid hebben om naar een veilige locatie te zwemmen. De vergunninghouder onderbouwt in het heiplan duur en vermogen van de soft start.

Regulation 4 Mitigating measures

1. Measures for the prevention of permanent physical harm and/or effects to porpoises and seals and the mortality of fish:
 - a) the permit holder must use one or more acoustic deterrent device(s) tuned to the relevant frequencies during piling work, including half an hour before piling work starts. In its piling plan, the permit holder will outline the type of deterrent it plans to use, including supporting evidence of its proven effectiveness;
 - b) Piling work must adopt a soft start, ensuring that porpoises are given the opportunity to swim to a safe location. The piling plan should provide details outlining the duration and power of the soft start along with supporting evidence of effectiveness.

2. Maatregelen ter voorkoming van verstoring van bruinvissen, zeehonden en vissen (geluidsnorm):
- a) als gevolg van de bouw van het windpark mag op enig moment het geluidsniveau onder water tijdens het heien de in de onderstaande tabel vermelde geluidsnorm niet overschrijden;

2. Measures to prevent disturbance to porpoises, seals, and fish (sound emission standard):
- a) the underwater sound level during pile-driving work for the construction of the wind park may never exceed the sound emission standard stated in the table below;

Aantal op te richten windturbine	Geluidsnorm (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 meter van de geluidsbron)		
	periode		
	Januari tot en met mei	Juni tot en met augustus	September tot en met december
55 – 63	162	167	169
49 – 54	163	169	170
43 – 48	163	169	171
39 – 42	164	170	172
35 – 38	165	171	172

Number of wind turbines to be erected	Sound level (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 metres of the source of the sound)		
	period		
	January to May	June to August	September to December
55 – 63	162	167	169
49 – 54	163	169	170
43 – 48	163	169	171
39 – 42	164	170	172
35 – 38	165	171	172

- b) de vergunninghouder mag bij de eerste tien funderingspalen de in de bovenstaande tabel vermelde geluidsnorm overschrijden met maximaal 2 dB re 1 $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$;
- c) het geluidsniveau dient tijdens het heien door of namens de vergunninghouder continu gemeten te worden. De geluidsmetingen dienen per geheide funderingspaal, binnen uiterlijk 48 uur na de afronding van het heien van de betreffende funderingspaal te worden doorgestuurd naar de minister van Economische Zaken;
- d) wanneer na achtereenvolgende geluidsmetingen blijkt dat het geluidsniveau onder water tijdens het heien van de funderingspalen de in de tabel vermelde geluidsnorm niet overschrijdt, dan kan de minister van Economische Zaken worden verzocht toe te staan dat de frequentie van de geluidsmetingen wordt verlaagd.
- e) de vergunninghouder stelt een heiplan op en dient dat uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken;

- b) the permit holder may exceed the sound emission standard stated in the above table by a maximum of 2 dB re 1 $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ for the first ten foundation pillars;
- c) during the pile-driving work, the sound level must be continuously measured by or on behalf of the permit holder. The sound measurements for each foundation pillar driven must be sent to the Minister of Economic Affairs within 48 hours after completion of the pile driving of the foundation pillar concerned;
- d) when consecutive sound measurements reveal that the underwater sound level during the pile driving of the foundation pillars does not exceed the sound emission standard stated in the table, the Minister of Economic Affairs can be asked to permit the lowering of the sound measurement frequency.
- e) the permit holder prepares a piling plan and submits this to the Minister of Economic Affairs at least 8 weeks before the commencement of the construction;

- f) de werkzaamheden worden uitgevoerd conform het heiplan als bedoeld in onderdeel e van dit voorschrift;
 - g) de vergunninghouder spant zich in om zo min mogelijk onderwatergeluid te produceren;
 - h) de vergunninghouder spant zich in om in een zo kort mogelijk aaneengesloten periode onderwatergeluid te produceren.
3. Maatregelen ter beperking van aanvaringsslachtoffers onder vogels op rotorhoogte bij massale vogeltrek:
- a) in nachten (tussen zonsondergang en zonsopkomst), gedurende de periode waarin daadwerkelijk sprake is van massale vogeltrek, wordt het aantal rotaties per minuut per windturbine tot minder dan 1 gebracht;
 - b) ten behoeve van de uitvoering van het voorschrift, bedoeld in onderdeel a, wordt het controlesysteem van de windturbines gekoppeld aan een systeem dat de daadwerkelijke vogeltrek waarneemt;
 - c) de vergunninghouder beschrijft in een plan op basis van welk relevant transect de vogeldichtheid wordt bepaald en dient dit plan uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken;
 - d) de in onderdeel b van dit voorschrift beschreven koppeling wordt volgens het in onderdeel c genoemde plan uitgevoerd;
 - e) de vergunninghouder geeft jaarlijks op 1 juli en 1 januari in een rapportage naar de minister van Economische Zaken aan hoe en op welke wijze aan dit voorschrift uitvoering is gegeven.
4. Maatregelen voor het voorkomen van aanvaringsslachtoffers van vleermuizen op rotorhoogte:
- a) de cut-in windspeed van de turbines bedraagt gedurende de periode van 15 augustus tot en met 30 september tussen 1 uur na zonsondergang tot 2 uur voor zonsopkomst 5,0 m/s op ashoogte;
 - b) bij een windsnelheid van minder dan 5,0 m/s op ashoogte brengt de vergunninghouder in de periode, bedoeld in onderdeel a, het aantal rotaties per minuut per windturbine omlaag tot minder dan 1;
 - c) de vergunninghouder geeft binnen twee maanden na afloop van de periode, bedoeld in onderdeel a, in een rapportage naar de minister van Economische Zaken aan hoe en op welke wijze aan dit voorschrift uitvoering is gegeven.
5. Maatregelen ter bescherming van archeologie en cultuurhistorie:
- a) Voorafgaand aan het leggen van de kabels en het plaatsen van de funderingen van de windturbines, dient een nader Inventariserend Veldonderzoek (IVO) (verkenkend opwateronderzoek) te worden verricht naar de mogelijke aanwezigheid van archeologische monumenten. Dit onderzoek dient volgens de Kwaliteitsnorm Nederlandse Archeologie (KNA) Waterbodems (versie 3.2) te worden uitgevoerd.
- f) the work must be performed in accordance with the piling plan as referred to in subparagraph e of this regulation;
 - g) the permit holder strives to produce as little underwater sound as possible;
 - h) the permit holder strives to produce underwater sound in a continuous period of time as short as possible;
3. Measures to limit collision victims among birds at rotor height during mass bird migration:
- a) at night (between sunset and sunrise), during the period in which mass bird migration effectively takes place, the number of rotations per minute per wind turbine will be reduced to less than 1;
 - b) for the purpose of implementing this regulation, referred to in subparagraph a, the control system of the wind turbines will be linked to a system that effectively observes actual bird migration;
 - c) in a plan, the permit holder describes to which relevant transect bird density will be determined. The permit holder must submit this plan to the Minister of Economic Affairs at least 8 weeks before the commencement of the construction;
 - d) the link mentioned in subparagraph b of this regulation will be executed within the plan mentioned in subparagraph c;
 - e) July 1st and January 1st of each year the permit holder reports how and in what way the regulation rules have been executed.
4. Measures to prevent victims of collision amongst bats at rotor level:
- a) the cut-in wind speed of turbines will be 5.0 m/s at axis height during the period of 15 August to 30 September between 1 hour after sunset to 2 hours before sunrise;
 - b) in case of a wind speed of less than 5.0 m/s at axis height, during the period referred to in subparagraph a, the permit holder will reduce the number of rotations per minute per wind turbine to less than 1;
 - c) within two months after the end of the period referred to in subparagraph a, the permit holder will produce a report outlining how this regulation is implemented and submit it to the Minister of Economic Affairs.
5. Measures to protect archaeology and cultural history:
- a) Before laying cables or building foundations, it is necessary to do a further exploratory field study to the possible presence of archaeological monuments. This study must be performed in accordance with the Dutch Archaeology Quality Standard Aquatic Soils (version 3.2) (Kwaliteitsnorm Nederlandse Archeologie Waterbodems).

- b) De resultaten van het onder lid a genoemde onderzoek worden uiterlijk 3 maanden voorafgaand aan de start van de bouw van het windpark voorgelegd aan de minister van Economische Zaken.
- c) Afhankelijk van de conclusies uit het onderzoek:
- kunnen de werkzaamheden ongewijzigd doorgang vinden;
 - is er een vervolgonderzoek nodig;
 - worden er fysieke maatregelen getroffen ter bescherming van archeologische vindplaatsen;
 - worden vindplaatsen uitgesloten van ingrepen met inachtneming van een bufferzone;
 - worden de werkzaamheden archeologisch begeleid

- b) At the latest, three months prior to building a wind farm the results of the research mentioned in subparagraph a) have to be handed over to the Minister of Economic Affairs.
- c) Depending on the conclusions of the study:
- the work can proceed without changes;
 - a follow-up study is required;
 - physical measures must be taken to protect archaeological sites;
 - sites are to be excluded from interference taking into account a buffer zone;
 - the work must be supervised archaeologically.

Voorschrift 5 Monitorings- en evaluatieprogramma

1. De minister van Economische Zaken laat een monitorings- en evaluatieprogramma opstellen. De vergunninghouder werkt voor zover redelijk zonder financiële tegenprestatie mee aan dit monitorings- en evaluatieprogramma. De in het windpark geldende veiligheidsregels worden daarbij in acht genomen.
2. De minister van Economische Zaken maakt de gegevens die voortkomen uit het monitorings- en evaluatieprogramma openbaar.
3. Ten behoeve van de uitvoering van het monitoring- en evaluatieprogramma werkt de vergunninghouder mee ten aanzien van onder meer:
 - toegang tot het windpark met vaartuigen ten behoeve van tellingen van natuurwaarden;
 - het (laten) bevestigen van apparatuur zoals camera's en batdetectors op of aan (onderdelen van) de windturbines;
 - het (laten) bevestigen van radar op of aan (onderdelen van) de windturbines;
 - het (laten) bevestigen van meetapparatuur (bijvoorbeeld meetboeien, c-pods etc.) in het windpark;
 - het beschikbaar stellen van bandbreedte op de datakabel.

Regulation 5 Monitoring and evaluation programme

1. The Minister of Economic Affairs will create an environmental monitoring and evaluation programme. The permit holder will cooperate in this programme to a reasonable extent, without financial compensation. In doing so, the safety regulations applicable on the wind farm will be taken into account.
2. The Minister of Economic Affairs will publish the data arising from the monitoring and evaluation programme.
3. For the benefit of the implementation of the monitoring and evaluation programme the permit holder will cooperate as follows:
 - providing access to the wind farm for vessels conducting monitoring and evaluation work;
 - enabling the attachment of equipment such as cameras and bat detectors to/on (parts of) the wind turbines;
 - enabling the attachment of radar equipment to/on (parts of) the wind turbines;
 - enabling the attachment of measurement equipment (for example measurement buoys, C-PODs, etc.) within the wind farm.
 - making available bandwidth on the data cable.

Voorschrift 6 Verwijdering

De vergunninghouder verwijdert het windpark uiterlijk binnen twee jaar nadat de exploitatie is gestaakt, doch uiterlijk binnen de looptijd van de vergunning.

Regulation 6 Removal

After the power generation operations have stopped the permit holder will dismantle and remove all elements of the wind farm within two years at the latest, but always within the term of validity of the permit.

Voorschrift 7 Financiële zekerheid

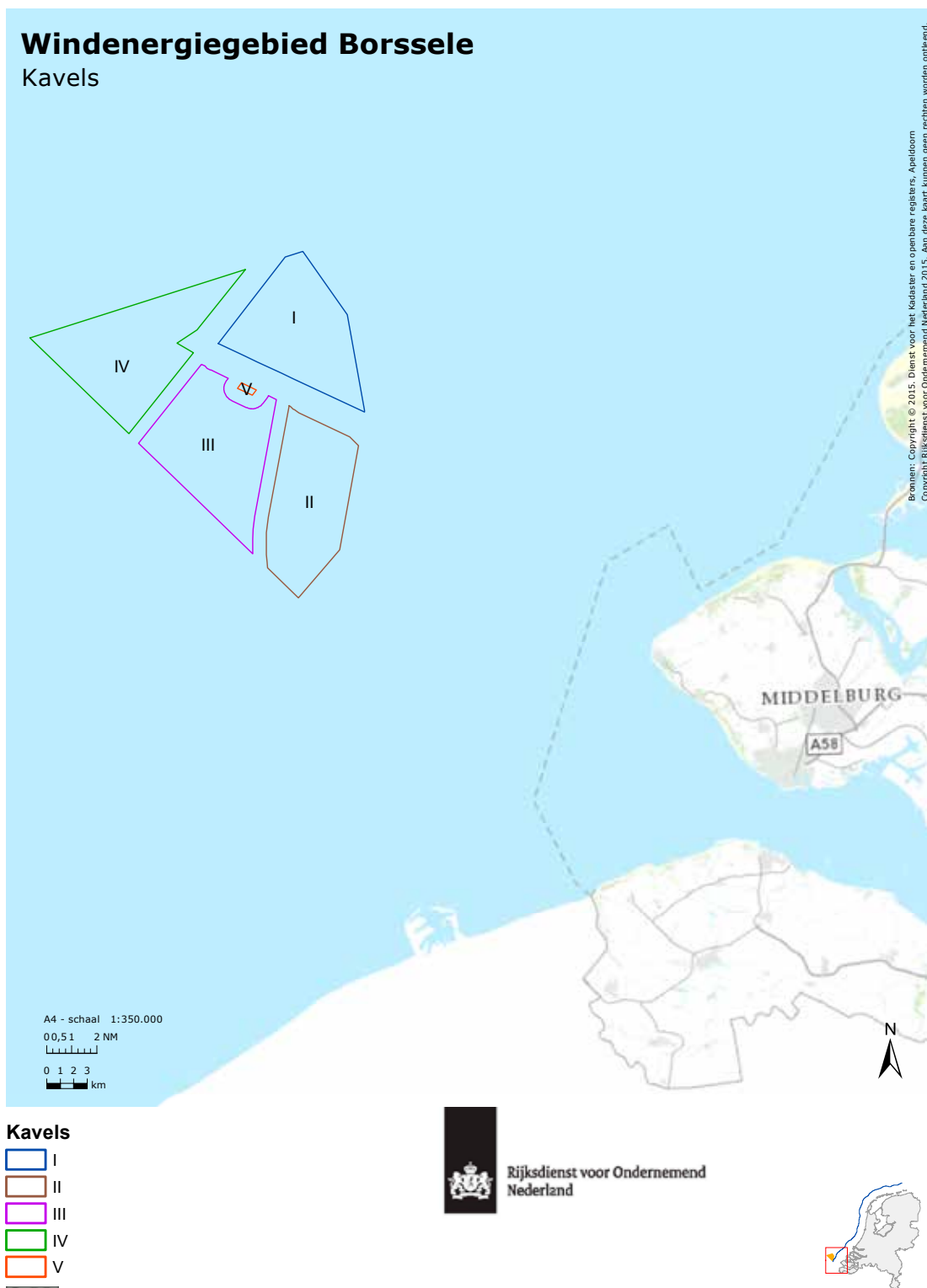
1. Uiterlijk op het moment dat RVO bewijs heeft ontvangen dat er Garanties van Oorsprong (GvO) zijn afgegeven over de geleverde stroom stelt de vergunninghouder zich garant door middel van een bankgarantie aan de Staat voor een bedrag van € 120.000 per geïnstalleerde MW ten bate van de verwijdering van het windpark.
2. De vergunninghouder verhoogt het in lid 1 genoemde bedrag jaarlijks met 2% als gevolg van indexatie gedurende een periode van 12 jaar na afgifte van de bankgarantie.
3. Na een periode van 12 jaar exploitatie, 17 jaar exploitatie en 1 jaar voor het tijdstip van verwijdering verzoekt de vergunninghouder de Minister van Economische Zaken om het bedrag genoemd in lid 1 en de indexatie daarvan opnieuw vast te stellen.

Regulation 7 Financial security

1. At the latest at the moment of given proof of produced electricity by the means of so-called 'Garanties van Oorsprong', the permit holder will guarantee the removal of the wind farm by means of a bank guarantee for the State in the amount of €120,000 per MW installed.
2. The permit holder will annually increase the amount referred to paragraph 1 by 2% as a consequence of indexation during a period of 12 years after the issue of the bank guarantee.
3. After operating for a period of 12 years, operating for a period of 17 years, and 1 year before the date of removal, the permit holder will ask the Minister of Economic Affairs to redetermine the amount referred to paragraph 1 and its indexation.

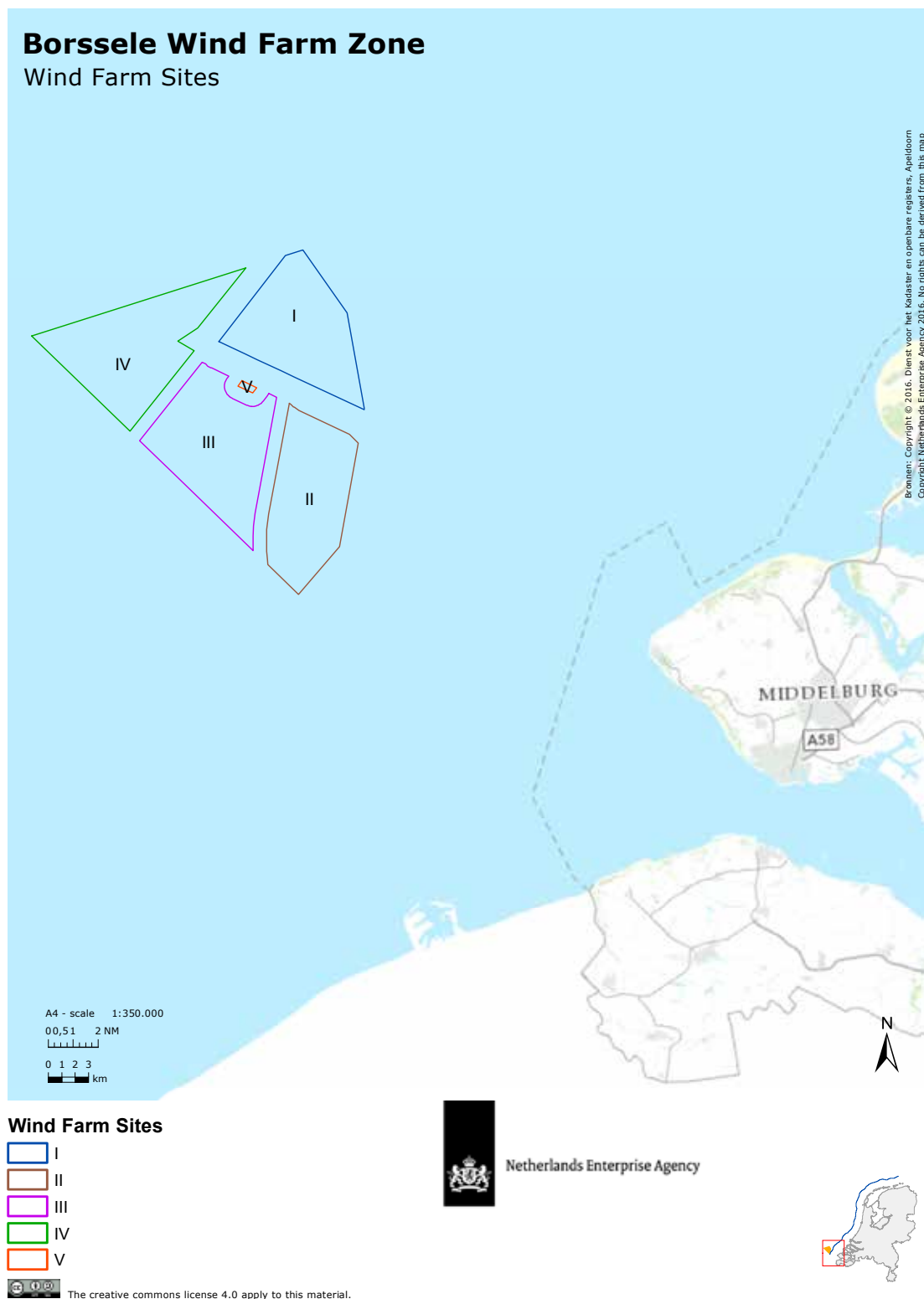
Bijlage bij de voorschriften

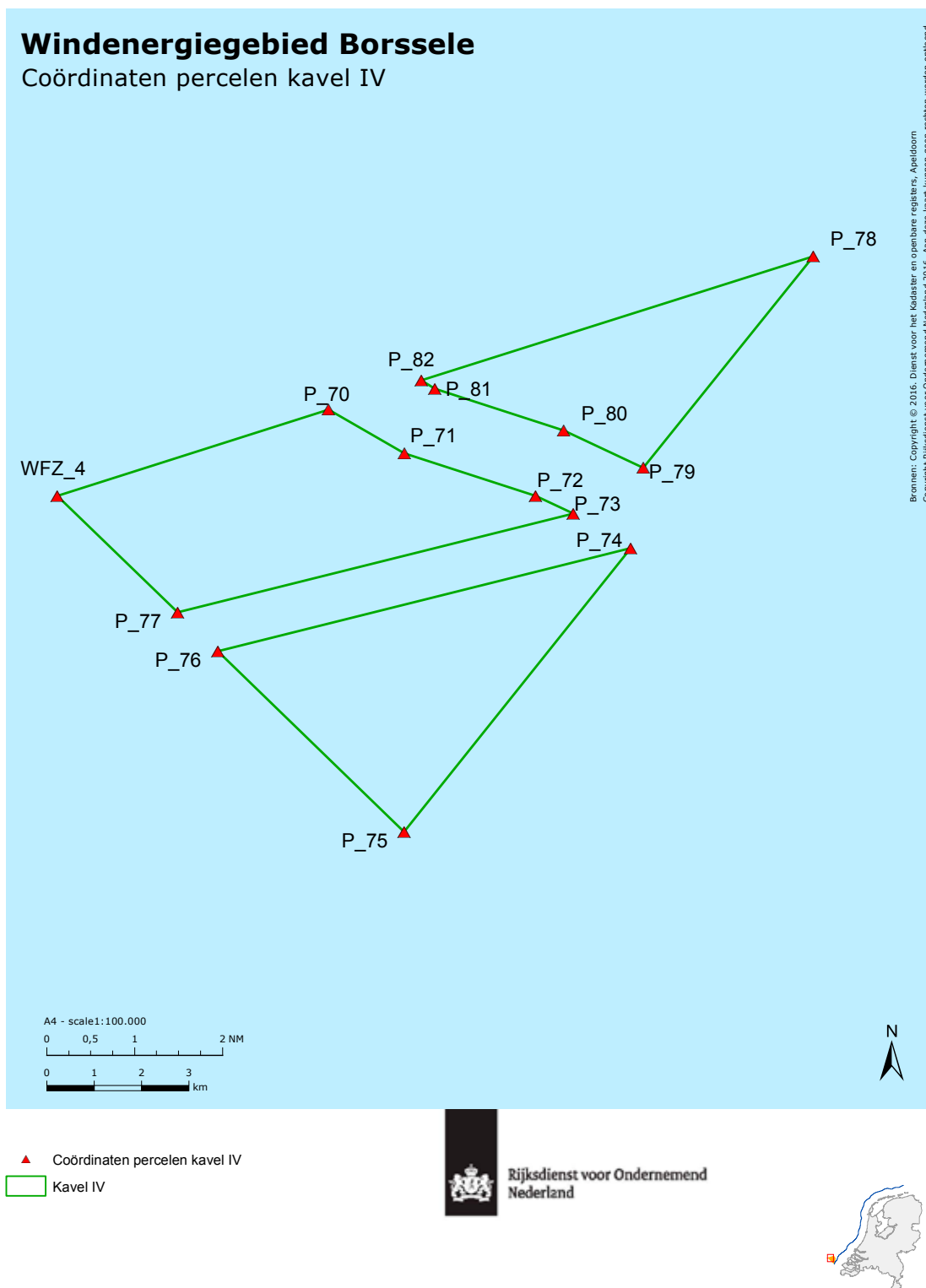
Overzichtskaart met alle kavels van windenergiegebied Borssele



Appendix to the regulations

General map of all sites in Borssele Wind Farm Zone



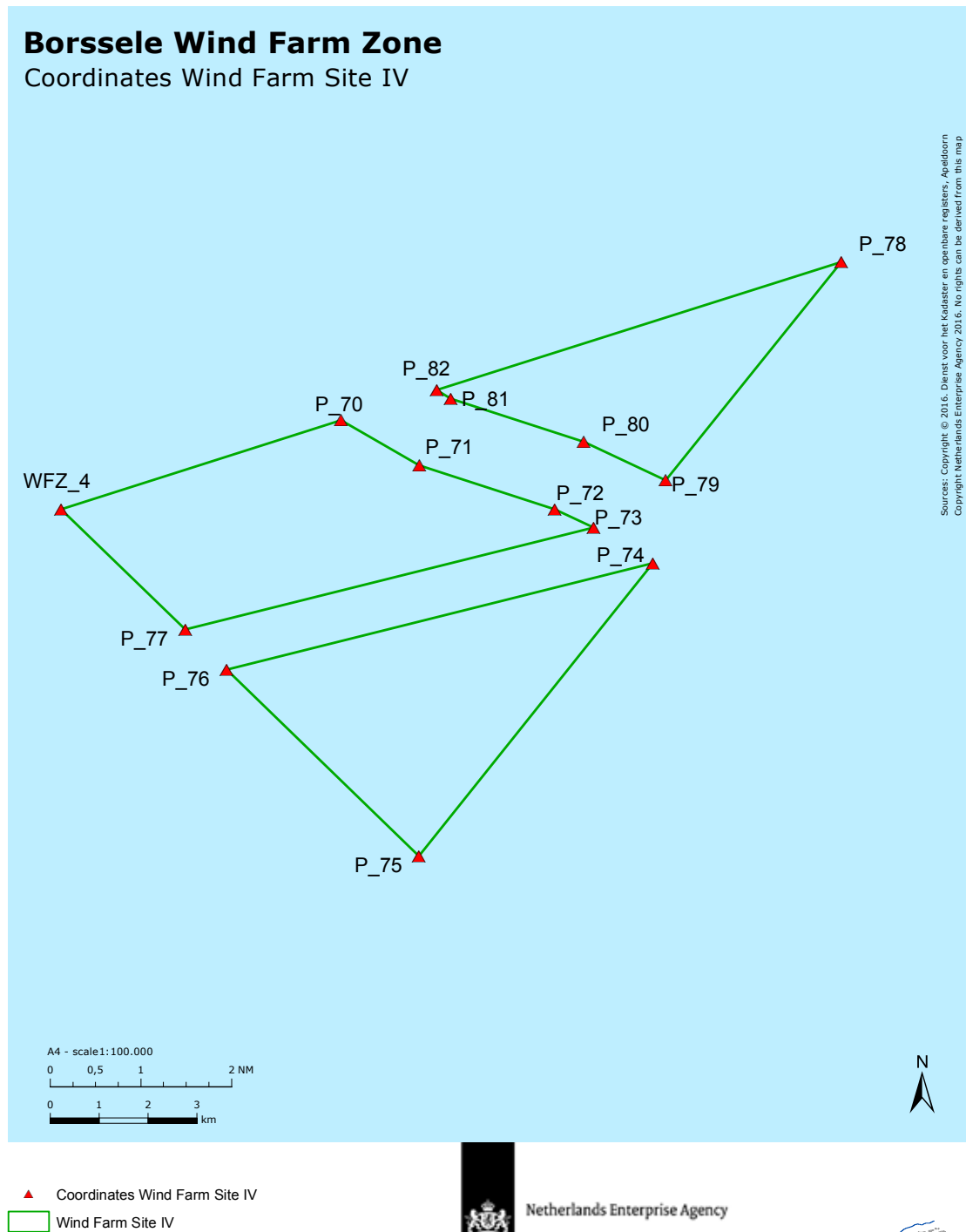


Bronnen: Copyright © 2016. Dienst voor het Kadaster en openbare registers, Apeldoorn
Copyright Rijksdienst voor Ondernemend Nederland 2016. Aan deze kaart kunnen geen rechten worden ontleend.



Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook, voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde informatie. De besluiten over windenergie gebieden zijn nog niet definitief.

Consultant:
datum: 2016-02-11 kaartnr: 20160211RH

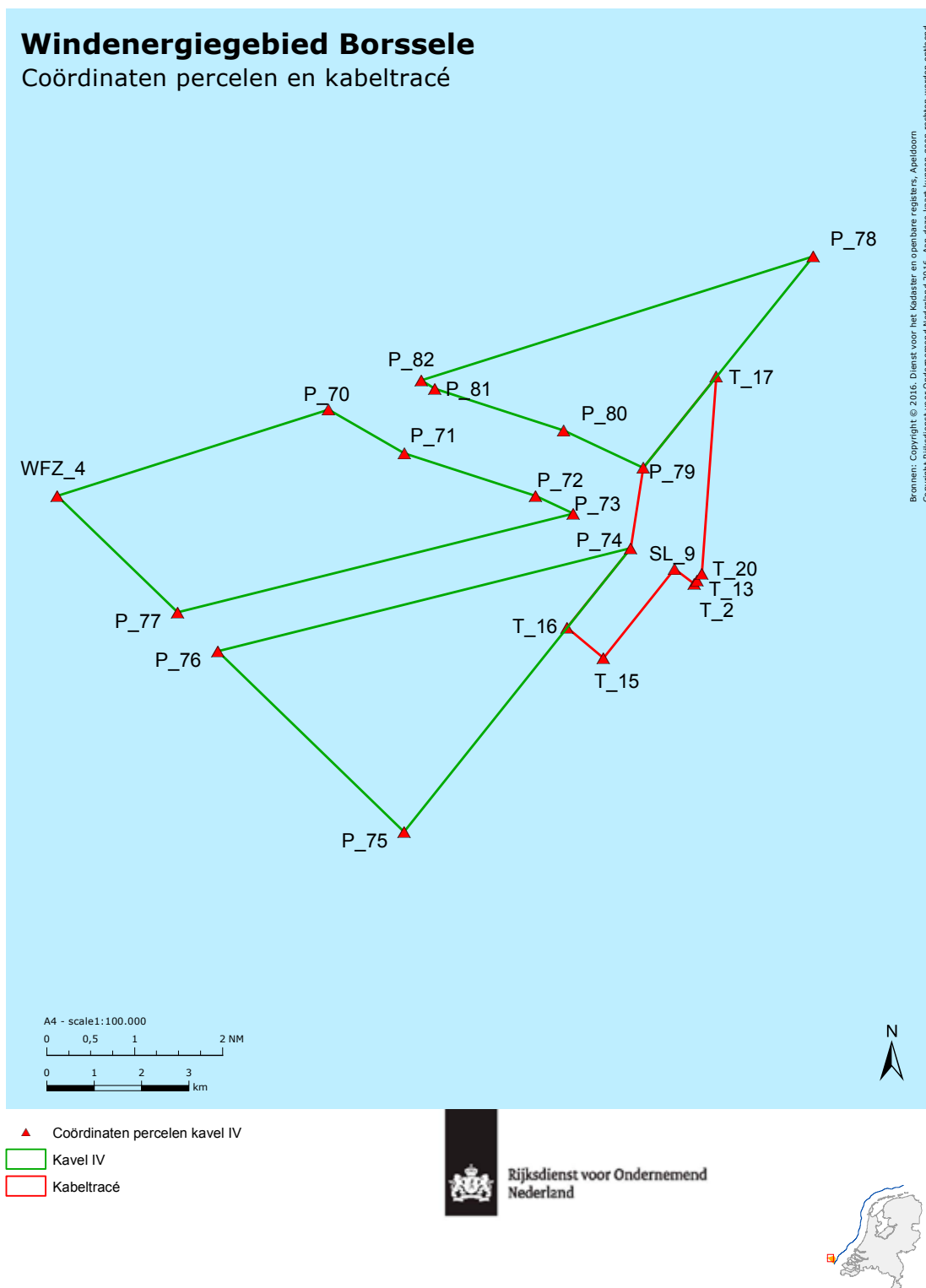


The creative commons license 4.0 apply to this material.

This map is based on information available in February 2016. Whilst a great deal of care has been taken in compiling this map, the Netherlands Enterprise Agency can not be held liable for any damages resulting from any inaccuracies and/or outdated information. The wind farm site decisions are not yet final.

Consultant:
date: 2016-02-11 card nr: 20160211RH

Voorschrift 2, tweede en derde lid



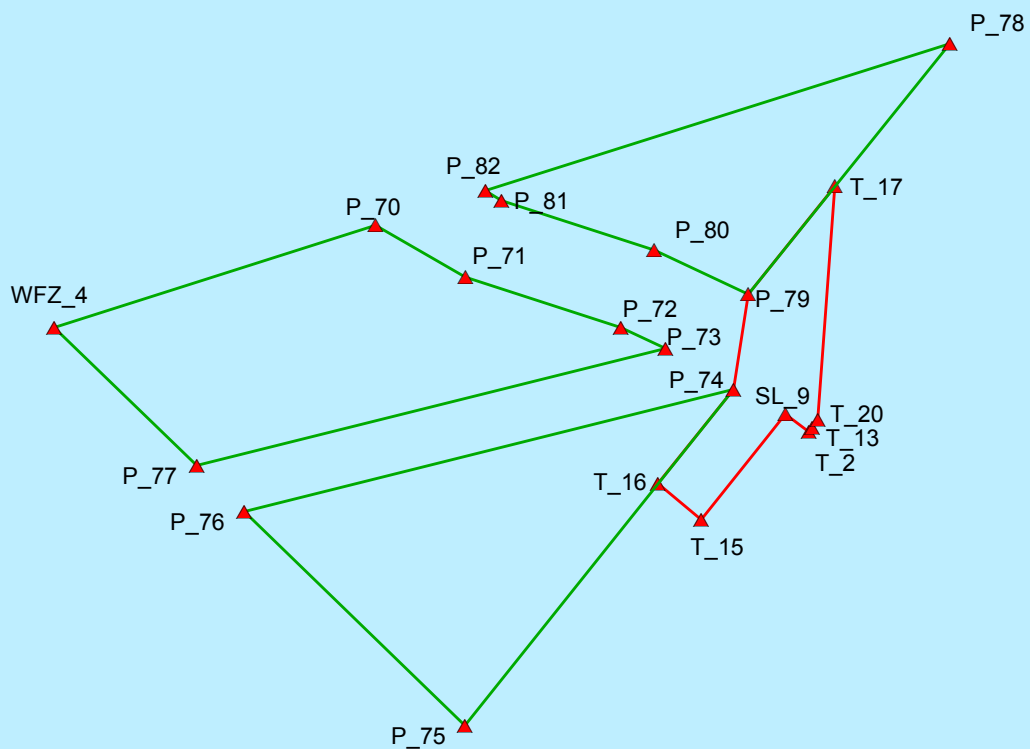
De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook, voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde informatie. De besluiten over windenergie gebieden zijn nog niet definitief.

Consultant:
datum: 2016-02-11 kaartnr: 20160211RH

Borssele Wind Farm Zone

Coordinates wind Farm Site IV and cable route



Sources: Copyright © 2016. Dienst voor het Kadaster en openbare registers, Aarddoorn
Copyright Netherlands Enterprise Agency 2016. No rights can be derived from this map

- ▲ Coordinates Wind Farm Site IV
- Wind Farm Site IV
- Inter Array Zone



The creative commons license 4.0 apply to this material.

This map is based on information available in February 2016. Whilst a great deal of care has been taken in compiling this map, the Netherlands Enterprise Agency can not be held liable for any damages resulting from any inaccuracies and/or outdated information. The wind farm site decisions are not yet final.

Consultant:
date: 2016-02-11 card nr: 20160211RH

Voorschrift 2, veertiende lid

Maatregelen uit het Beheerplan Voordelta⁴⁸ en het Beheerplan Deltawateren⁴⁹.

In de directe omgeving van kavel IV gaat het om de volgende rustgebieden:

- Slikken van Voorne (Voordelta);
- Hinderplaat (Voordelta);
- Bollen van de Ooster (Voordelta);
- Middelplaat (voorheen Verklikkerplaat) (Voordelta);
- Bollen van het Nieuwe Zand (Voordelta).

Bij deze gebieden zijn de volgende voorwaarden beschreven:

- Buiten de winterrustgebieden blijven (in ieder geval geen toegang in de periode 15 december – 1 april) en op ruime afstand (>1.500 m, of zoveel als minimaal haalbaar) van de rustgebieden varen om effecten in de rand-zone van het rustgebied te minimaliseren.
- Minimaal 1.200 m afstand van vaste rustgebieden voor zeehonden (zandplaten bij Middelplaat, Bollen van de Ooster en Hinderplaat). Wanneer dit niet mogelijk is, dient in ieder geval verstoring van pups te worden voorkomen.
- Bij aanwezigheid van pups niet in de directe nabijheid (>1.200 m) varen in de zoogperiode (mei-juli) van de gewone zeehond.
- Bij aanwezigheid van pups niet in de directe nabijheid (>1.200 m) varen in de zoogperiode (dec-feb) van de grijze zeehond.

Verder gaat het in het gebied om de volgende belangrijke platen:

- Roggenplaat (voor rusten, verharen, zogen) (Oosterschelde);
- Galgeplaat (of Vondelingsplaat, voor verharen en rusten) (Oosterschelde);
- Zimmermangeul (Westerschelde);
- Rug van Baarland (Westerschelde);
- de Middelplaat (Westerschelde);
- de Hooge Platen (Westerschelde);
- Everingen (Westerschelde);
- Plaat van Breskens (Westerschelde);
- de Platen van Ossensisse (Westerschelde);
- de Platen van Valkenisse (Westerschelde).

Regulation 2, fourteenth paragraph

Measures from the Voordelta Management Plan³ and the Delta Water Management Plan⁴.

This concerns the following resting areas in the immediate surroundings of wind farm site IV:

- Voorne mudflats (Voordelta);
- Hinderplaat (Voordelta);
- Bollen van de Ooster (Voordelta);
- Middle plain (previously called Verklikkerplaat) (Voordelta);
- Bollen van het Nieuwe Zand (Voordelta).

The following conditions are prescribed for these areas:

- Remain outside the winter resting areas (no access during the period 15 December – 1 April) and sail at a sufficient distance (>1,500 m, or as far as is achievable at least) from the resting areas in order to minimise impact along the border zone of the resting area.
- Keep a distance of 1,200 m at least from fixed resting areas for seals (sandbanks by Middelplaat, Bollen van de Ooster and Hinderplaat). When this is not possible, disturbance of the pups must be avoided.
- Do not sail within the direct surroundings (>1,200 m) if pups are present during the common seal nursing period (May-July).
- Do not sail in the direct surroundings (>1,200 m) if pups are present during the grey seal nursing period (Dec-Feb).

In addition this covers the shallows in the following areas:

- Roggenplaat (for resting, moulting, nursing) (Oosterschelde);
- Galgeplaat or Vondelingsplaat (for moulting and resting); (Oosterschelde);
- Zimmermangeul (Westerschelde);
- Rug van Baarland (Westerschelde);
- the Middelplaat (Westerschelde);
- the Hooge Platen (Westerschelde);
- Everingen (Westerschelde);
- Plaat van Breskens (Westerschelde);
- the Platen van Ossensisse (Westerschelde);
- the Platen van Valkenisse (Westerschelde).

48) http://www.noordzeeloket.nl/images/Beheerplan%20Voordelta%20definitief%2016%20juli%202008_g24.pdf

49) http://www.rwsnaturazoo.nl/Gebieden/DW_Deltawateren/DW+documenten/default.aspx

Hiervan zijn als rustgebieden aangewezen:

- Hooge Platen;
- Hooge Springer;
- Rug van Baarland;
- platen van Valkenisse.

Bij de aanwezigheid van op de platen rustende zeehonden zal een minimale afstand van 1.200 m aangehouden moeten worden.

The following are designated resting areas:

- Hooge Platen;
- Hooge Springer;
- Rug van Baarland;
- Platen van Valkenisse.

In case of the presence of resting seals in shallow waters sandbank areas, a minimum distance of 1,200 m must be kept.

Ontwerpwijzigingsbesluit kavelbesluit III, IV en V windenergiegebied Borssele (Draft decree amending Borssele Wind Farm Zone Site decisions III, IV and V)

- I Besluit
- II Toelichting op de wijziging van de kavelbesluiten III, IV en V windenergiegebied Borssele
- III Wijziging voorschriften

I Ontwerpbesluit

Overwegende dat in de voorschriften bij de besluiten van de Minister van Economische Zaken van 24 maart 2016 tot vaststelling van de kavels III, IV en V windenergiegebied Borssele (Staatscourant van 8 april 2016, nrs. 14523, 14545 en 14551) de coördinaten die de kavels begrenzen niet correct zijn opgenomen;

Gelet op de artikel 11 van de Wet windenergie op zee besluit de Minister van Economische Zaken in overeenstemming met de Minister van Infrastructuur en Milieu als volgt:

- De aan kavelbesluiten III, IV en V windenergiegebied Borssele verbonden voorschriften worden gewijzigd;
- De coördinaten van de begrenzing van kavel III zijn weergegeven in onderdeel A, eerste lid, van dit besluit;
- Het tracé voor de aansluitverbinding tussen het windpark op kavel III en TenneT Platform Borssele Beta loopt binnen de hiervoor gereserveerde ruimte, waarvan de coördinaten van de begrenzing zijn weergegeven in onderdeel A, tweede lid, van dit besluit;
- De coördinaten van de begrenzing van kavel IV zijn weergegeven in onderdeel B, eerste lid, van dit besluit;
- Het tracé voor de aansluitverbinding tussen het windpark op kavel IV en TenneT Platform Borssele Beta loopt binnen de hiervoor gereserveerde ruimte, waarvan de coördinaten van de begrenzing zijn weergegeven in onderdeel B, tweede lid, van dit besluit;
- De coördinaten van de begrenzing van kavel V zijn weergegeven in onderdeel C, eerste lid, van dit besluit;
- Het tracé voor de aansluitverbinding tussen het windpark op kavel V en TenneT Platform Borssele Beta loopt binnen de hiervoor gereserveerde ruimte, waarvan de coördinaten van de begrenzing zijn weergegeven in onderdeel C, tweede lid, van dit besluit;
- Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het wordt geplaatst.

- I Decree
- II Explanation of the change to Borssele Wind Farm Zone Site decisions III, IV and V
- III Amendment to rules

I Draft decree

Whereas, in the rules of the decisions of the Minister of Economic Affairs dated 24 March 2016 establishing sites III, IV and V of the Borssele Wind Farm Zone (Government Gazette of 8 April 2016, Nos 14523, 14545 and 14551), the coordinates indicating the boundaries of the wind farm site are incorrect.

In view of Section 11 of the Offshore Wind Energy Act (Wet windenergie op zee), the Minister of Economic Affairs, in consultation with the Minister of Infrastructure and the Environment, has ruled as follows:

- The rules attached to Site decisions III, IV and V for the Borssele Wind Farm Zone will be amended;
- The coordinates of the boundaries of Site III are indicated in part A, first paragraph, of this decision;
- The route for the connection between the wind farm on site III and TenneT Platform Borssele Beta is within the designated area, the boundary coordinates of which are indicated in part A, second paragraph, of this decision;
- The coordinates of the boundaries of Site IV are indicated in part B, first paragraph, of this decision;
- The route for the connection between the wind farm on Site IV and TenneT Platform Borssele Beta is within the designated area, the boundary coordinates of which are indicated in part B, second paragraph, of this decision;
- The coordinates of the boundaries of Site V are indicated in part C, first paragraph, of this decision;
- The route for the connection between the wind farm on Site V and TenneT Platform Borssele Beta is within the designated area, the boundary coordinates of which are indicated in part C, second paragraph, of this decision;
- This decree will take effect on the day after the publication date of the Government Gazette in which it is included.

Dit besluit zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage,

De Minister van Economische Zaken,
H.G.J. Kamp

Rechtsbescherming

Op grond van afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht kunnen gedurende zes weken, vanaf de dag waarop het ontwerp van het wijzigingsbesluit kavelbesluit III, IV en V windenergiegebied Borssele ter inzage is gelegd, door een ieder schriftelijk zienswijzen worden ingediend.

II Toelichting op de wijziging van de kavelbesluiten III, IV en V windenergiegebied Borssele

1. Aanleiding

Van 18 december 2015 tot en met 28 januari 2016 hebben de ontwerp-kavelbesluiten III, IV en V windenergiegebied Borssele ter inzage gelegen. De definitieve kavelbesluiten lagen van 8 april 2016 tot en met 20 mei 2016 ter inzage. Tegen de kavelbesluiten is geen beroep ingesteld. De besluiten zijn sinds 21 mei 2016 onherroepelijk. In de voorbereiding op de subsidietender bleek echter dat in de voorschriften een aantal coördinaten niet of verkeerd was opgenomen. Ook waren de kaarten bij deze voorschriften niet eenduidig. Gezien het belang van eenduidige voorschriften is ervoor gekozen de kavelbesluiten te wijzigen. In dit wijzigingsbesluit zijn de juiste coördinaten en kaarten opgenomen.

2. Procedure.

Op grond van artikel 11, lid 2 van de Wet windenergie op zee komt een wijziging van het kavelbesluit tot stand via de uniforme openbare voorbereidingsprocedure van afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht (Awb). Gedurende zes weken vanaf de dag waarop het ontwerp van het kavelbesluit ter inzage is gelegd, kunnen zienswijzen worden ingediend.

3. Zienswijzen

PM

This decree and the associated explanatory notes will be included in the Government Gazette.

The Hague,

The Minister of Economic Affairs,
H.G.J. Kamp

Legal protection

Pursuant to part 3.4 of the General Administrative Law Act (Algemene wet bestuursrecht), anyone can submit a written opinion within six weeks of the date on which the draft of the decree amending Site decisions III, IV and V for the Borssele Wind Farm Zone is made available for inspection.

II Explanation of the change to Borssele Wind Farm Zone Site decisions III, IV and V

1. Introduction

The draft Site decisions III, IV and V for the Borssele Wind Farm Zone were available for inspection from 18 December 2015 through 28 January 2016. The definitive Site decisions were available for inspection from 8 April 2016 through 20 May 2016. No appeals have been lodged against the site decisions. The decisions became irrevocable on 21 May 2016. However, during the preparation for the subsidy tender, a number of coordinates were found to be missing from the rules, or were incorrect. In addition, the maps to these rules were ambiguous. In view of the importance of having clear unambiguous rules, it has been decided to amend the Site decisions. This amendment decree contains the correct coordinates and maps.

2. Procedure.

Pursuant to Section 11, subsection 2 of the Offshore Wind Energy Act, an amendment to a site decision is effected through a uniform public preparation procedure as referred to in part 3.4 of the General Administrative Law Act. Opinions can be submitted within six weeks of the day on which the draft of the site decision is made available for inspection.

3. Opinions

PM

4. Overwegingen

Met deze wijziging op grond van artikel 11 van de Wet windenergie op zee wordt de ruimtelijke claim die de kavels leggen op het aangewezen gebied en de beperkingen van het gebruik van die ruimte door derden eenduidig vastgelegd. Het niet of verkeerd opnemen in de voorschriften van een aantal coördinaten is een feit of omstandigheid waardoor het bouwen of exploiteren van een windpark niet langer toelaatbaar wordt geacht met het oog op de in artikel 3 opgenomen belangen. Met wijziging van de voorschriften die aan de kavelbesluiten zijn verbonden voldoen de kavelbesluiten aan de in artikel 3 opgenomen belangen. Het ontwerp van dit besluit is ruim voor de opening van subsidietender voor de kavels III, IV en V gepubliceerd. Het definitieve besluit zal voor de opening van de subsidietender worden vastgesteld. De toekomstige vergunninghouder kan hierdoor in zijn ontwerp van het windpark rekening houden met de juiste coördinaten.

5. Belangenafweging gebruiksfuncties en ecologie

Omdat de in dit wijzigingsbesluit opgenomen coördinaten altijd de beoogde coördinaten zijn geweest, veranderen de belangenafwegingen voor de gebruiksfuncties en ecologie niet. De natuurlijke kenmerken van de gebieden zoals bedoeld in artikel 19g, eerste lid, van de Natuurbeschermingswet 1998 worden niet door de kavelbesluiten aangetast. De vrijstelling van het bepaalde in de artikelen 9 en 11 van de Flora- en faunawet blijft ongewijzigd.

4. Whereas

Through this amendment pursuant to Section 11 of the Offshore Wind Energy Act, third parties unambiguously lay down the spatial claim the sites make on the designated area and the restrictions in the use of that space. In view of the interests referred to in Article 3 of the Offshore Wind Energy Act, a failure to include a number of coordinates in such rules, or a failure to include these correctly, is a fact or circumstance as a result of which the construction or operation of a wind farm is no longer considered permissible. Through amendment of the rules attached to the site decisions, the site decisions comply with the interests contained in Article 3 of the Offshore Wind Energy Act. The draft of this decree was published in good time before the invitation concerning the subsidy tender for the sites III, IV and V. The definitive decision will be taken before the invitation concerning the subsidy tender. This will enable the future permit holder to use the correct coordinates in the design of the wind farm.

5. Balancing of interests designated use and ecology

As the coordinates included in the amendment decree were always the intended coordinates, the balancing of interests with regard to the designated use and ecology do not change. The natural characteristics of the area as referred to in Section 19g, first subsection, of the Nature Conservation Act 1998 (Natuurbeschermingswet 1998), will not be affected by the Site decisions. The exemption from the conditions in Sections 9 and 11 of the Flora and Fauna Act (Flora- en faunawet) remains unchanged.

III Voorschriften

A

Het besluit van de Minister van Economische Zaken van 24 maart 2016 tot aanwijzen van kavel III windenergiegebied Borssele ((Stcrt 8 april 2016 Nr. 14523) wordt als volgt gewijzigd:

1. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, eerste lid, komt te luiden:
 1. Het windpark wordt binnen de contour met de volgende coördinaten geplaatst:

UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Kavel III	P_40	502426,5	5727928,5
Kavel III	P_41	500813,5	5719302,6
Kavel III	P_42	500704,5	5718354,3
Kavel III	P_43	500666,3	5717604,8
Kavel III	P_44	500658,9	5717143,2
Kavel III	P_45	500660,2	5716737,1
Kavel III	P_46	500666,1	5716513,5
Kavel III	WFZ_3	498105,4	5718993,7
Kavel III	P_49	492218,7	5724695,4
Kavel III	P_50	496881,0	5730532,8
Kavel III	P_51	497139,9	5730411,2
Kavel III	P_52	497289,1	5730215,2
Kavel III	P_53	497518,6	5730107,2
Kavel III	P_54	497575,3	5730099,1
Kavel III	P_55	498850,7	5729499,4
Kavel III	P_56	498670,2	5729247,3
Kavel III	P_57	498558,1	5728957,4
Kavel III	P_58	498540,2	5728647,2
Kavel III	P_59	498618,2	5728346,4
Kavel III	P_60	498752,8	5728122,6
Kavel III	P_61	498940,6	5727941,3
Kavel III	P_62	499109,6	5727840,0
Kavel III	P_63	500195,7	5727329,7
Kavel III	P_64	500520,8	5727240,4
Kavel III	P_65	500857,1	5727263,6
Kavel III	P_66	501166,7	5727397,2
Kavel III	P_67	501420,7	5727634,5
Kavel III	P_68	501721,8	5728035,7
Kavel III	P_69	501826,6	5728210,6

De kaart met de ligging van kavel III is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

III Rules

A

The decision of the Minister of Economic Affairs of 24 March 2016 to designate Site III of the Borssele Wind Farm Zone (Government Gazette, 8 April 2016, No. 14523) is amended as follows:

1. Rule 2 Windfarm and bandwidths, first paragraph, will now read:
 1. The wind farm will be located within the boundaries of the following coordinates:

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
BWFS III	P_40	502426.5	5727928.5
BWFS III	P_41	500813.5	5719302.6
BWFS III	P_42	500704.5	5718354.3
BWFS III	P_43	500666.3	5717604.8
BWFS III	P_44	500658.9	5717143.2
BWFS III	P_45	500660.2	5716737.1
BWFS III	P_46	500666.1	5716513.5
BWFS III	WFZ_3	498105.4	5718993.7
BWFS III	P_49	492218.7	5724695.4
BWFS III	P_50	496881.0	5730532.8
BWFS III	P_51	497139.9	5730411.2
BWFS III	P_52	497289.1	5730215.2
BWFS III	P_53	497518.6	5730107.2
BWFS III	P_54	497575.3	5730099.1
BWFS III	P_55	498850.7	5729499.4
BWFS III	P_56	498670.2	5729247.3
BWFS III	P_57	498558.1	5728957.4
BWFS III	P_58	498540.2	5728647.2
BWFS III	P_59	498618.2	5728346.4
BWFS III	P_60	498752.8	5728122.6
BWFS III	P_61	498940.6	5727941.3
BWFS III	P_62	499109.6	5727840.0
BWFS III	P_63	500195.7	5727329.7
BWFS III	P_64	500520.8	5727240.4
BWFS III	P_65	500857.1	5727263.6
BWFS III	P_66	501166.7	5727397.2
BWFS III	P_67	501420.7	5727634.5
BWFS III	P_68	501721.8	5728035.7
BWFS III	P_69	501826.6	5728210.6

The map with the location of Site III is contained in the appendix to these rules.

2. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, tweede lid, komt te luiden:

2. Het tracé van de aansluitverbinding naar platform Borssele Bèta ligt binnen de volgende coördinaten:

UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Tracé	P_50	496881,0	5730532,8
Tracé	P_51	497139,9	5730411,2
Tracé	P_52	497289,1	5730215,2
Tracé	P_53	497518,6	5730107,2
Tracé	P_54	497575,3	5730099,1
Tracé	T_22	497603,4	5730569,9
Tracé	T_21	497609,5	5730630,6
Tracé	SL_9	497202,2	5730934,4

De kaart met de ligging van het tracé is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

3. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, derde lid, komt te luiden:

2. Er worden geen windturbines geplaatst in de onderhoudszones van de SeaMeWe telecomkabel. Deze zones worden begrensd door de punten in onderstaande tabel en die ook zijn weergegeven op de kaart in de bijlage bij deze voorschriften.

UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Kavel III	P_47	494719,1	5722273,6
Kavel III	P_48	493970,0	5722999,1
Kavel III	P_55	498850,7	5729499,4
Kavel III	P_56	498670,2	5729247,3
Kavel III	P_57	498558,1	5728957,4
Kavel III	P_58	498540,2	5728647,2
Kavel III	P_59	498618,2	5728346,4
Kavel III	P_60	498752,8	5728122,6
Kavel III	P_61	498940,6	5727941,3

2. Rule 2 Windfarm and bandwidths, second paragraph, will now read:

2. The route for the connection to platform Borssele Bèta is situated between the following coordinates:

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
Route	P_50	496881.0	5730532.8
Route	P_51	497139.9	5730411.2
Route	P_52	497289.1	5730215.2
Route	P_53	497518.6	5730107.2
Route	P_54	497575.3	5730099.1
Route	T_22	497603.4	5730569.9
Route	T_21	497609.5	5730630.6
Route	SL_9	497202.2	5730934.4

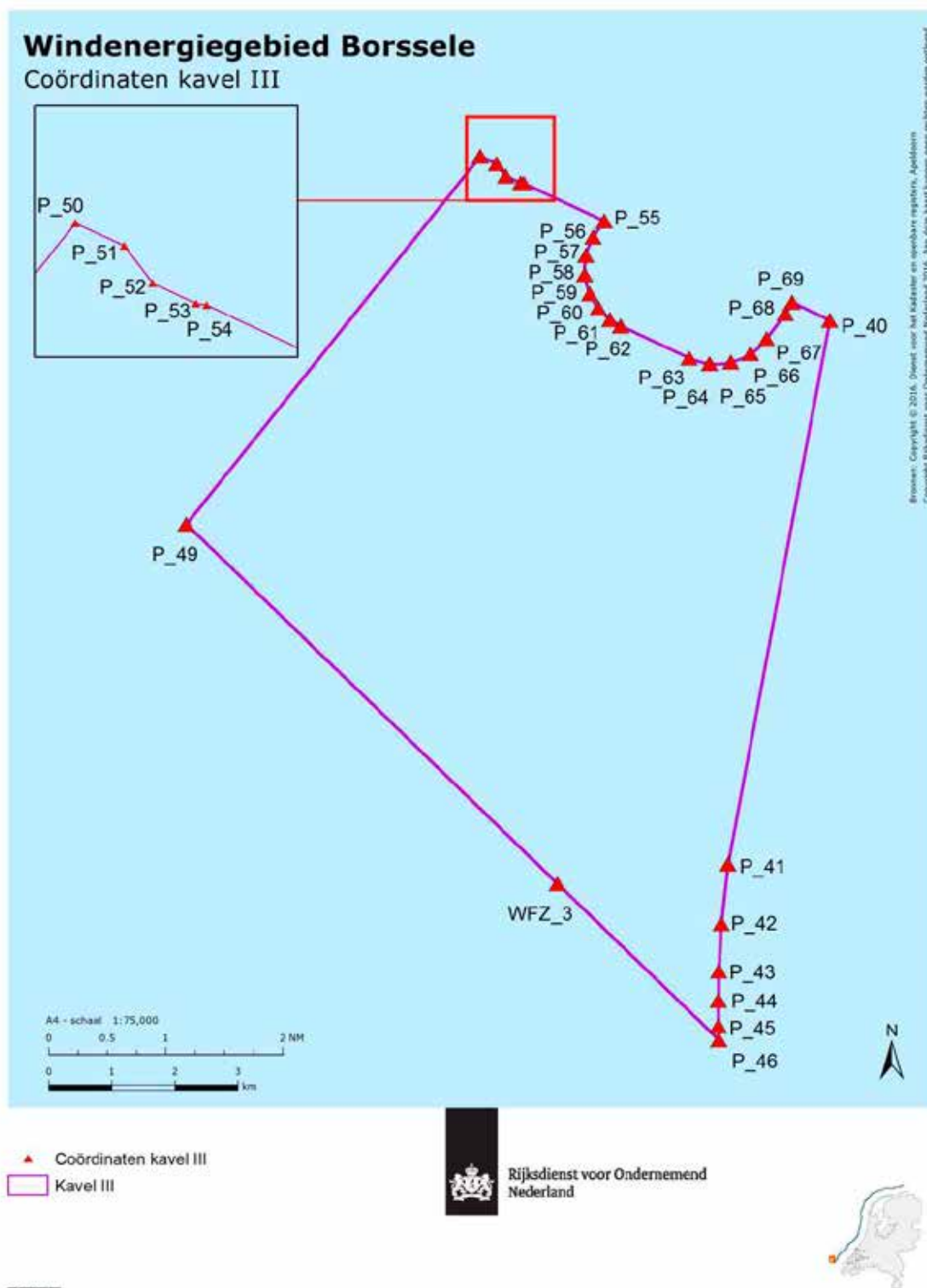
The map with the placement of the route is contained in the appendix to these rules.

3. Rule 2 Windfarm and bandwidths, third paragraph, will now read:

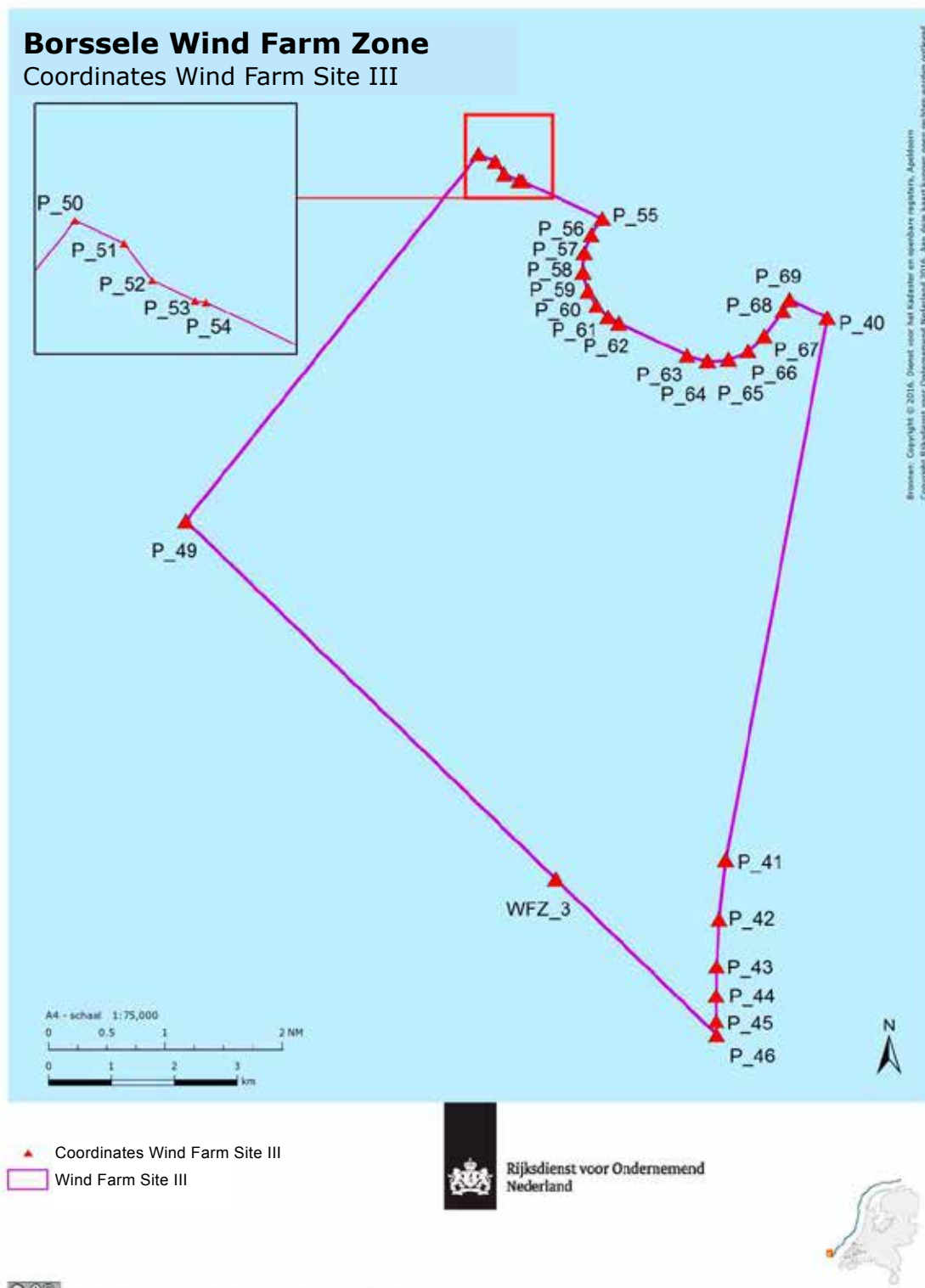
2. No wind turbines will be installed in the maintenance zones of the SeaMeWe telecom cable. These zones are bounded by the points in the table below, which are also indicated on the map in the appendix to these rules.

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
BWFS III	P_47	494719.1	5722273.6
BWFS III	P_48	493970.0	5722999.1
BWFS III	P_55	498850.7	5729499.4
BWFS III	P_56	498670.2	5729247.3
BWFS III	P_57	498558.1	5728957.4
BWFS III	P_58	498540.2	5728647.2
BWFS III	P_59	498618.2	5728346.4
BWFS III	P_60	498752.8	5728122.6
BWFS III	P_61	498940.6	5727941.3

4. De bijlage bij voorschrift 2, eerste lid, komt te luiden:
Voorschrift 2, eerste lid

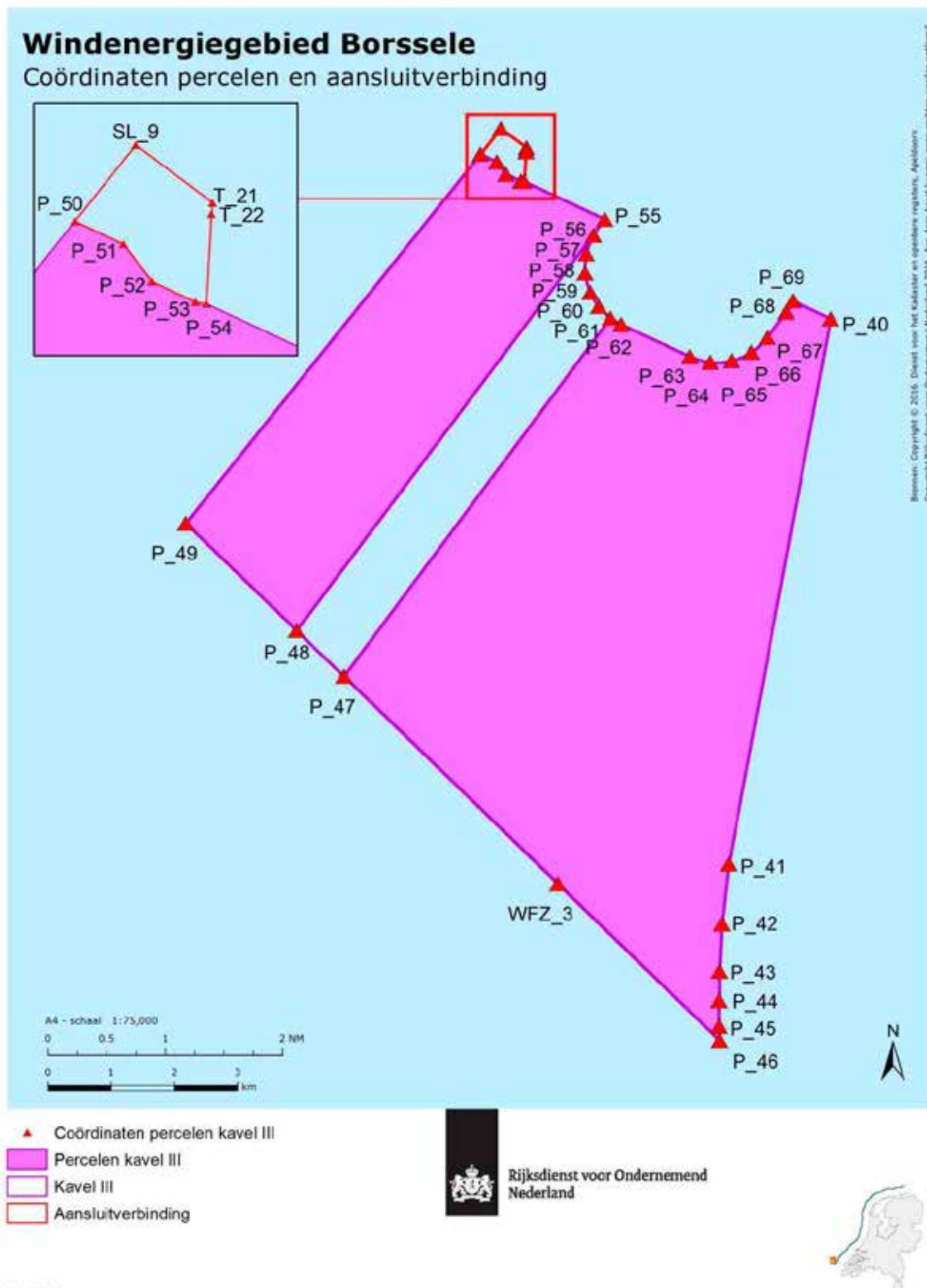


4. The appendix to rule 2, first paragraph, will now read:
Rule 2, first paragraph



5. De bijlage bij voorschrift 2, tweede en derde lid, komt te luiden:

Voorschrift 2, tweede en derde lid

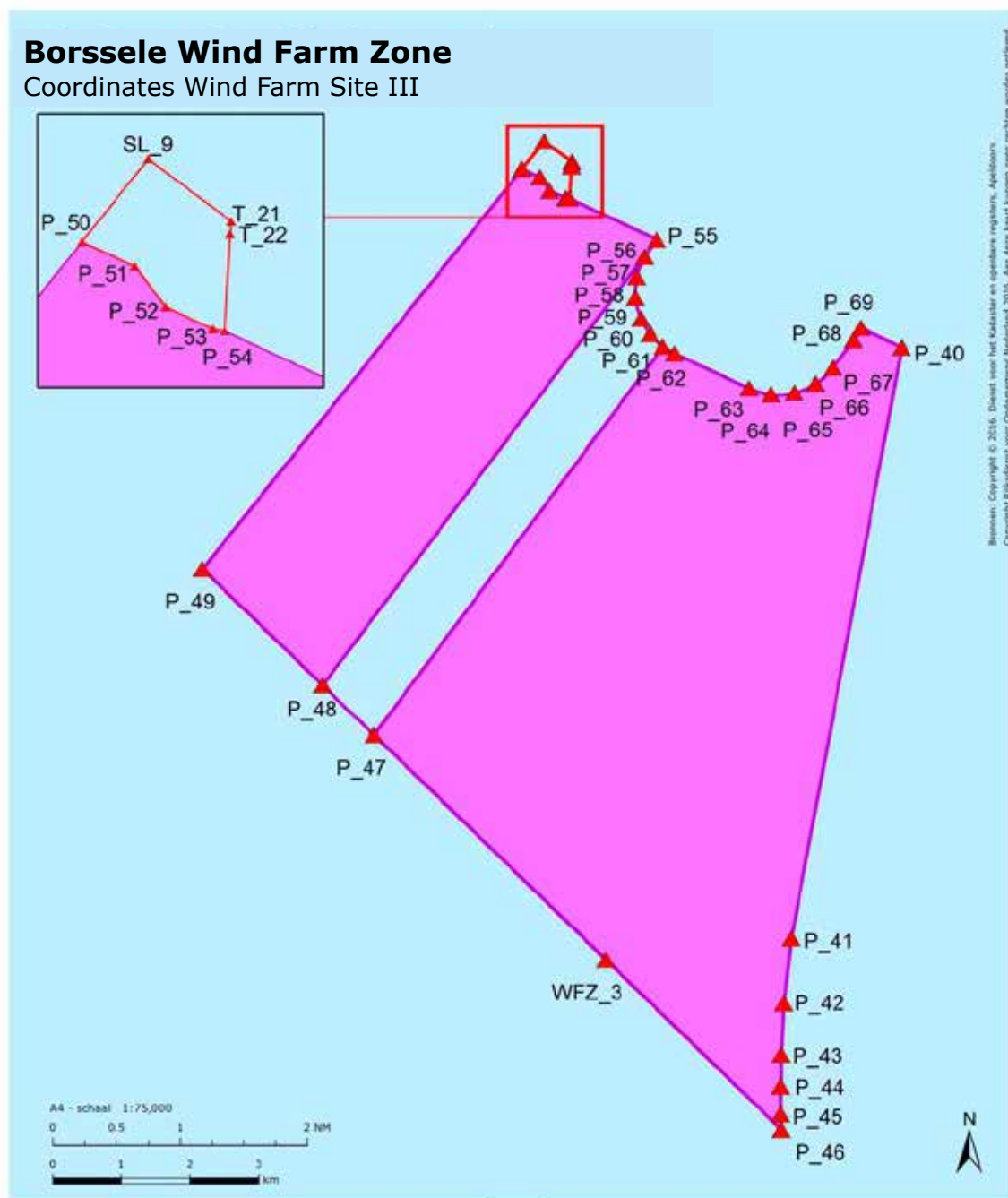


De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook, voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde informatie. De besluiten over windenergie gebieden zijn nog niet definitief.

Consultant:
datum: 2016-06-15 kaartnr: 20160615RH

5. The appendix to rule 2, second and third paragraph, will now read:
Rule 2, second and third paragraph



- ▲ Coordinates Wind Farm Site III
- Wind Farm Site III
- Wind Farm Site III
- Inter Array Zone



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland



De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde informatie. De besluiten over windenergie gebieden zijn nog niet definitief.

Consultant:
datum: 2016-06-15 kaartnr: 20160615RH

B

Het besluit van de Minister van Economische Zaken van 24 maart 2016 tot aanwijzen van kavel IV windenergiegebied Borssele ((Stcrt 8 april 2016 Nr. 14545) wordt als volgt gewijzigd:

1. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, eerste lid. komt te luiden:

1. Het windpark wordt binnen de contour met de volgende coördinaten geplaatst:

UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Kavel IV	P_73	495068,1	5732104,1
Kavel IV	P_74	496277,2	5731380,0
Kavel IV	P_75	491497,3	5725394,1
Kavel IV	WFZ_4	484178,5	5732482,8
Kavel IV	P_78	500129,9	5737534,4
Kavel IV	P_79	496541,5	5733070,9

De kaart met de ligging van kavel IV is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

2. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, tweede lid, komt te luiden:

2. Het tracé van de aansluitverbinding naar platform Borssele Bèta ligt binnen de volgende coördinaten:

UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Tracé	P_74	496277,2	5731380,0
Tracé	P_79	496541,5	5733070,9
Tracé	T_17	498088,1	5734994,8
Tracé	T_20	497781,3	5730835,8
Tracé	T_13	497678,4	5730705,1
Tracé	T_2	497620,7	5730622,2
Tracé	SL_9	497202,2	5730934,4
Tracé	T_15	495703,3	5729058,3
Tracé	T_16	494935,0	5729700,0

De kaart met de ligging van het tracé is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

B

The decision of the Minister of Economic Affairs of 24 March 2016 to designate Site IV of the Borssele Wind Farm Zone (Government Gazette, 8 April 2016, No. 14545) is amended as follows:

1. Rule 2 Windfarm and bandwidths, first paragraph, will now read:

1. The wind farm will be located within the boundaries of the following coordinates:

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
BWFS IV	P_73	495068.1	5732104.1
BWFS IV	P_74	496277.2	5731380.0
BWFS IV	P_75	491497.3	5725394.1
BWFS IV	WFZ_4	484178.5	5732482.8
BWFS IV	P_78	500129.9	5737534.4
BWFS IV	P_79	496541.5	5733070.9

The map with the location of Site IV is contained in the appendix to these rules.

2. Rule 2 Windfarm and bandwidths, second paragraph, will now read:

2. The route for the connection to platform Borssele Bèta is situated between the following coordinates:

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
Route	P_74	496277.2	5731380.0
Route	P_79	496541.5	5733070.9
Route	T_17	498088.1	5734994.8
Route	T_20	497781.3	5730835.8
Route	T_13	497678.4	5730705.1
Route	T_2	497620.7	5730622.2
Route	SL_9	497202.2	5730934.4
Route	T_15	495703.3	5729058.3
Route	T_16	494935.0	5729700.0

The map with the location of the route is contained in the appendix to these rules.

3. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, derde lid, komt te luiden:

2. Er worden geen windturbines geplaatst in de onderhoudszones van de TAT 14 en Farland North telecomkabels. Deze zones worden begrensd door de punten in onderstaande tabel en die ook zijn weergegeven op de kaart in de bijlage bij deze voorschriften.

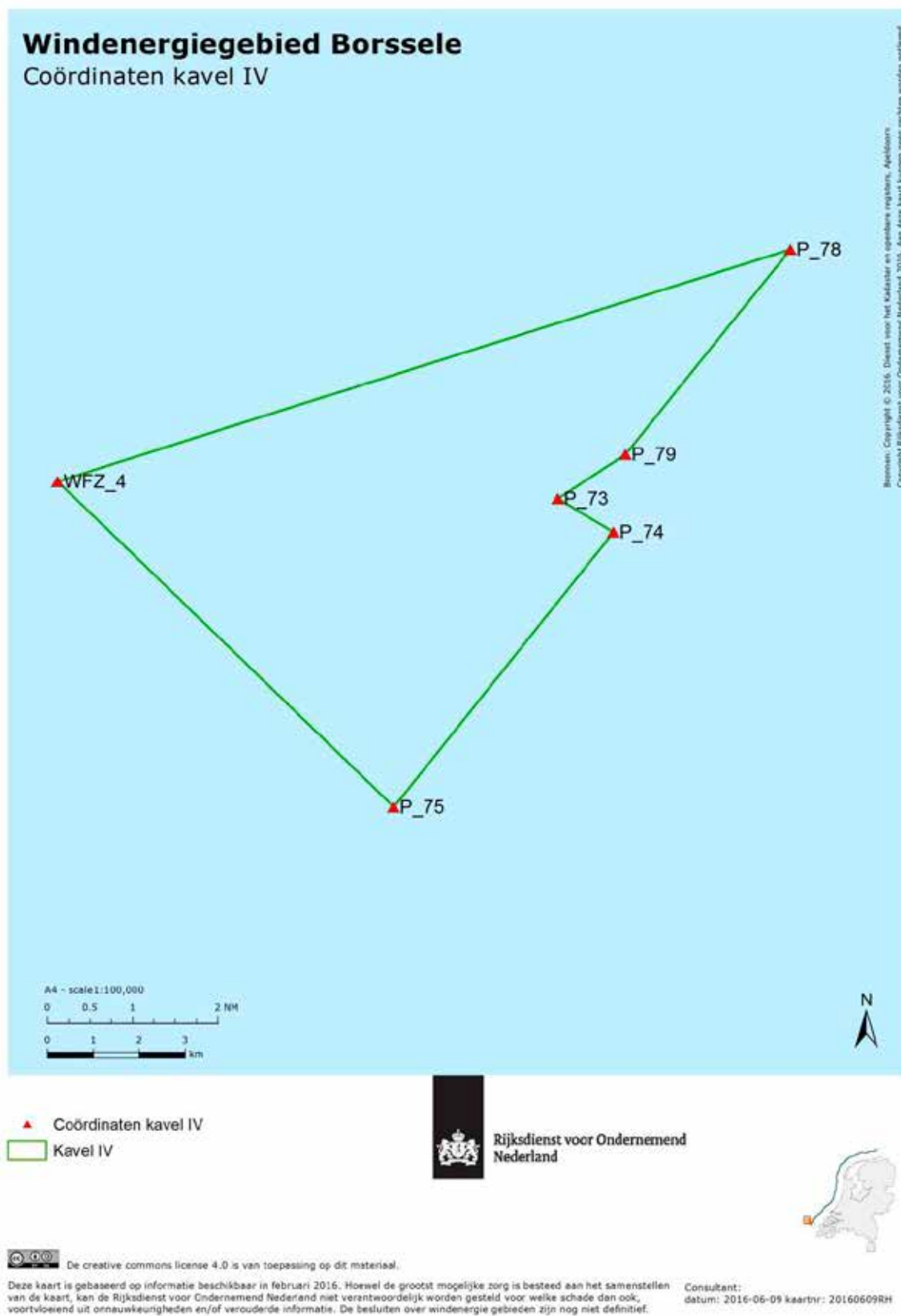
UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Kavel IV	P_70	489907,4	5734297,1
Kavel IV	P_71	491506,1	5733381,0
Kavel IV	P_72	494277,3	5732475,8
Kavel IV	P_73	495068,1	5732104,1
Kavel IV	P_77	486719,0	5730022,2
Kavel IV	P_76	487565,3	5729202,5
Kavel IV	P_74	496277,2	5731380,0
Kavel IV	P_79	496541,5	5733070,9
Kavel IV	P_80	494865,6	5733855,9
Kavel IV	P_81	492148,1	5734736,7
Kavel IV	P_82	491861,6	5734915,9

3. Rule 2 Windfarm and bandwidths, third paragraph, will now read:

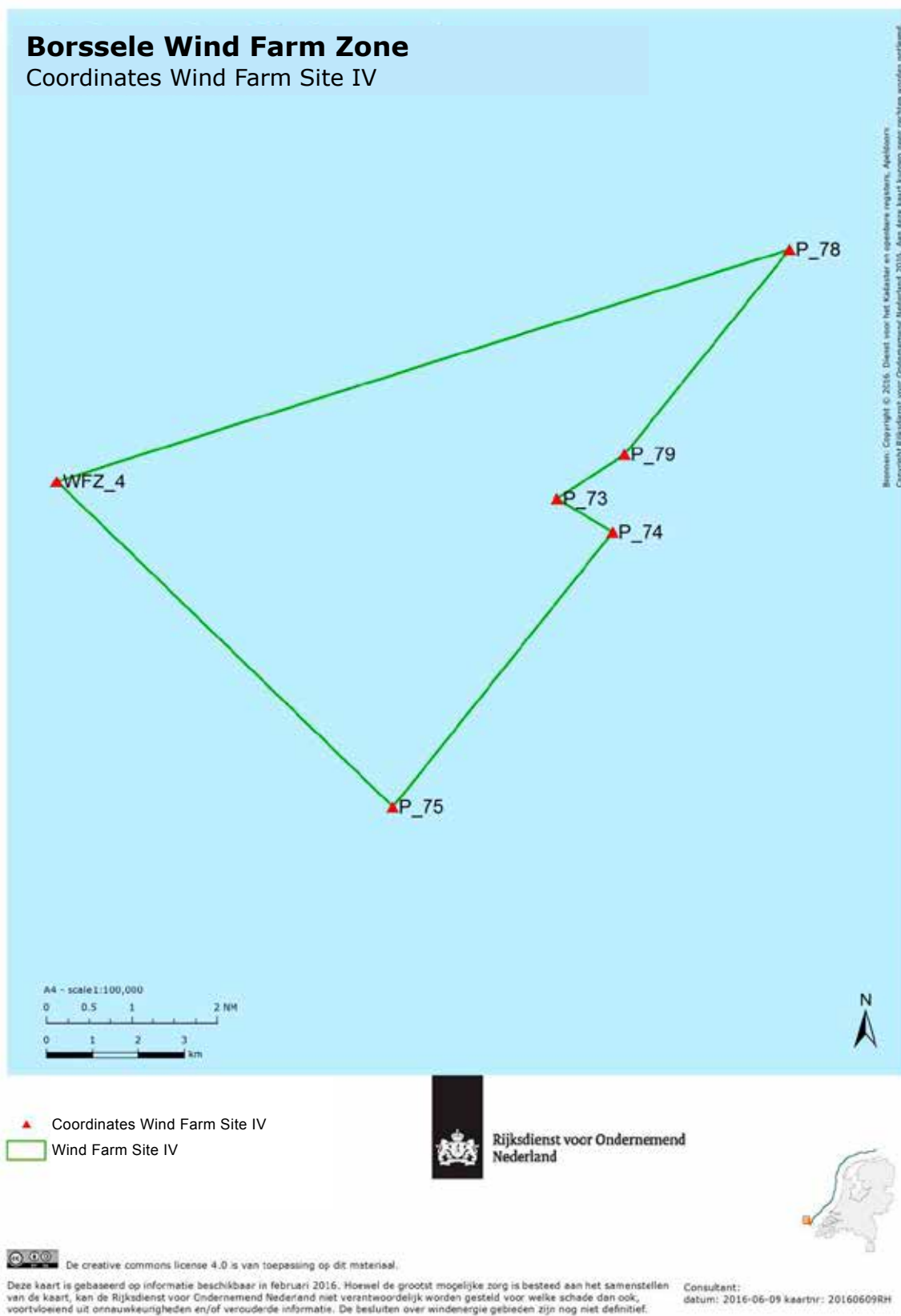
2. No wind turbines will be installed in the maintenance zones of the TAT 14 and Farland North telecom cables. These zones are bounded by the points in the table below, which are also indicated on the map in the appendix to these rules.

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
BWFS IV	P_70	489907.4	5734297.1
BWFS IV	P_71	491506.1	5733381.0
BWFS IV	P_72	494277.3	5732475.8
BWFS IV	P_73	495068.1	5732104.1
BWFS IV	P_77	486719.0	5730022.2
BWFS IV	P_76	487565.3	5729202.5
BWFS IV	P_74	496277.2	5731380.0
BWFS IV	P_79	496541.5	5733070.9
BWFS IV	P_80	494865.6	5733855.9
BWFS IV	P_81	492148.1	5734736.7
BWFS IV	P_82	491861.6	5734915.9

4. De bijlage bij voorschrift 2, eerste lid, komt te luiden:
Voorschrift 2, eerste lid

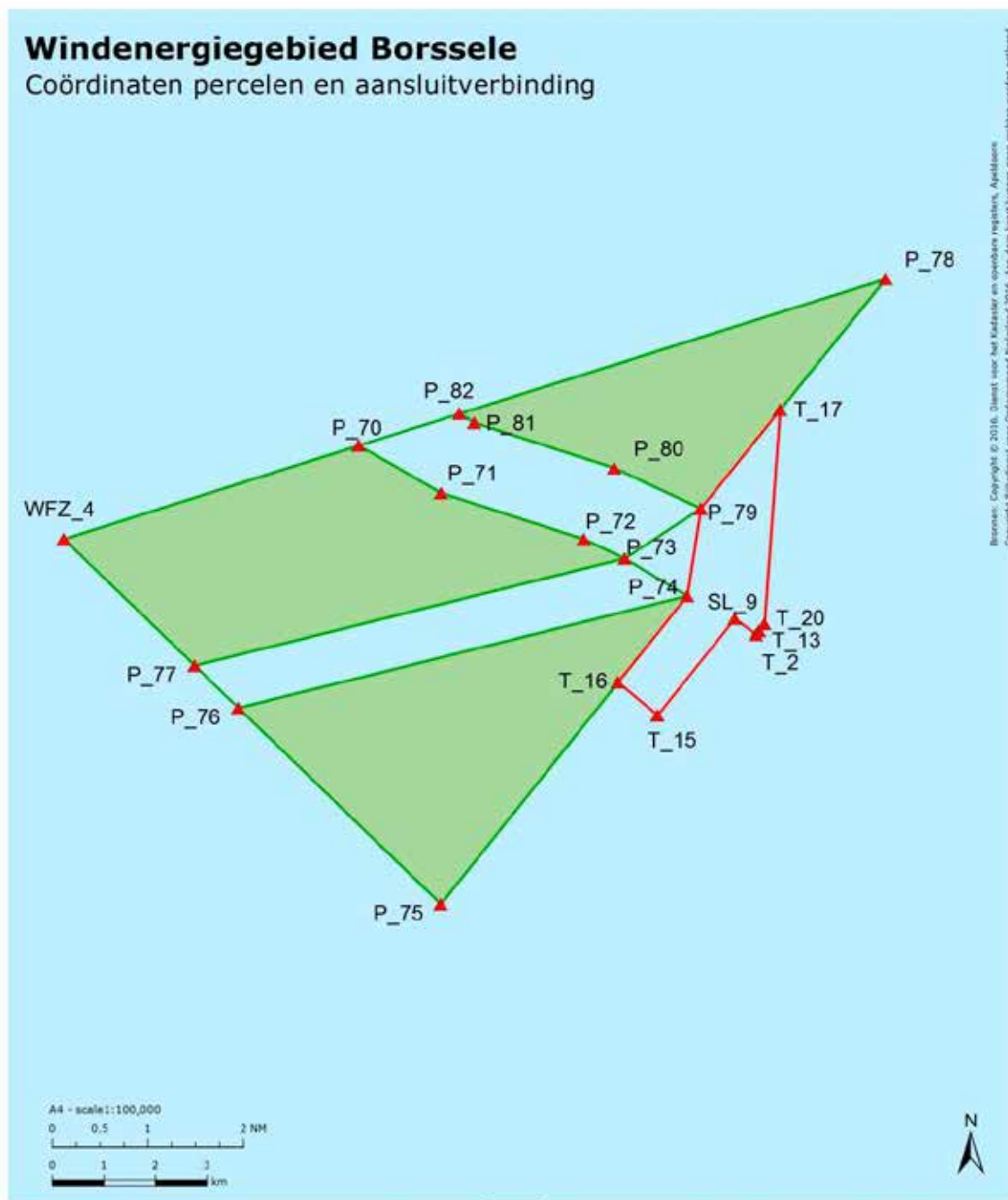


4. The appendix to rule 2, first paragraph, will now read:
Rule 2, first paragraph



5. De bijlage bij voorschrift 2, tweede en derde lid, komt te luiden:

Voorschrift 2, tweede en derde lid



- ▲ Coördinaten percelen kavel IV
- Perceel kavel IV
- Kavel IV
- Aansluitverbinding



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

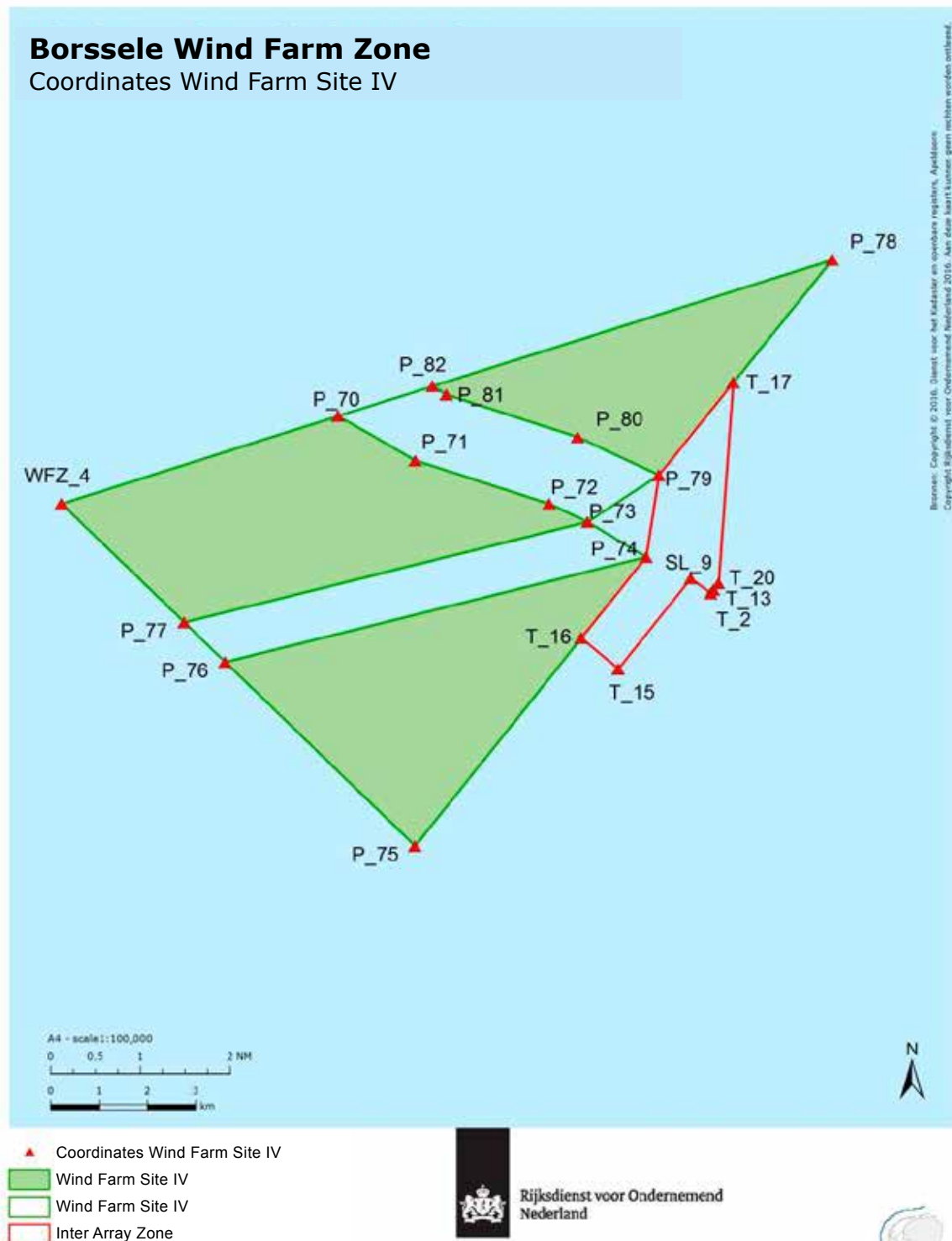


De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde informatie. De besluiten over windenergie gebieden zijn nog niet definitief.

Consultant:
datum: 2016-06-15 kaartnr: 20160615RH

5. The appendix to rule 2, second and third paragraph, will now read:
Rule 2, second and third paragraph



De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde informatie. De besluiten over windenergie gebieden zijn nog niet definitief.

Consultant:
datum: 2016-06-15 kaartnr: 20160615RH

C

Het besluit van de Minister van Economische Zaken van 24 maart 2016 tot aanwijzen van kavel V windenergiegebied Borssele ((Stcrt 8 april 2016 Nr. 14551) wordt als volgt gewijzigd:

1. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, eerste lid, komt te luiden:

1. Het windpark wordt binnen de contour met de volgende coördinaten geplaatst:

UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Kavel V	P_83	500922,0	5728636,0
Kavel V	P_84	500621,0	5728234,8
Kavel V	P_85	499534,9	5728745,1
Kavel V	P_86	499836,2	5729146,6

De kaart met de ligging van kavel V is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

2. Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten, tweede lid, komt te luiden:

2. Het tracé van de aansluitverbinding naar platform Borssele Bèta ligt binnen de volgende coördinaten:

UTM coördinaten (ETRS89, zone 31)			
Locatie	Punt	Oostelijk	Noordelijk
Tracé	P_86	499836,2	5729146,6
Tracé	P_87	499774,9	5729064,9
Tracé	P_54	497575,3	5730099,1
Tracé	T_22	497603,4	5730569,9
Tracé	T_21	497609,5	5730630,6
Tracé	T_2	497620,7	5730622,2
Tracé	T_14	497615,4	5730568,7
Tracé	P_88	497769,0	5730118,6

De kaart met de ligging van het tracé is opgenomen in de bijlage bij deze voorschriften.

C

The decision of the Minister of Economic Affairs of 24 March 2016 to designate site V wind farm Site Borssele (Government Gazette, 8 April 2016, No. 14551) is amended as follows:

1. Rule 2 Windfarm and bandwidths, first paragraph, will now read:

1. The wind farm will be placed within the boundaries of the following coordinates:

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
BWFS V	P_83	500922.0	5728636.0
BWFS V	P_84	500621.0	5728234.8
BWFS V	P_85	499534.9	5728745.1
BWFS V	P_86	499836.2	5729146.6

The map with the location of Site V is contained in the appendix to these rules.

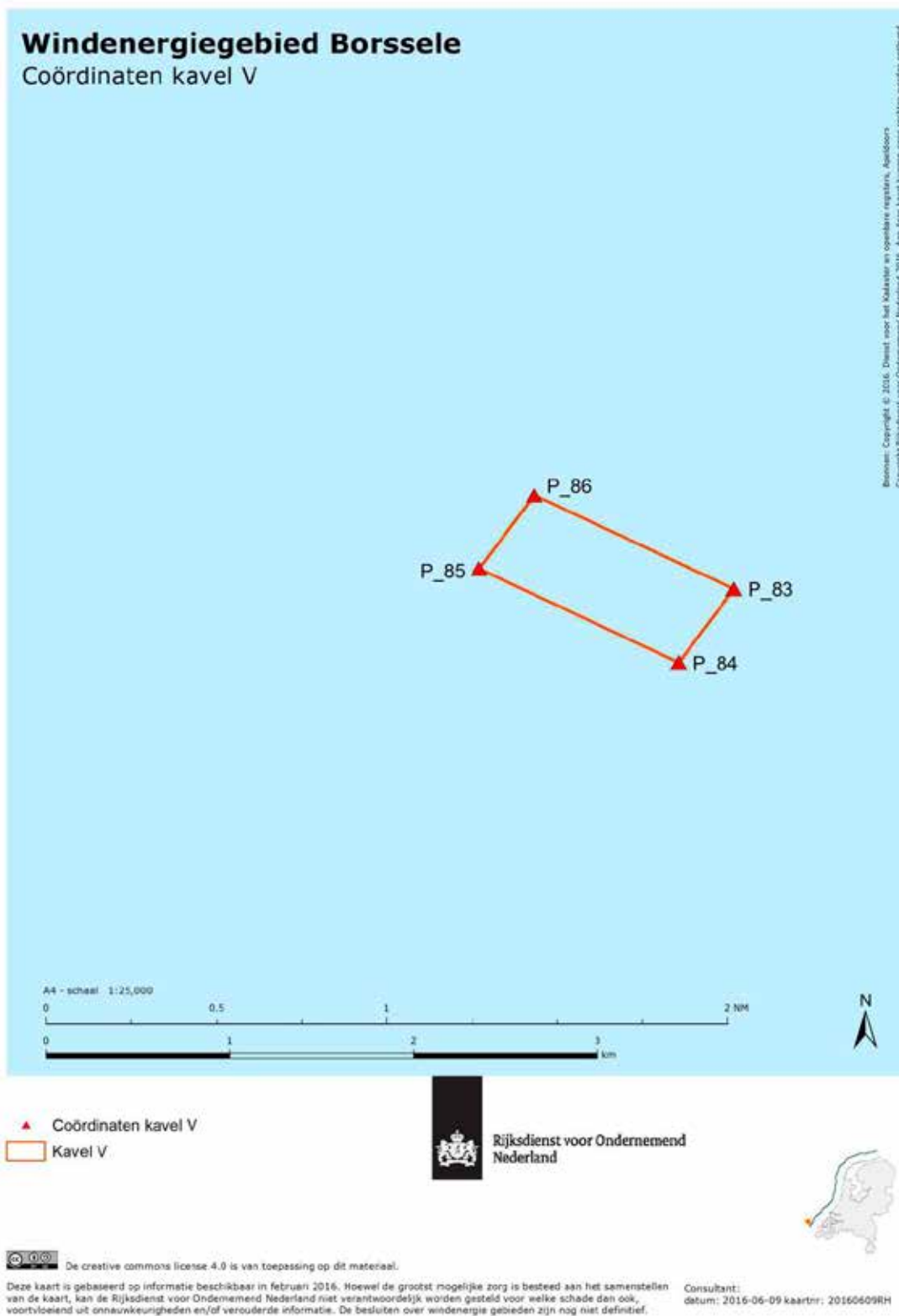
2. Rule 2 Windfarm and bandwidths, second paragraph, will now read:

2. The route for the connection to platform Borssele Bèta is situated between the following coordinates:

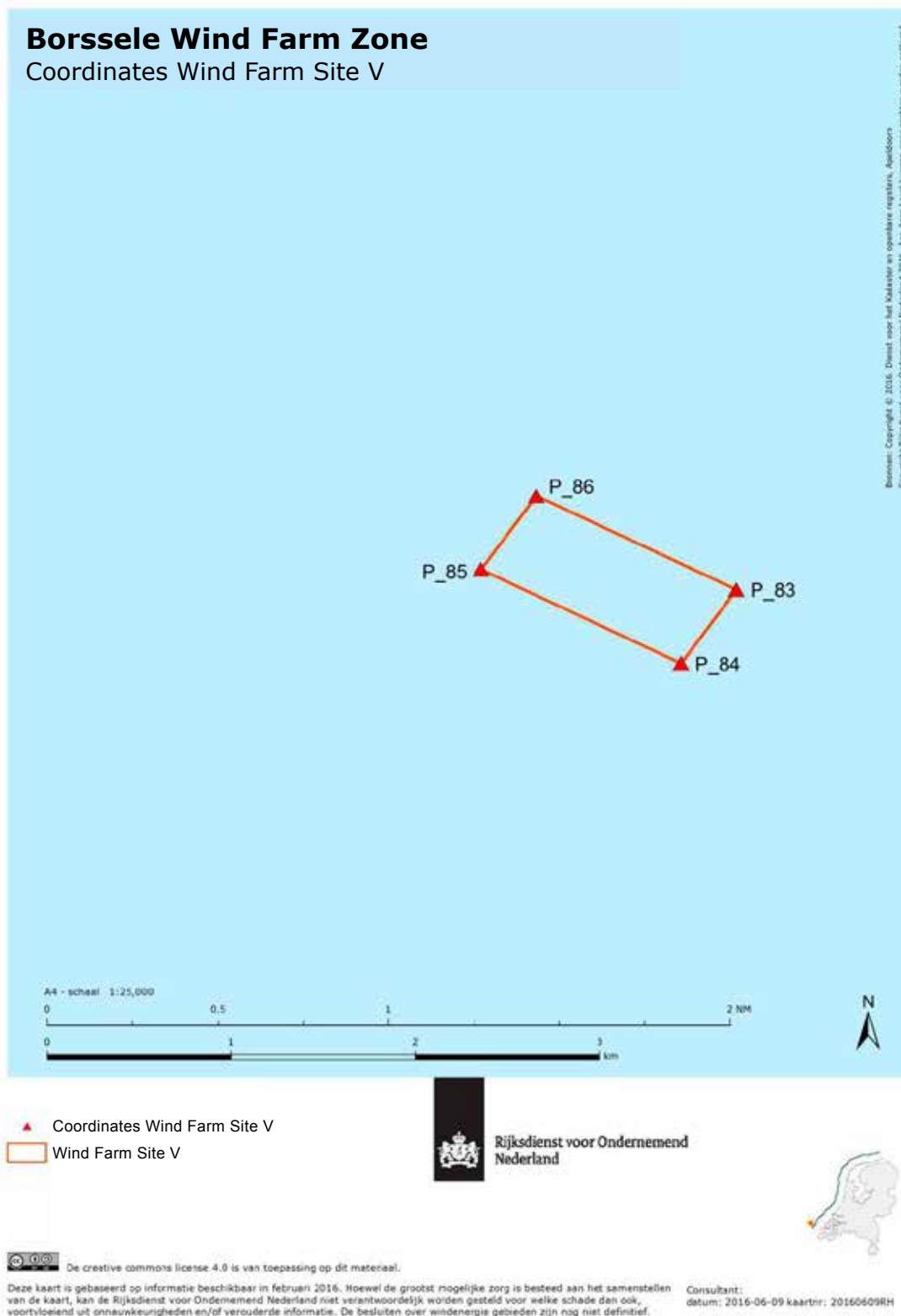
UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easterly	Northerly
Route	P_86	499836.2	5729146.6
Route	P_87	499774.9	5729064.9
Route	P_54	497575.3	5730099.1
Route	T_22	497603.4	5730569.9
Route	T_21	497609.5	5730630.6
Route	T_2	497620.7	5730622.2
Route	T_14	497615.4	5730568.7
Route	P_88	497769.0	5730118.6

The map with the location of the route is contained in the appendix to these rules.

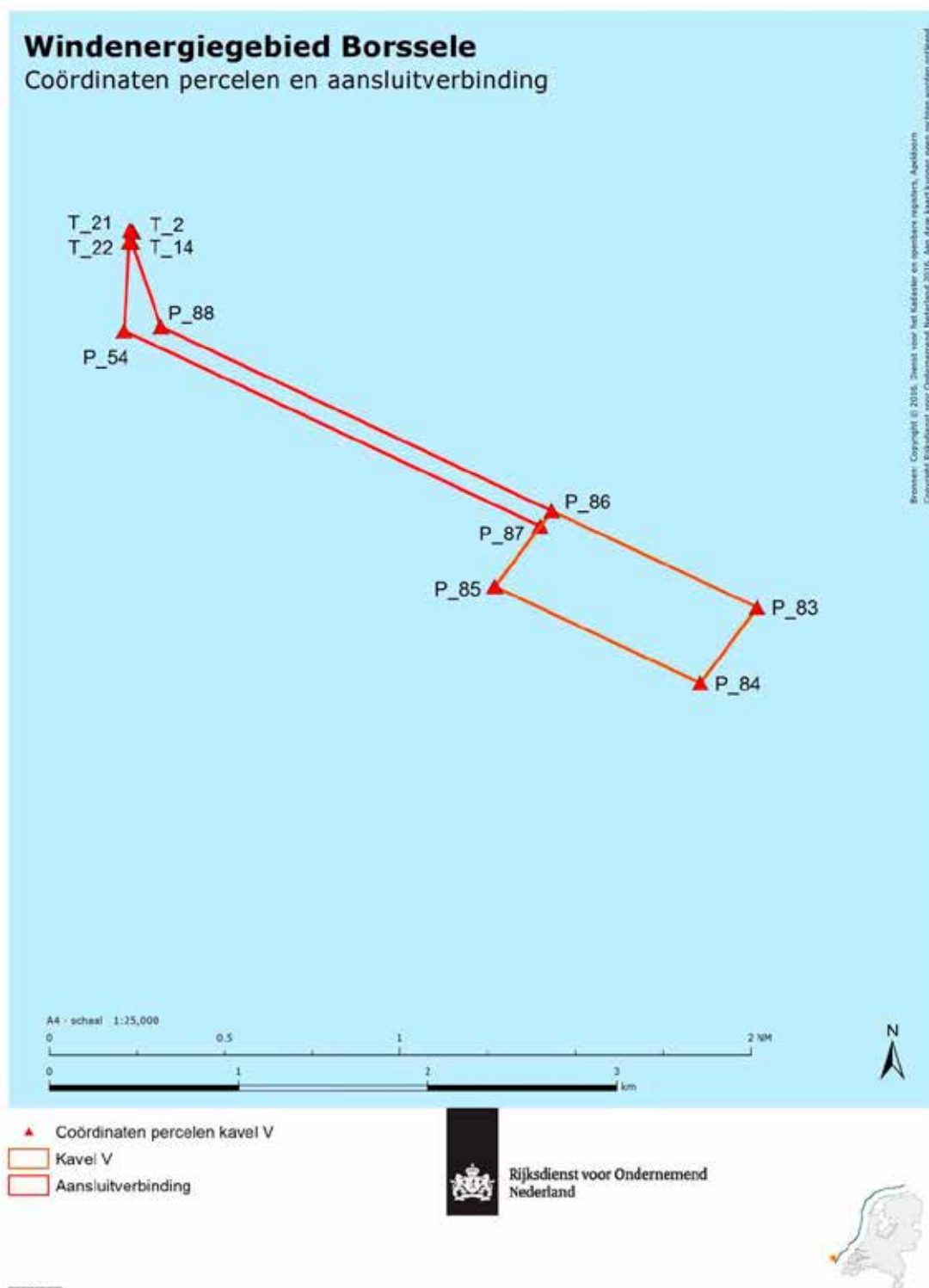
3. De bijlage bij voorschrift 2, eerste lid, komt te luiden:
Voorschrift 2, eerste lid



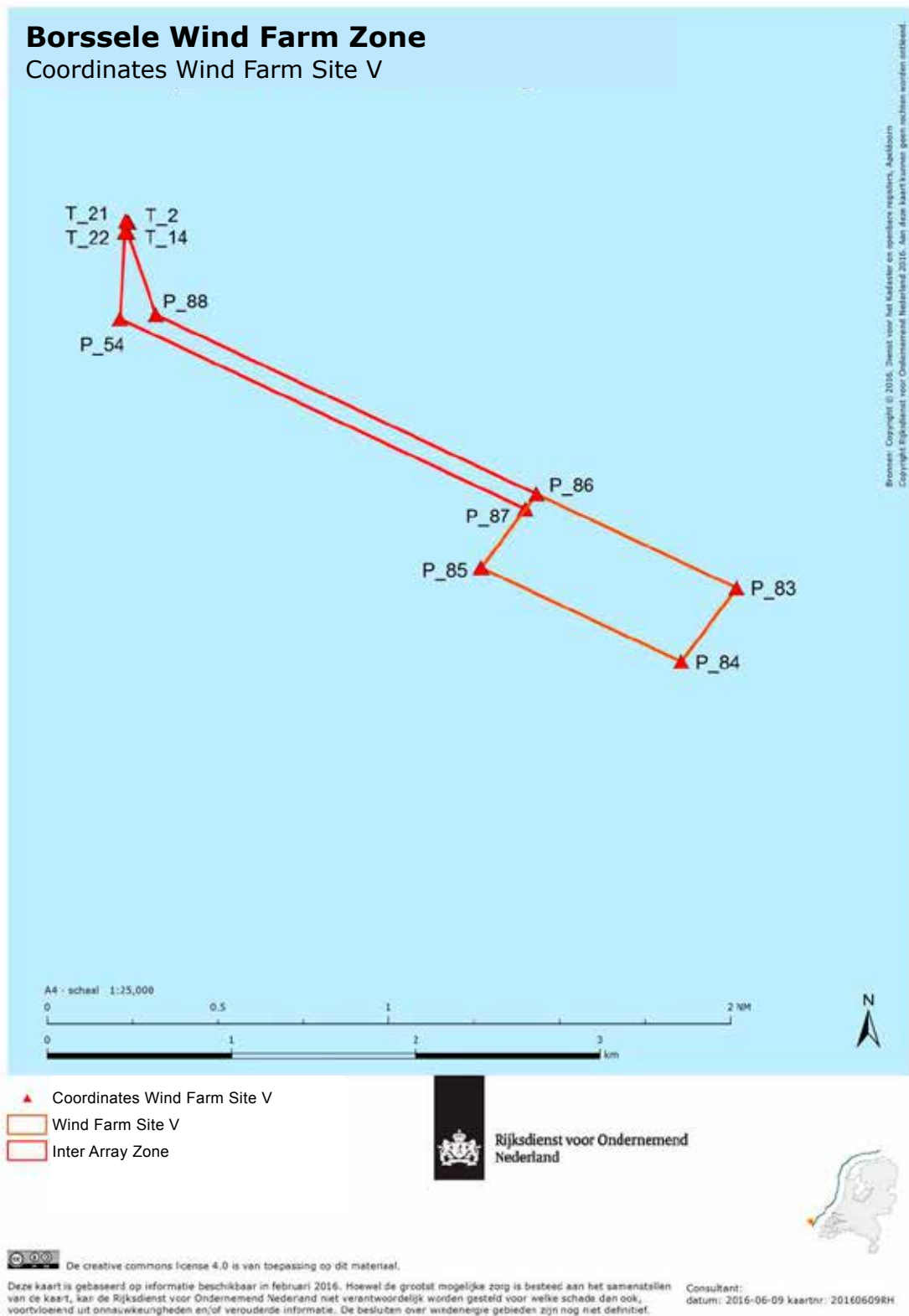
3. The appendix to rule 2, first paragraph, will now read:
Rule 2, first paragraph



4. De bijlage bij voorschrift 2, tweede lid, komt te luiden:
Voorschrift 2, tweede lid



4. The appendix to rule 2, second paragraph, will now read:
Rule 2, second paragraph



Wet windenergie op zee

Offshore Wind Energy Act

Hoofdstuk 1. Begripsbepalingen en werkingssfeer

Artikel 1

In deze wet en de daarop berustende bepalingen wordt verstaan onder:

- *kavel*: locatie voor een windpark;
- *kavelbesluit*: besluit waarin een kavel en een tracé voor een aansluitverbinding zijn aangewezen;
- *net*: een net als bedoeld in artikel 1, eerste lid, onderdeel i, van de Elektriciteitswet 1998;
- *Onze Minister*: Onze Minister van Economische Zaken;
- *vergunning*: vergunning als bedoeld in artikel 12;
- *windpark*: een samenstel van voorzieningen waarmee elektriciteit met behulp van wind wordt geproduceerd, waarbij onder een samenstel van voorzieningen wordt verstaan alle aanwezige middelen die onderling met elkaar zijn verbonden voor de productie van elektriciteit met behulp van wind.

Artikel 2

Deze wet is mede van toepassing in de Nederlandse exclusieve economische zone.

Hoofdstuk 2. kavelbesluit

Artikel 3

1. Onze Minister kan, in overeenstemming met Onze Minister van Infrastructuur en Milieu, een kavelbesluit nemen.
2. Een kavel kan slechts worden aangewezen binnen gebieden die in het nationaal waterplan, bedoeld in artikel 4.1 van de Waterwet, zijn aangewezen als voor windenergie geschikte gebieden. Het tracé voor de aansluitverbinding tussen het windpark en het aansluitpunt op een net wordt niet verder aangewezen dan tot de laagwaterlijn, bedoeld in de artikelen 1, tweede lid, en 2, eerste lid, van de Wet grenzen Nederlandse territoriale zee.
3. Onze Minister betreft bij de afweging tot het nemen van een kavelbesluit:
 - a. de vervulling van maatschappelijke functies van de zee, waaronder het belang van een doelmatig ruimtegebruik van de zee;
 - b. de gevolgen van een aanwijzing voor derden;
 - c. het milieu belang, waaronder het ecologisch belang met inachtneming van het bepaalde bij of krachtens de artikelen 5, 6 en 7;

Part 1: definitions and scope

Section 1

For the purposes of this Act and the provisions based upon it the following terms are defined as follows:

- *Site*: Location for a wind farm
- *Wind Farm Site Decision*: Decision designating a site and a route for a connection
- *Grid*: A grid as referred to in Section 1.1.i of the Electricity Act 1998
- *Our Minister*: Our Minister of Economic Affairs
- *Permit*: A permit as referred to in Section 12
- *Wind farm*: A set of facilities for producing electricity from wind power, where 'set of facilities' means all the resources present (eg balance of plant) that are interconnected for the production of electricity from wind.

Section 2

This Act shall also apply in the Exclusive Economic Zone of the Netherlands.

Part 2: wind farm site decision

Section 3

1. Our Minister, in agreement with Our Minister of Infrastructure and the Environment, may issue a Wind Farm Site Decision.
2. A site may only be designated within areas designated as areas suitable for wind energy in the National Water Plan referred to in Section 4.1 of the Water Act. The route for the connection between the wind farm and the connection point to a grid shall not be designated beyond the low water line referred to in Sections 1.2 and 2.1 of the Netherlands Territorial Sea (Demarcation) Act.
3. When deciding to issue a Wind Farm Site Decision, Our Minister shall take into consideration:
 - a. any pollution of marine social functions, including the importance of efficient use of marine space;
 - b. any consequences of a designation on third parties;
 - c. the environmental interests, including ecological interests, with due observance of the provisions of or pursuant to Sections 5, 6 and 7;

- d. de kosten om een windpark in het gebied te realiseren;
 - e. het belang van een doelmatige aansluiting van een windpark op een net.
4. Op de voorbereiding van een kavelbesluit is afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht van toepassing, met dien verstande dat zienswijzen naar voren kunnen worden gebracht door een ieder.

Artikel 4

1. Onze Minister verbindt aan een kavelbesluit regels en voorschriften die in ieder geval betrekking hebben op:
 - a. de rechten en andere belangen van derden met betrekking tot de kavel;
 - b. de voorwaarden waaronder het milieu wordt beschermd;
 - c. de voorwaarden en beperkingen waaronder is verzekerd dat de natuurlijke kenmerken van Natura 2000-gebieden niet zullen worden aangetast en, in voorkomend geval, het voorschrift inhoudende de verplichting compenserende maatregelen te treffen als bedoeld in artikel 19h, eerste lid, van de Natuurbeschermingswet 1998;
 - d. de voorwaarden en beperkingen waaronder Onze Minister een vrijstelling als bedoeld in artikel 7 verleent;
 - e. het belang van een doelmatig ruimtegebruik van een windpark;
 - f. de termijn waarvoor de vergunning wordt verleend;
 - g. financiële voorwaarden als bedoeld in de artikelen 10 en 28.
2. Onze Minister neemt in een kavelbesluit de volgende onderdelen op:
 - a. een beschrijving van de te treffen voorzieningen, gericht op het ongedaan maken, beperken of compenseren van de gevolgen van de bouw en exploitatie van een windpark;
 - b. een beschrijving van de tijdelijke maatregelen en de tijdelijk te treffen voorzieningen die nodig zijn voor de verwezenlijking van het windpark;
 - c. de aanduiding op een of meer topografische of geografische kaarten van de geografische omvang van het kavel en de ligging van het tracé van de aansluitverbinding;
 - d. de uitkomsten van het onderzoek naar meteorologische omstandigheden, bodemgesteldheid, stromingen en golfhoogtes, milieukundig bodemonderzoek, archeologisch onderzoek en overig milieukundig onderzoek;
 - e. de termijn waarbinnen Onze Minister de gevolgen van de ingebruikneming van een kavel onderzoekt en een opgave van de daarbij te onderzoeken milieuaspecten.

- d. the cost of building a wind farm in the area;
- e. the importance of an efficient connection of a wind farm to a grid.

4. The preparation of a Wind Farm Site Decision shall be subject to Chapter 3.4 of the General Administrative Law Act, subject to the proviso that anyone may lodge objections.

Section 4

1. Our Minister shall attach to a Wind Farm Site Decision rules and regulations relating at least to:
 - a. the rights and other interests of third parties in relation to the site;
 - b. the conditions for protecting the environment;
 - c. the conditions and restrictions ensuring that the natural assets of Natura 2000 sites will not be affected and, if necessary, the regulation requiring compensatory measures to be taken as referred to in Section 19h.1 of the Nature Conservation Act 1998;
 - d. the conditions and restrictions under which Our Minister shall grant an exemption as referred to in Section 7;
 - e. the importance of efficient use of space by a wind farm;
 - f. the period for which the permit is granted;
 - g. financial conditions as referred to in Sections 10 and 28.
2. Our Minister shall include the following in a Wind Farm Site Decision:
 - a. A description of the measures to be taken to reverse, limit or offset the consequences of the building and operation of a wind farm;
 - b. A description of the temporary measures and temporary facilities required to realise the wind farm;
 - c. An indication on one or more topographical or geographical maps of the geographical extent of the site and the location of the route of the connection;
 - d. The results of the research into meteorological conditions, soil conditions, currents and wave heights, environmental soil analysis, archaeological research and other environmental research;
 - e. The time limit within which Our Minister shall investigate the consequences of commissioning a site and particulars of the environmental aspects to be examined in this connection.

3. Bij kavelbesluit kan worden afgeweken van de op grond van artikel 6.6 van de Waterwet gestelde regels met betrekking tot het gebruik van het waterstaatswerk Noordzee door het plaatsen van installaties of kabels.
4. Het is verboden te handelen in strijd met het kavelbesluit en de daaraan verbonden regels en voorschriften.

Artikel 5

De artikelen 19d en 19kc van de Natuurbeschermingswet 1998 zijn niet van toepassing op projecten of andere handelingen waarop het kavelbesluit betrekking heeft. Indien die projecten of andere handelingen de kwaliteit van de natuurlijke habitats en de habitats van soorten in een Natura 2000-gebied als bedoeld in die wet kunnen verslechteren of een significant verstorend effect kunnen hebben op de soorten waarvoor het gebied is aangewezen, gelet op de instandhoudingsdoelstellingen voor dat gebied, is artikel 19j, eerste tot en met derde lid en vijfde lid, van die wet en het krachtens artikel 19kb, eerste lid, van die wet bepaalde, van overeenkomstige toepassing op het vaststellen van een kavelbesluit.

Artikel 6

De artikelen 9 en 10 van de Flora- en faunawet zijn niet van toepassing op handelingen, waarop het kavelbesluit betrekking heeft, voor zover deze betreffen:

- a. het niet-opzettelijk doden, verwonden, vangen of bemachtigen van dieren, behorende tot beschermde inheemse diersoorten, als bedoeld in artikel 4 van de Flora- en faunawet;
- b. het opzettelijk verontrusten van vogels, behorende tot soorten genoemd in artikel 4, eerste lid, onderdeel b, van de Flora- en faunawet, voor zover een dergelijke verstoring niet van wezenlijke invloed is.

Artikel 7

1. Onze Minister kan in het kavelbesluit vrijstelling verlenen van het bepaalde in artikel 9 tot en met 12 en 13 van de Flora- en faunawet.
2. Een vrijstelling als bedoeld in het eerste lid wordt slechts verleend indien geen afbreuk wordt gedaan aan een gunstige staat van instandhouding van de desbetreffende soort.
3. Artikel 75, zesde lid, van de Flora- en faunawet is van overeenkomstige toepassing op een vrijstelling als bedoeld in het eerste lid.
4. Aan een vrijstelling als bedoeld in het eerste lid kunnen in het kavelbesluit voorschriften worden verbonden. Een vrijstelling kan onder beperkingen worden verleend.

3. A Wind Farm Site Decision may derogate from the rules laid down under Section 6.6 of the Water Act concerning the use of the North Sea water management structure for the installation of systems or cables.
4. It is unlawful to act in contravention of the Wind Farm Site Decision and the rules and regulations attached thereto.

Section 5

Sections 19d and 19kc of the Nature Conservation Act 1998 shall not apply to projects or other acts to which the Wind Farm Site Decision relates. If such projects or other acts could adversely affect the quality of the natural habitats and the habitats of species in a Natura 2000 site as referred to in that Act, or could cause significant disturbance to the species for which the site is designated, having regard to the maintenance targets for that site, Section 19j.1-3 and -5 of that Act and the provisions pursuant to Section 19kb.1 of that Act shall apply mutatis mutandis to the issue of a Wind Farm Site Decision.

Section 6

Sections 9 and 10 of the Flora and Fauna Act shall not apply to acts to which the Wind Farm Site Decision relates, insofar as they relate to:

- a. the unintentional killing, injuring, catching or taking of animals belonging to protected native species as referred to in Section 4 of the Flora and Fauna Act;
- b. the intentional alarming of birds belonging to species referred to in Section 4.1.b of the Flora and Fauna Act, insofar as such disturbance does not have a substantial effect.

Section 7

1. In the Wind Farm Site Decision, Our Minister may grant exemption from the provisions of Sections 9-13 of the Flora and Fauna Act.
2. An exemption as referred to in part 1 above shall only be granted if there is no adverse effect on the favourable conservation status of the species in question.
3. Section 75.6 of the Flora and Fauna Act shall apply mutatis mutandis to an exemption as referred to in part 1 above.
4. In the Wind Farm Site Decision, regulations may be attached to an exemption as referred to in part 1 above. An exemption may be granted subject to restrictions.

Artikel 8

Hoofdstuk 1, afdeling 2, van de Crisis- en herstelwet is van overeenkomstige toepassing op een kavelbesluit.

Artikel 9

1. Om te voorkomen dat een locatie, waarvoor een kavelbesluit wordt voorbereid, minder geschikt wordt voor de verwezenlijking van windparken kan Onze Minister, in overeenstemming met Onze Minister van Infrastructuur en Milieu, voor die locatie een voorbereidingsbesluit nemen.
2. Bij het voorbereidingsbesluit kan worden bepaald dat het in daarbij aangewezen gevallen verboden is:
 - a. werken of werkzaamheden uit te voeren of
 - b. het gebruik van werken te wijzigen.
3. Het voorbereidingsbesluit vervalt indien niet binnen een jaar na de inwerkingtreding daarvan een ontwerp voor een kavelbesluit ter inzage is gelegd.
4. Het is verboden te handelen in strijd met een voorbereidingsbesluit.

Artikel 10

1. Kosten die samenhangen met het verrichten van werkzaamheden als bedoeld in de artikelen 3, 4, 5, en 7 kunnen ten laste komen van degene aan wie de vergunning wordt verleend.
2. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld over de verhaalbare kostensoorten.
3. De bedragen ter vergoeding van de kosten worden vastgesteld in het kavelbesluit.

Artikel 11

1. Onze Minister, in overeenstemming met Onze Minister van Infrastructuur en Milieu, kan een kavelbesluit wijzigen of geheel of gedeeltelijk intrekken indien:
 - a. gedurende drie achtereenvolgende jaren na het onherroepelijk worden van een kavelbesluit geen vergunning voor de kavel wordt verleend;
 - b. indien zich omstandigheden of feiten voordoen waardoor de handeling of handelingen waarvoor het kavelbesluit is genomen niet langer toelaatbaar worden geacht met het oog op de in artikel 3 bedoelde doelstellingen en belangen;
 - c. indien een voor Nederland verbindend verdrag of besluit van een volkenrechtelijke organisatie dan wel een wettelijk voorschrift ter uitvoering daarvan daartoe verplicht.
2. De artikelen 3, vierde lid, 4, eerste lid, 5, 6 en 7 zijn van overeenkomstige toepassing op een wijziging van een kavelbesluit.
3. Tot intrekking van een kavelbesluit wordt niet overgegaan voor zover kan worden volstaan met wijziging of aanvulling van de aan het kavelbesluit verbonden regels en voorschriften.

Section 8

Part 1, Chapter 2 of the Crisis and Recovery Act shall apply mutatis mutandis to a Wind Farm Site Decision.

Section 9

1. To prevent a location for which a Wind Farm Site Decision is in preparation becoming less suitable for the realisation of wind farms, Our Minister, in agreement with Our Minister of Infrastructure and the Environment, may issue a preparatory decision for that location.
2. The preparatory decision may lay down that it is unlawful in designated cases:
 - a. to carry out works or activities or
 - b. to change the use of works.
3. The preparatory decision shall lose its validity if a draft Wind Farm Site Decision has not been deposited for inspection within one year of its entry into force.
4. It is unlawful to act in contravention of a preparatory decision.

Section 10

1. Costs associated with carrying out work as referred to in Sections 3, 4, 5 and 7 may be charged to the person to whom the permit is granted.
2. Rules on recoverable cost categories may be laid down by Ministerial Order.
3. The amount of charges for costs shall be laid down in the Wind Farm Site Decision.

Section 11

1. Our Minister, in agreement with Our Minister of Infrastructure and the Environment, may amend a Wind Farm Site Decision or rescind it in whole or in part:
 - a. if no permit is granted for the site for three consecutive years from the date on which a Wind Farm Site Decision becomes irrevocable;
 - b. if circumstances or facts arise that make the act or acts for which the Wind Farm Site Decision was issued no longer permissible in view of the objectives and interests referred to in Section 3;
 - c. if a treaty or decision of an international organisation that is binding on the Netherlands, or a statutory regulation implementing it, so requires.
2. Sections 3.4, 4.1, 5, 6 and 7 shall apply mutatis mutandis to any amendment to a Wind Farm Site Decision.
3. A Wind Farm Site Decision shall not be rescinded insofar as an amendment or addition to the rules and regulations attached to the Decision will suffice.

Hoofdstuk 3. Vergunning

§ 3.1 Algemene bepalingen

Artikel 12

Het is verboden zonder vergunning van Onze Minister een windpark te bouwen of te exploiteren in de Nederlandse territoriale zee of de Nederlandse exclusieve economische zone.

Artikel 13

Onze Minister verleent geen vergunning voor:

- a. een gebied dat is gelegen buiten een kavel en het tracé voor de aansluitverbinding dat is aangewezen op grond van artikel 3, eerste lid, of
- b. een kavel waarvoor reeds een vergunning is verleend.

Artikel 14

1. Een vergunning kan slechts worden verleend indien op grond van de aanvraag voldoende aannemelijk is dat de bouw en exploitatie van het windpark:
 - a. uitvoerbaar is;
 - b. technisch haalbaar is;
 - c. financieel haalbaar is;
 - d. gestart kan worden binnen vier jaar na de datum waarop de vergunning onherroepelijk is geworden;
 - e. economisch haalbaar is binnen het in de vergunning bepaalde tijdvak;
 - f. voldoet aan het kavelbesluit.
2. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld met betrekking tot de beoordelingscriteria, bedoeld in het eerste lid.

Artikel 15

1. In een vergunning wordt bepaald:
 - a. voor welk tijdvak de vergunning geldt;
 - b. voor welk kavel de vergunning geldt;
 - c. binnen welke tijdvakken nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, de in de vergunning aangegeven activiteiten dienen te worden verricht.
2. Het tijdvak, bedoeld in het eerste lid, onderdeel a, is passend bij de te verwachten levensduur van een windpark en het specifieke gebied waarop de vergunning betrekking heeft, maar ten hoogste 30 jaar.
3. Onze Minister kan aan een vergunning voorwaarden en voorschriften verbinden.
4. Onze Minister kan ontheffing verlenen van het eerste lid, onderdeel c. Aan de ontheffing kunnen voorschriften worden verbonden en de ontheffing kan onder beperkingen worden verleend.
5. Het is verboden te handelen in strijd met de vergunning, de daaraan verbonden voorwaarden en voorschriften, alsmede de ontheffing, bedoeld in het vierde lid, en de daaraan verbonden voorschriften en beperkingen.

Part 3: Permit

§ 3.1 General provisions

Section 12

It is unlawful to build or operate a wind farm in Dutch territorial waters or the exclusive economic zone of the Netherlands without a permit from Our Minister.

Section 13

Our Minister shall not grant a permit for:

- a. an area outside a site and the route for the connection designated under Section 3.1; or
- b. a site for which a permit has already been granted.

Section 14

1. A permit can only be granted if the application satisfactorily demonstrates that the building and operation of the wind farm:
 - a. is practicable;
 - b. is technically feasible;
 - c. is financially viable;
 - d. can be commenced within four years of the date on which the permit becomes irrevocable;
 - e. is economically viable within the period laid down in the permit;
 - f. complies with the Wind Farm Site Decision.
2. Rules concerning the assessment criteria referred to in part 1 above may be laid down by Ministerial Order.

Section 15

1. A permit shall specify:
 - a. the period for which the permit is valid;
 - b. the site for which the permit is valid;
 - c. within what periods, once the permit has become irrevocable, the activities stated in the permit should be carried out.
2. The period referred to in 1.a shall be consistent with the expected lifespan of a wind farm and the specific area to which the permit relates, subject to a maximum of 30 years.
3. Our Minister may attach conditions and regulations to a permit.
4. Our Minister may grant an exemption from 1.c. Regulations may be attached to the exemption and the exemption may be granted with restrictions.
5. It is unlawful to act in contravention of the permit, the conditions and regulations attached thereto, or the exemption referred to in part 4 above or the regulations and restrictions attached thereto.

Artikel 16

1. De houder van een vergunning kan de vergunning met schriftelijke toestemming van Onze Minister op een ander doen overgaan.
2. Aan een toestemming kunnen voorschriften worden verbonden en een toestemming kan onder beperkingen worden verleend.
3. Paragraaf 4.1.3.3 van de Algemene wet bestuursrecht is van toepassing op een aanvraag om een besluit houdende toestemming tot de overdracht van de vergunning, bedoeld in het eerste lid.

Artikel 17

1. Onze Minister kan een vergunning wijzigen of intrekken, indien:
 - a. de bij de aanvraag verstrekte gegevens of bescheiden zodanig onjuist of onvolledig blijken, dat op de aanvraag een andere beslissing zou zijn genomen, als bij de beoordeling daarvan de juiste omstandigheden volledig bekend waren geweest,
 - b. de activiteiten waarvoor de vergunning geldt niet langer worden uitgevoerd,
 - c. de subsidie die op grond van artikel 3 van de Kaderwet EZ-subsidies is verleend, is ingetrokken of
 - d. dit wordt gerechtvaardigd door een wijziging in de technische of financiële mogelijkheden van de houder.
2. Onze Minister kan een vergunning intrekken, indien
 - a. niet overeenkomstig het kavelbesluit is of wordt gehandeld,
 - b. niet overeenkomstig de vergunning is of wordt gehandeld of
 - c. de regels op grond van deze wet of de Waterwet voor de activiteiten waarvoor de vergunning geldt niet worden nageleefd.
3. Onze Minister gaat niet over tot intrekking op grond van het tweede lid, dan nadat hij de houder schriftelijk heeft gewaarschuwd en de situatie die aanleiding geeft tot intrekking zich blijft voordoen of opnieuw voordoet.
4. Onze Minister kan een vergunning op aanvraag van de houder wijzigen of intrekken.
5. De vergunning vervalt van rechtswege:
 - a. als de houder een natuurlijke persoon is, met ingang van de dag na die waarop die persoon is overleden;
 - b. als de houder een rechtspersoon is, met ingang van de dag na die waarop de rechtspersoon heeft opgehouden te bestaan.

Section 16

1. The holder of a permit may transfer the permit to another person/entity with the written consent of Our Minister.
2. Regulations may be attached to such consent and the consent may be granted with restrictions.
3. Paragraph 4.1.3.3 of the General Administrative Law Act shall apply to an application for a decision granting consent for the transfer of the permit referred to in part 1 above.

Section 17

1. Our Minister may amend or rescind a permit if:
 - a. the information or documents furnished with the application prove incorrect or incomplete in such a way that a different decision would have been made on the application if the correct circumstances had been fully known when considering it;
 - b. the activities for which the permit is valid are no longer being carried out;
 - c. the subsidy granted under Section 3 of the Economic Affairs Subsidies Enabling Act has been withdrawn; or
 - d. this is warranted by a change in the holder's technical or financial capabilities.
2. Our Minister may rescind a permit if:
 - a. acts not in accordance with the Wind Farm Site Decision have been or are being carried out;
 - b. acts not in accordance with the permit have been or are being carried out; or
 - c. the rules under this Act or the Water Act for the activities for which the permit is valid are not complied with.
3. Our Minister shall not rescind under part 2 above unless he has issued a written warning to the holder and the situation that gives rise to the rescission continues to occur or occurs again.
4. Our Minister may amend or rescind a permit at the holder's request.
5. The permit shall lose its validity ipso jure:
 - a. if the holder is a natural person, on the date following that on which that person died;
 - b. if the holder is a juridical person, on the date following that on which the juridical person ceased to exist.

Artikel 18

1. Dit artikel is van toepassing op het houden van een vergunning door meer dan één natuurlijke persoon of rechtspersoon.
2. Bij de aanvraag om een vergunning worden de personen gezamenlijk als aanvrager van de vergunning beschouwd. Na verlening worden zij gezamenlijk als houder van de vergunning beschouwd.
3. Artikel 16 is van overeenkomstige toepassing als een van de personen zijn aandeel in de vergunning op een ander wil doen overgaan.
4. In afwijking van artikel 17, vijfde lid, vervalt de vergunning niet als één van de houders die een natuurlijke persoon is, overlijdt dan wel één van de houders die een rechtspersoon is, ophoudt te bestaan, maar wordt de vergunning gehouden door de overblijvende medehouders.

§ 3.2 Procedure met subsidie

Artikel 19

Deze paragraaf is van toepassing indien subsidie op grond van een algemene maatregel van bestuur als bedoeld in artikel 3 van de Kaderwet EZ-subsidies kan worden verleend.

Artikel 20

1. Aanvragen om een vergunning worden ingediend in de periode waarin een aanvraag voor subsidie kan worden ingediend.
2. De aanvraag voldoet aan de eisen van artikel 14 en aan de eisen die aan het aanvragen van de subsidie worden gesteld.
3. Voor de behandeling van aanvragen om een vergunning worden kosten in rekening gebracht bij de aanvrager. Onze Minister stelt bij ministeriële regeling de hoogte van de kosten vast.

Artikel 21

1. Indien meerdere aanvragen voldoen aan de artikelen 14 en 20, verleent Onze Minister de vergunning aan de aanvrager aan wie subsidie wordt verleend.
2. Onze Minister beslist op aanvragen gelijktijdig met de beslissing op de aanvragen voor subsidie.

§ 3.3 Procedure zonder subsidie

Artikel 22

Deze paragraaf is van toepassing indien geen subsidie op grond van een algemene maatregel van bestuur als bedoeld in artikel 3 van de Kaderwet EZ-subsidies wordt verleend.

Section 18

1. This section applies to the holding of a permit by more than one natural person or juridical person.
2. When applying for a permit the persons shall be regarded jointly as the applicant for the permit. Once the permit has been granted they shall be regarded jointly as the holder of the permit.
3. Section 16 shall apply mutatis mutandis if one of the persons wishes to transfer his share of the permit to another person.
4. Section 17.5 notwithstanding, the permit shall not lose its validity if one of the holders who is a natural person dies, or if one of the holders who is a juridical person ceases to exist, but shall be held by the remaining holders.

§ 3.2 Procedure with subsidy

Section 19

This paragraph applies if a subsidy can be granted under an administrative order as referred to in Section 3 of the Economic Affairs Subsidies Enabling Act.

Section 20

1. Applications for a permit shall be submitted during the period in which a subsidy application may be submitted.
2. The application shall comply with the requirements under Section 14 and the requirements laid down for subsidy applications.
3. The applicant shall be charged for the handling of an application for a permit. Our Minister shall specify the amount of the charge by Ministerial Order.

Section 21

1. If more than one application complies with Sections 14 and 20, Our Minister shall grant the permit to the applicant to whom a subsidy is granted.
2. Our Minister shall decide on applications at the same time as deciding on the subsidy applications.

§ 3.3 Procedure without subsidy

Section 22

This paragraph applies if a subsidy cannot be granted under an administrative order as referred to in Section 3 of the Economic Affairs Subsidies Enabling Act.

Artikel 23

1. Aanvragen om een vergunning worden ingediend binnen de bij ministeriële regeling vastgestelde aanvraagperiode.
2. Een aanvraag bevat in ieder geval:
 - a. een ontwerp voor het windpark;
 - b. een tijdschema voor de bouw en exploitatie van het windpark;
 - c. een raming van de kosten en opbrengsten;
 - d. een raming van de maatschappelijke kosten;
 - e. een inventarisatie en analyse van de risico's;
 - f. een beschrijving van de maatregelen ter borging van de kostenefficiëntie;
 - g. een lijst met de bij de bouw en exploitatie van het windpark betrokken partijen;
 - h. een beschrijving van de kennis en ervaring van de betrokken partijen.
3. Bij ministeriële regeling kunnen nadere regels worden gesteld over de wijze waarop een aanvraag wordt ingediend en over de gegevens en bescheiden welke bij de aanvraag worden overgelegd.
4. Voor de behandeling van aanvragen om een vergunning worden kosten in rekening gebracht bij de aanvrager. Onze Minister stelt bij ministeriële regeling de hoogte van de kosten vast.

Artikel 24

1. Indien meerdere aanvragen voldoen aan de artikelen 14 en 23, verleent Onze Minister de vergunning aan de aanvrager van wie de aanvraag het hoogst is gerangschikt.
2. Onze Minister betreft bij de rangschikking:
 - a. de kennis en ervaring van de betrokken partijen;
 - b. de kwaliteit van het ontwerp voor het windpark;
 - c. de capaciteit van het windpark;
 - d. de maatschappelijke kosten;
 - e. de kwaliteit van de inventarisatie en analyse van de risico's;
 - f. de kwaliteit van de maatregelen ter borging van kostenefficiëntie.
3. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld over de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria.

Artikel 25

Onze Minister beslist op de aanvragen binnen 13 weken na afloop van de aanvraagperiode, bedoeld in artikel 23, eerste lid, en kan deze termijn eenmaal met ten hoogste 13 weken verlengen.

Section 23

1. Applications for a permit shall be submitted within the application period laid down by Ministerial Order.
2. An application shall include at least:
 - a. a design for the wind farm;
 - b. a timetable for the building and operation of the wind farm;
 - c. an estimate of the costs and returns;
 - d. an estimate of the social costs;
 - e. a survey and analysis of the risks;
 - f. a description of the measures to ensure cost-efficiency;
 - g. a list of the parties involved in the building and operation of the wind farm;
 - h. a description of the knowledge and experience of the parties involved.
3. More detailed rules on how an application is to be submitted and the information and documents to be furnished with the application may be laid down by Ministerial Order.
4. The applicant shall be charged for the handling of an application for a permit. Our Minister shall specify the amount of the charge by Ministerial Order.

Section 24

1. If more than one application complies with Sections 14 and 23, Our Minister shall grant the permit to the applicant whose application ranks highest.
2. When ranking applications Our Minister shall consider:
 - a. the knowledge and experience of the parties involved;
 - b. the quality of the design for the wind farm;
 - c. the capacity of the wind farm;
 - d. the social costs;
 - e. the quality of the survey and analysis of the risks;
 - f. the quality of the measures to ensure cost-efficiency.
3. Rules on the respective weighting of the ranking criteria may be laid down by Ministerial Order.

Section 25

Our Minister shall decide on applications within 13 weeks of the end of the application period referred to in Section 23.1, and this time limit may be extended once by a maximum of 13 weeks.

Hoofdstuk 4. Toezicht en handhaving

Artikel 26

1. Met het toezicht op de naleving van het bepaalde bij of krachtens deze wet zijn belast de bij besluit van Onze Minister daartoe aangewezen ambtenaren. Indien de aanwijzing ambtenaren betreft, ressorterende onder een ander ministerie dan dat van Onze Minister, wordt het desbetreffende besluit genomen in overeenstemming met Onze Minister wie het mede aangaat.
2. Van een besluit als bedoeld in het eerste lid wordt mededeling gedaan door plaatsing in de Staatscourant.

Artikel 27

Onze Minister kan ingeval van overtreding van het bepaalde bij of krachtens deze wet de overtreder een last onder bestuursdwang opleggen.

Artikel 28

1. Onze Minister kan bepalen dat zekerheid gesteld wordt voor de nakoming van hetgeen verschuldigd zal worden, ingeval hij een last onder bestuursdwang oplegt ter handhaving van de bij of krachtens deze wet gestelde verplichtingen.
2. De verplichting, bedoeld in het eerste lid, rust op de houder van de vergunning, dan wel, indien de vergunning haar geldigheid heeft verloren, op de laatste houder van de vergunning.
3. Het bedrag en de termijnen waarvoor en de tijdstippen en de wijze waarop de zekerheid wordt gesteld ten aanzien van het verwijderen, dan wel het na verwijdering slopen of hergebruiken van niet meer in gebruik zijnde windparken, worden vastgesteld in het kavelbesluit en dienen in de overige gevallen ten genoegen van Onze Minister te zijn.

Hoofdstuk 5. Wijziging andere wetten

Artikel 29

De Elektriciteitswet 1998 wordt als volgt gewijzigd:

1. Onder vervanging van de punt aan het slot van artikel 16, tweede lid, onderdeel m, door een puntkomma, wordt een onderdeel toegevoegd, luidende:
n. ten behoeve van het transport van elektriciteit die wordt opgewekt door middel van windenergie binnen de Nederlandse exclusieve economische zone of binnen de territoriale zee, het treffen van de voorbereidingshandelingen voor de aanleg van verbindingen voor het transport van elektriciteit, waaronder begrepen het voorbereiden van vergunningaanvragen en een netontwikkelingsplan.
2. Na artikel 41b wordt een artikel ingevoegd, luidende:

Part 4: Monitoring and enforcement

Section 26

1. Officials designated by decision of Our Minister shall be responsible for monitoring compliance with the provisions of and pursuant to this Act. If the officials designated fall under a Ministry other than that of Our Minister, the decision in question shall be made in agreement with Our Minister also concerned.
2. A decision as referred to at part 1 above shall be announced in the Government Gazette.

Section 27

In the event of contravention of the provisions of or pursuant to this Act, Our Minister may issue an administrative enforcement order against the offender.

Section 28

1. Our Minister may require surety to be furnished for the payment of monies due if he issues an administrative enforcement order in enforcement of the obligations laid down under or pursuant to this Act.
2. The obligation referred to at part 1 above shall rest with the holder of the permit or, if the permit has lost its validity, the last holder of the permit.
3. The amount of, periods for which, dates on which and the way in which the surety is to be furnished for the removal, demolition or re-use following removal, of wind farms that are no longer in use shall be laid down in the Wind Farm Site Decision and shall be to the satisfaction of Our Minister in any other cases.

Part 5: Amendment of other acts

Section 29

The Electricity Act 1998 shall be amended as follows:

1. The period at the end of Section 16.2.m shall be replaced with a semicolon and a passage added, to read as follows:
n. for the transport of electricity generated by means of wind energy within the exclusive economic zone of the Netherlands or within territorial waters, carrying out preparatory acts for the construction of connections for the transport of electricity, including preparing permit applications and a grid development plan.
2. A section shall be inserted after Section 41b, to read as follows:

Artikel 41ba

1. De kosten die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet maakt tussen 6 september 2013 en de datum van inwerkingtreding van de Wet windenergie op zee voor de uitvoering van de taak, genoemd in artikel 16, tweede lid, onderdeel n, worden in het jaar dat volgt op de inwerkingtreding van de Wet windenergie op zee zonder toepassing van de formule, bedoeld in artikel 41b, eerste lid, onder d, toegevoegd aan de totale inkomsten uit de tarieven van deze netbeheerder, bedoeld in artikel 41b, eerste lid.
2. De geschatte kosten die de netbeheerder van het landelijk hoogspanningsnet maakt tussen de datum van inwerkingtreding van de Wet windenergie op zee en 31 december 2016 voor de uitvoering van de taak, genoemd in artikel 16, tweede lid, onderdeel n, worden zonder toepassing van de formule, bedoeld in artikel 41b, eerste lid, onder d, toegevoegd aan de totale inkomsten uit de tarieven van deze netbeheerder, bedoeld in artikel 41b, eerste lid. Het verschil tussen de geschatte en gerealiseerde kosten wordt betrokken bij de vaststelling van de totale inkomsten uit de tarieven van deze netbeheerder in een volgend jaar.

Artikel 30

Bijlage 2 van de Algemene wet bestuursrecht wordt als volgt gewijzigd:

1. In artikel 1 wordt in de alfabetische volgorde ingevoegd:
Wet windenergie op zee: artikel 9, eerste lid.
2. In artikel 2 wordt in de alfabetische volgorde ingevoegd:
Wet windenergie op zee: artikelen 3, eerste lid en 11, eerste lid.
3. In artikel 4 wordt in de alfabetische volgorde ingevoegd:
Wet windenergie op zee: artikelen 15, vierde lid, 16, 17, 21, tweede lid, en 25.

Artikel 31

Na artikel 6.5 van de Waterwet wordt artikel ingevoegd, luidende:

Artikel 6.5a

Een verbod bij of krachtens algemene maatregel van bestuur als bedoeld in artikel 6.5, aanhef en onderdeel c, is niet van toepassing op windparken waarop de Wet windenergie op zee van toepassing is.

Artikel 32

Aan artikel 8.3 van de Wet algemene bepalingen omgevingswet wordt een lid toegevoegd, luidende:

4. Deze wet is niet van toepassing op activiteiten als bedoeld in artikel 2.1 met betrekking tot windparken in de territoriale zee op een plaats die niet deel uitmaakt van een gemeente of een provincie en waarop de Wet windenergie op zee van toepassing is.

Section 41ba

1. The costs incurred by the transmission system operator of the national high voltage grid between 6 September 2013 and the date of entry into force of the Offshore Wind Energy Act in carrying out the task referred to in Section 16.2.n shall be added in the year following the entry into force of the Offshore Wind Energy Act to the total revenue from that transmission system operator's charges referred to in Section 41b.1, without applying the formula referred to in Section 41b.1.d.
2. The estimated costs incurred by the transmission system operator of the national high voltage grid between the date of entry into force of the Offshore Wind Energy Act and 31 December 2016 in carrying out the task referred to in Section 16.2.n shall be added to the total revenue from that transmission system operator's charges referred to in Section 41b.1, without applying the formula referred to in Section 41b.1d. The difference between the estimated and actual costs shall be taken into account when determining the total revenue from that transmission system operator's charges in any subsequent year.

Section 30

Appendix 2 to the General Administrative Law Act shall be amended as follows:

1. The following shall be inserted in alphabetical order in Section 1: Offshore Wind Energy Act: Section 9.1.
2. The following shall be inserted in alphabetical order in Section 2: Offshore Wind Energy Act: Sections 3.1 and 11.1.
3. The following shall be inserted in alphabetical order in Section 4: Offshore Wind Energy Act: Sections 15.4, 16, 17, 21.2 and 25.

Section 31

A section shall be inserted after Section 6.5 of the Water Act, to read as follows:

Section 6.5a

A prohibition under or pursuant to an administrative order as referred to in Section 6.5, preamble and (c) shall not apply to wind farms to which the Offshore Wind Energy Act applies.

Section 32

A subsection shall be added to Section 8.3 of the Environmental Law (General Provisions) Act, to read as follows:

4. This Act shall not apply to activities as referred to in Section 2.1 in relation to wind farms in territorial waters at a place that does not form part of a municipality or province and to which the Offshore Wind Energy Act applies.

Artikel 33

In artikel 1a, onder 1°, van de Wet op de economische delicten wordt op alfabetische volgorde ingevoegd:
de Wet windenergie op zee, de artikelen 4, 7, 9, 12 en 15.

Hoofdstuk 7. overgangs- en slotbepalingen**Artikel 34**

1. Artikel 12 is niet van toepassing op windparken waarvoor voor de datum waarop deze wet in werking treedt een vergunning op grond van de Wet beheer rijkswaterstaatswerken of op grond van artikel 6.5 van de Waterwet en subsidie op grond een algemene maatregel van bestuur op grond van artikel 3 van de Kaderwet EZ-subsidie of op grond van artikel 72m van de Elektriciteitswet 1998 zoals dat luidde op 31 december 2008, is verleend.
2. Een vergunning voor een windpark die is verleend op grond van de Wet beheer rijkswaterstaatswerken of op grond van artikel 6.5 van de Waterwet, vervalt op de datum waarop deze wet in werking treedt indien voor het windpark geen subsidie op grond van een algemene maatregel van bestuur op grond van artikel 3 van de Kaderwet EZ-subsidies is verleend.

Artikel 35

Deze wet treedt in werking op een bij koninklijk besluit te bepalen tijdstip.

Artikel 36

Deze wet wordt aangehaald als: Wet windenergie op zee.

Section 33

The following shall be inserted in alphabetical order in Section 1a.i of the Economic Offences Act: the Offshore Wind Energy Act, Sections 4, 7, 9, 12 and 15.

Part 7: transitional and final provisions**Section 34**

1. Section 12 shall not apply to wind farms for which, before the date on which this Act enters into force, a permit under the Public Works (Management) Act or under Section 6.5 of the Water Act and subsidy under an administrative order under Section 3 of the Economic Affairs Subsidies Enabling Act or under Section 72m of the Electricity Act 1998 as it read on 31 December 2008 has been granted.
2. A permit for a wind farm granted under the Public Works (Management) Act or under Section 6.5 of the Water Act shall lose its validity on the date on which this Act enters into force if no subsidy under an administrative order under Section 3 of the Economic Affairs Subsidies Framework Act has been granted.

Section 35

This Act shall enter into force on a date to be laid down by Royal Decree.

Section 36

This Act shall be cited as the Offshore Wind Energy Act.

Translation of ‘Besluit schadevergoeding net op zee’ (Offshore Electricity Grid Compensation Decision)

Besluit van van 23 maart 2016, houdende regels met betrekking tot de schadevergoeding bij niet-beschikbaarheid van het net op zee (Besluit schadevergoeding net op zee)

Decision of 23 March 2016, concerning rules on compensation in the event that the offshore electricity grid is unavailable (Offshore Electricity Grid Compensation Decision)

HOOFDSTUK 1. ALGEMENE BEPALINGEN

Artikel 1

In dit besluit en de daarop berustende bepalingen wordt verstaan onder:

SDE-elektriciteitsprijs: in artikel 22 van het Besluit stimulering duurzame energieproductie bedoelde elektriciteitsprijs of, indien de elektriciteitsprijs lager is dan de in artikel 20 van het Besluit stimulering duurzame energieproductie bedoelde basiselektriciteitsprijs, de in dat artikel bedoelde basiselektriciteitsprijs;

SDE-subsidiebedrag: basisbedrag per kilowattuur waarvoor subsidie is verstrekt op grond van het Besluit stimulering duurzame energieproductie, verminderd met de voor dat jaar geldende SDE-elektriciteitsprijs;
wet: Elektriciteitswet 1998.

Artikel 2

1. Een producent heeft slechts recht op vergoeding van schade, bedoeld in artikel 16f, eerste lid, van de wet, voor zover de funderingen van het windpark zijn aangelegd en, indien het windpark niet gebruiksklaar is, indien de producent aannemelijk kan maken dat het windpark gebruiksklaar zou zijn geweest als daar niet vanaf was gezien om de schade te beperken.
2. Onder het voor de ontsluiting van het windpark noodzakelijk deel van het net op zee, bedoeld in artikel 16f, eerste lid, onderdeel a, van de wet, wordt verstaan:
 - a. de aansluiting van het windpark en
 - b. het net op zee tussen het windpark en het transformatorstation op land met de in het ontwikkelkader, bedoeld in artikel 16e, eerste lid, van de wet, vastgestelde minimale transportcapaciteit.
3. Onder gemiddeld voor het net op zee redelijkerwijs noodzakelijk onderhoud als bedoeld in artikel 16f, eerste lid, onderdeel b, van de wet wordt verstaan een onderhoudsperiode van vijf dagen per kalenderjaar.

CHAPTER 1. GENERAL PROVISIONS

Article 1

The following definitions apply in this Decision and the provisions based on it:

SDE+ Electricity Price: the price of electricity within the meaning of Article 22 of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision (Besluit stimulering duurzame energieproductie) or, in the event that the price of electricity is lower than the basic electricity price within the meaning of Article 20 of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision, the basic price of electricity referred to in that Article;

SDE+ Subsidy Amount: the basic amount per kilowatt hour for which a subsidy has been granted on the grounds of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision, minus the SDE+ Electricity Price that applies for that year; and
Act: the Electricity Act of 1998.

Article 2

1. A producer will be entitled to compensation within the meaning of Article 16f(1) of the Act only insofar as the wind farm's foundations have been laid and, where the wind farm is not yet ready for operation, in the event that the producer can demonstrate sufficiently that the wind farm would have been ready for operation if it had not been decided to refrain from making the wind farm operational in order to limit the damage.
2. The part of the offshore electricity grid necessary to make the wind farm accessible within the meaning of Article 16f(1)(a) of the Act is taken to mean:
 - a. the connection of the wind farm; and
 - b. the offshore electricity grid between the wind farm and the transformer station on land having the minimum transmission capacity laid down in the development framework within the meaning of Article 16e(1) of the Act.
3. The average maintenance reasonably required for the offshore electricity grid within the meaning of Article 16f(1)(b) of the Act is taken to mean a maintenance period of five days per calendar year.

Artikel 3

1. Voor het bepalen van de schade ten gevolge van gederfde of uitgestelde inkomsten worden ingeval van:
 - a. gehele of gedeeltelijke te late oplevering van het net op zee uitgestelde inkomsten uit elektriciteitsverkoop en subsidie in aanmerking genomen;
 - b. gehele of gedeeltelijke niet-beschikbaarheid van het net op zee gederfde inkomsten uit elektriciteitsverkoop en uitgestelde inkomsten uit subsidie in aanmerking genomen.
2. Gevolgschade is het totaal van de financiële gevolgen die een causaal verband hebben met de gebeurtenis die een recht op vergoeding van schade doet ontstaan, waaronder in ieder geval zijn begrepen de kosten die de producent maakt ter beperking van de schade en extra kosten voor materieel, personeel, opslag en zaakschade aan het windpark.
3. De schade, bedoeld in het eerste en tweede lid, wordt vermeerderd met de wettelijke rente die verschuldigd is voor de tijd die verstrijkt tussen het moment waarop de schade is ontstaan en het moment waarop de schade wordt uitgekeerd.

Artikel 4

1. Bij gehele of gedeeltelijke te late oplevering van het net op zee betreft de vergoeding van schade een vergoeding van schade door uitgestelde inkomsten en de gevolgschade, bedoeld in artikel 3, tweede lid.
2. Bij gehele of gedeeltelijke niet-beschikbaarheid van het net op zee wordt de hoogte van de vergoeding van schade berekend door de som van:
 - a. het SDE-subsidiebedrag verminderd met het SDE-subsidiebedrag gedeeld door 1,4 en
 - b. de voor dat jaar geldende SDE-electriciteitsprijs te vermenigvuldigen met de hoeveelheid elektriciteit die in een kalenderjaar wegens niet-beschikbaarheid niet kon worden getransporteerd, jaarlijks verminderd met de hoeveelheid elektriciteit die in vijf gemiddelde dagen geproduceerd kan worden, berekend op basis van het productieprofiel van het windpark. De uitkomst van deze berekening wordt vermeerderd met de gevolgschade.

Article 3

1. In order to determine the damage as a result of lost or postponed income, in the event of:
 - a. fully or partially late completion of the offshore electricity grid, postponed income from the sales of electricity and subsidy will qualify; and
 - b. full or partial unavailability of the offshore electricity grid, lost income from the sales of electricity and postponed income from subsidy will qualify.
2. Consequential damage is taken to mean the total of the financial consequences that are causally related to the event that gave rise to the entitlement to compensation, which in any event includes the costs that the producer incurs in order to limit the damage and extra costs for materials, staff, storage and damage to property at the time at which the damages are paid out.
3. Damage as mentioned in paragraph 1 and 2 will be increased, with statutory interest paid to cover the period from when the damage first occurred to the time the compensation is received.

Article 4

1. In the event that the offshore electricity grid is completed late in whole or in part, the compensation will account for damage due to postponed income and the consequential damage within the meaning of Article 3(2).
2. In the event that the offshore electricity grid is unavailable in fully or partially, the amount of compensation will be calculated by adding:
 - a. the SDE+ Subsidy Amount minus the SDE+ Subsidy Amount divided by 1.4; and
 - b. the SDE+ Electricity Price that applied in that year, multiplied by the quantity of electricity that could not be transmitted in a calendar year due to unavailability, decreased annually by the quantity of electricity that can be produced in five average days, calculated on the basis of the wind farm's production profile. The amount of the consequential damage will be added to the result of that calculation.

3. De schade door uitgestelde inkomsten worden berekend door de som van:
 - a. het SDE-subsidiebedrag verminderd met het SDE-subsidiebedrag gedeeld door 2,95 en
 - b. de SDE-elektriciteitsprijs verminderd met de SDE-elektriciteitsprijs gedeeld door 3,87 te vermenigvuldigen met de hoeveelheid elektriciteit die niet getransporteerd kon worden.
 4. De hoeveelheid elektriciteit die niet getransporteerd kon worden, wordt bepaald op basis de gemiste elektriciteitsproductie. De gemiste elektriciteitsproductie wordt berekend door de windsnelheid te vermenigvuldigen met het productieprofiel van een windpark vermenigvuldigd met de tijd waarin het net op zee niet of verminderd beschikbaar was of, indien voor deze wijze van berekenen onvoldoende gegevens zijn, op een andere wijze. De gemiste elektriciteitsproductie wordt verminderd met de hoeveelheid elektriciteit die niet kon worden geproduceerd als gevolg van productiebeperkingen van het windpark zelf en, in voorkomend geval, de hoeveelheid elektriciteit die wel getransporteerd kon worden.
 5. Een producent voegt bij de berekening van de hoogte van het recht op vergoeding van schade en de gegevens waarop deze berekening is gebaseerd een goedkeurende verklaring van een onafhankelijk accountant.
 6. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld over het bepalen van het productieprofiel van het windpark en de gemiste elektriciteitsproductie.
3. The damage due to postponed income will be calculated by adding:
 - a. the SDE+ Subsidy Amount minus the SDE+ Subsidy Amount divided by 2.95; and
 - b. the SDE+ Electricity Price minus the SDE+ Electricity Price divided by 3.87, multiplied by the quantity of electricity that could not be transmitted.
 4. The quantity of electricity that could not be transmitted will be determined on the basis of the lost production of electricity. The amount of the lost production of electricity will be calculated by multiplying the wind velocity by the production profile of a wind farm, multiplied by the amount of time in which the offshore electricity grid was unavailable or had decreased availability, or in another manner in the event that there is insufficient data to apply that calculation method. The quantity of electricity that could not be produced as a result of the production limitation of the wind farm itself and, if applicable, the quantity of electricity that could have been transmitted, will be deducted from the amount of the lost production of electricity.
 5. The producer must include a qualified auditor's report from an independent accountant together with the calculation of the amount of compensation required and the data on which that calculation has been based.
 6. Rules will be stipulated in a ministerial order with respect to the determination of the wind farm's production profile and the lost production of electricity.

Artikel 5

Dit besluit treedt in werking op het tijdstip waarop de wet van 23 maart 2016 tot wijziging van de Elektriciteitswet 1998 (tijdig realiseren doelstellingen Energieakkoord) (Stb. 2016, 116) in werking treedt.

Artikel 6

Dit besluit wordt aangehaald als: Besluit schadevergoeding net op zee.

Article 5

This Decision will enter into effect at the time that the amendments to the electricity law (Wet van 23 maart 2016 tot wijziging van de Elektriciteitswet 1998 (tijdig realiseren doelstellingen Energieakkoord)) will enter into force.

Article 6

This Decision may be cited as the 'Offshore Electricity Grid Compensation Decision'.

Translation of 'Regeling schadevergoeding net op zee'

(Regulation compensation scheme for offshore grid)

Regeling van de Minister van Economische Zaken van 22 maart 2016, nr. WJZ/16007215, tot vaststelling van regels over de vergoeding van schade bij het net op zee (Regeling schadevergoeding net op zee)

De Minister van Economische Zaken,

Gelet op artikel 4, zesde lid, van het Besluit schadevergoeding net op zee;

Besluit:

Artikel 1

In deze regeling wordt verstaan onder:

besluit:

Besluit schadevergoeding net op zee;

LiDAR-systeem:

een apparaat dat afstanden tot en snelheden van objecten bepaalt door middel van reflectie van door het apparaat uitgezonden lasersignalen en dat voldoet aan artikel 7.

Artikel 2

1. Voor het bepalen van de windsnelheid, bedoeld in artikel 4, vierde lid, van het besluit, wordt gebruik gemaakt van metingen van de volgende meetstations:

Windenergiegebied	Meetstation zee	Meetstation land
Borssele	Europlatform, Goeree, Vlake	Vlissingen
Hollandse Kust Zuid	Europlatform, Goeree, IJmuiden Ver, OWEZ	Hoek van Holland, IJmuiden
Hollandse Kust Noord	IJmuiden Ver, K-13	IJmuiden, De Kooy

2. Indien de op grond van artikel 5 bepaalde windrichting tussen 0 en 180 graden is, wordt alleen gebruik gemaakt van de gegevens van meetstations op zee.
3. Indien met betrekking tot de windsnelheid sprake is van onvoldoende beschikbaarheid van gegevens als bedoeld in artikel 8, wordt de windsnelheid bepaald op basis van metingen van de windsnelheid door één of meerdere LiDAR-systemen binnen of nabij het betreffende windenergiegebied.

Regulation of the Minister of Economic Affairs of 22 March 2016, no. WJZ/16007215, regarding the establishment of rules for compensation in the event that the offshore electricity grid is unavailable (Regulation compensation scheme for offshore grid)

The Minister of Economic Affairs,

In view of Article 4, sixth paragraph, of the Decision compensation scheme for off shore grid;

Decision:

Article 1

The following terms in this regulation are defined as follows:

Decision:

Decision compensation scheme for off shore grid;

LiDAR system:

A device that determines distances to and speeds of objects by means of the reflection of laser signals generated by the device and that complies with Article 7.

Article 2

1. Measurements from the following measuring stations are used in determining the wind velocity as referred to in Article 4, fourth paragraph of the Decision:

Wind Farm Zone	Measuring station at sea	Measuring station on land
Borssele	Europlatform, Goeree, Vlake	Vlissingen
Hollandse Kust Zuid	Europlatform, Goeree, IJmuiden Ver, OWEZ	Hoek van Holland, IJmuiden
Hollandse Kust Noord	IJmuiden Ver, K-13	IJmuiden, De Kooy

2. If the wind velocity determined on the basis of Article 5 is between 0 and 180 degrees, then only the data of the measuring stations at sea will be used.
3. If insufficient data is available with respect to the wind velocity as referred to in Article 8, then the wind velocity will be determined on the basis of measurements of the wind velocity by one or more LiDAR systems within or near the Wind Farm Zone concerned.

Artikel 3

1. Voor het bepalen van de windsnelheid worden de windsnelheidsmetingen op basis van artikel 2 verticaal geëxtrapoleerd tot de ashoogte van een windpark middels de volgende formule:

$$V_{AH} = V_{ref} \left(\frac{h_{HH}}{h_{ref}} \right)^\alpha$$

, waarin

V_{AH} = de berekende windsnelheid op de ashoogte van een windpark [m/s];

V_{ref} = de 10 minuten gemiddelde gemeten windsnelheid [m/s];

h_{HH} = de ashoogte van een windpark boven gemiddeld zeeniveau [m];

h_{ref} = de hoogte boven gemiddeld zeeniveau waarop de windsnelheid is gemeten [m];

$\alpha = 0,10$ voor meetstations op zee en $0,16$ voor meetstations op land.

2. De verticaal geëxtrapoleerde windsnelheden worden horizontaal geïnterpoleerd naar de locatie van het betreffende windpark. Daarbij worden de geëxtrapoleerde windsnelheden gewogen naar de afstanden tussen de meetstations en de locatie van het platform van het net op zee waarop het betreffende windpark is aangesloten, volgens de onderstaande formule:

$$V_{H\ WPL} = \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{V_{AHi}}{D_i} / \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{1}{D_i}$$

, waarin

$V_{H\ WPL}$ = de windsnelheid op ashoogte van een windpark;

nws = het aantal gebruikte meetstations;

V_{AHi} = de naar ashoogte van een windpark geëxtrapoleerde windsnelheid gemeten op meetstation i ;

D_i = de afstand tussen meetstation i en het centrum van het windpark.

Article 3

1. In order to determine the wind velocity, the wind velocity measurements are vertically extrapolated on the basis of Article 2 up to the axle height of a wind farm using the formula below:

$$V_{AH} = V_{ref} \left(\frac{h_{HH}}{h_{ref}} \right)^\alpha$$

, in which

V_{AH} = the calculated wind velocity at the axle height of a wind farm [m/s];

V_{ref} = the average wind velocity measured during 10 minutes [m/s];

h_{HH} = the axle height of a wind farm above average sea level [m];

h_{ref} = the height above average sea level at which the wind velocity is measured [m];

$\alpha = 0.10$ for measuring stations at sea and 0.16 for measuring stations on land.

2. The vertically extrapolated wind velocities are horizontally interpolated according to the location of the wind farm concerned. This involves weighing the extrapolated wind velocities in relation to the distances between the measuring stations and the location of the offshore substation to which the wind farm is connected, using the formula below:

$$V_{H\ WPL} = \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{V_{AHi}}{D_i} / \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{1}{D_i}$$

, in which

$V_{H\ WPL}$ = the wind velocity at the axle height of a wind farm;

nws = the number of measuring stations used;

V_{AHi} = the wind velocity extrapolated to the axle height of a wind farm as measured at measuring station i ;

D_i = the distance between measuring station i and the centre of the wind farm.

Artikel 4

Het productieprofiel van een windpark, bedoeld in artikel 4, tweede en vierde lid, van het besluit, wordt bepaald door het geleverde vermogen van het windpark per windsnelheidsklasse van 0,5 meter per seconde tussen:

- de windsnelheid waarboven een windturbine of windpark elektriciteit begint te genereren en
- de windsnelheid waarboven een windturbine of windpark uitschakelt om schade door een te hoge snelheid van de rotor te voorkomen, per windrichtingssector van 30 graden.

Artikel 5

- De windrichting wordt bepaald op basis van metingen van de windrichting door één of meerdere LiDAR-systemen die zijn gesitueerd binnen of nabij het betreffende windenergiegebied.
- Indien op basis van het eerste lid onvoldoende meetgegevens beschikbaar zijn, wordt de windrichting bepaald op basis van metingen van de windrichting van de meetstations, genoemd in artikel 2, eerste lid.

Artikel 6

Voor het bepalen van de windrichting worden de op basis van artikel 5 gemeten windrichtingen horizontaal geïnterpoleerd naar de locatie van het centrum van het betreffende windpark. Daarbij worden de gemeten windrichtingen gewogen naar de afstanden tussen de meetstations en de locatie van het platform van het net op zee waarop het betreffende windpark is aangesloten, volgens de onderstaande formule:

$$\phi_{WPL} = \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{\phi_i}{D_i} / \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{1}{D_i}$$

, waarin

ϕ_{WPL} = de windrichting voor de windparklocatie;

nws = het aantal gebruikte meetstations;

ϕ_i = de windrichting gemeten op meetstation i ;

D_i = de afstand tussen meetstation i en het centrum van het windpark.

Article 4

The production profile of a wind farm as referred to in Article 4, second and fourth paragraph, of the Decision, is determined by the capacity generated by the wind farm per wind velocity category of 0.5 m/s between:

- the wind velocity above which a wind turbine or wind farm starts to generate electricity; and
- the wind velocity above which a wind turbine or wind farm switches off in order to prevent damage to the rotor which could be caused by excessive wind speeds, per wind direction sector of 30 degrees.

Article 5

- The wind direction is determined on the basis of measurements by one or more LiDAR system(s) located within or near the wind energy region concerned.
- If insufficient measurement data is available on the basis of the first paragraph, then the wind direction is determined on the basis of measurements of the wind direction from the measuring stations described in Article 2, first paragraph.

Article 6

To determine the wind direction, the wind directions measured on the basis of Article 5 are horizontally interpolated to the location of the centre of the wind farm concerned. This involves weighing the wind directions measured in relation to the distances between the measuring stations and the location of the offshore substation platform to which the wind farm is connected, using the formula below:

$$\phi_{WPL} = \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{\phi_i}{D_i} / \sum_{i=1}^{i=nws} \frac{1}{D_i}$$

, in which

ϕ_{WPL} = the wind direction for the wind farm location;

nws = the number of measuring stations used;

ϕ_i = the wind direction measured at measuring station i ;

D_i = the distance between measuring station i and the centre of the wind farm.

Artikel 7

1. Het LiDAR-systeem wordt bediend door en is in beheer van een ter zake kundige partij die geen belangen heeft ten aanzien van het net op zee of de daarop aangesloten windparken.
2. De ruwe meetgegevens, de daarop uitgevoerde correcties en bewerkingen en de uiteindelijk verkregen meetwaarden van de windsnelheid en windrichting van het LiDAR-systeem zijn openbaar toegankelijk.

Artikel 8

Er is sprake van onvoldoende gegevens om de gemiste elektriciteitsproductie vast te stellen als bedoeld in artikel 4, vierde lid, van het besluit indien:

- a. van minder dan twee meetstations meetgegevens van de windsnelheid of windrichting beschikbaar zijn gedurende de periode waarin het net op zee niet beschikbaar was, waarbij er per meetstation voor ten minste 95% van de tijd dat het net op zee niet beschikbaar was meetgegevens van de windsnelheid dan wel windrichting beschikbaar zijn;
- b. voor minder dan 95% van de tijd dat het net op zee niet beschikbaar was meetgegevens van de windsnelheid of de windrichting door een LiDAR-systeem beschikbaar zijn.

Artikel 9

Indien sprake is van onvoldoende gegevens als bedoeld in artikel 4, vierde lid, van het besluit wordt de gemiste elektriciteitsproductie bepaald volgens de onderstaande formule:

$$E_{\text{verlies}} = E_{\text{jaar}} \times \frac{Hr_{\text{uai}}}{Hr_{\text{maand } i}} \times E_{\text{im}}$$

, waarin

E_{verlies} = de gemiste elektriciteitsproductie [MWh];

E_{jaar} = de gemiddelde jaarlijkse elektriciteitsproductie, dit is het product van het aantal vollasturen, waarbij de verwachte jaarlijkse elektriciteitsproductie voor een gegeven combinatie van locatie en productie-installatie voor de productie van duurzame elektriciteit met behulp van windenergie dient te zijn bepaald met een waarschijnlijkheid van 50% en het geïnstalleerde vermogen van het windpark [MWh];

Hr_{uai} = het aantal uren in maand i dat het net op zee niet of verminderd beschikbaar was [uur];

$Hr_{\text{maand } i}$ = het totale aantal uren in maand i [uur];

E_{im} = de elektriciteitsproductie in maand i , als percentage van de totale jaarlijkse elektriciteitsproductie [MWh], volgens de onderstaande tabel:

Article 7

1. The LiDAR system is operated by and is under the supervision of a party that is an expert in this respect and that has no interests in relation to the offshore electricity grid or the wind farms connected to it.
2. The raw measured data, subsequent corrections and processing, and the measured values of the wind direction and wind velocity obtained using the LiDAR system are available to the public.

Article 8

There is not enough data to determine the lost electricity production as referred to in Article 4, fourth paragraph, of the Decision if:

- a. data regarding wind velocity or wind direction is available from less than two measuring stations during the period in which the offshore electricity grid was not available, in which measuring data of the wind velocity and/or the wind direction is available per measuring station for at least 95% of the time that the network at sea was not available;
- b. data regarding wind velocity or wind direction from a LiDAR system is available for less than 95% of the time that the offshore electricity grid was not available.

Article 9

If there is insufficient data as referred to in Article 4, fourth paragraph, of the Decision, then the lost electricity production is determined using the formula below:

$$E_{\text{verlies}} = E_{\text{jaar}} \times \frac{Hr_{\text{uai}}}{Hr_{\text{maand } i}} \times E_{\text{im}}$$

, in which

E_{loss} = the lost electricity production [MWh];

E_{year} = the average annual electricity production, this is the product of the number of full load hours in which the expected annual electricity production for a wind farm at a specific location is determined with a probability of 50% in line with the installed capacity of the wind farm [MWh];

Hr_{uai} = the number of hours in month i that the offshore grid was not available or not entirely available [hour];

$Hr_{\text{month } i}$ = the total number of hours in month i [hour];

E_{im} = the electricity production in month i , expressed as a percentage of the total annual electricity production [MWh], according to the table below:

kalendermaand	Percentage van de jaarlijkse elektriciteitsproductie
Januari	10,40%
Februari	8,83%
Maart	8,86%
April	7,48%
Mei	8,12%
Juni	6,63%
Juli	6,11%
Augustus	6,97%
September	6,76%
Oktober	9,81%
November	8,71%
December	11,33%

Artikel 10

Deze regeling treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin zij wordt geplaatst.

Artikel 11

Deze regeling wordt aangehaald als: Regeling schadevergoeding net op zee.

Deze regeling zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

's-Gravenhage, 22 maart 2016

De Minister van Economische Zaken, H.G.J. Kamp

Calendar month	Percentage of the annual electricity production
January	10.40%
February	8.83%
March	8.86%
April	7.48%
May	8.12%
June	6.63%
July	6.11%
August	6.97%
September	6.76%
October	9.81%
November	8.71%
December	11.33%

Article 10

This regulation will come into force starting on the day after the publication date of the Dutch Bulletin of Acts and Decrees in which it is published.

Article 11

This regulation is referred to as: Regulation compensation scheme for offshore grid.

This regulation will be published in the Dutch Bulletin of Acts and Decrees along with the explanation.

The Hague, 22 March 2016

The Minister of Economic Affairs, H.G.J. Kamp

Translation of Definitions and Paragraph 6A of the 'Waterbesluit' (Water Decree)

Waterbesluit

Artikel 6.1: Begripsbepalingen:

exploitant:

natuurlijke of rechtspersoon die een windpark opricht of exploiteert;

exportkabel:

kabel die het transformatorstation van een windpark verbindt met een net als bedoeld in artikel 1, eerste lid, onderdeel i, van de Elektriciteitswet 1998;

windpark:

samenstel van voorzieningen waarmee elektriciteit met behulp van wind wordt geproduceerd, waarbij onder een samenstel van voorzieningen wordt verstaan alle aanwezige middelen die onderling met elkaar zijn verbonden voor de productie van elektriciteit met behulp van wind;.

§ 6a Windparken op zee

Artikel 6.16a

Deze paragraaf is van toepassing in de territoriale zee en de Nederlandse exclusieve economische zone.

Artikel 6.16b

1. Indien bij of krachtens deze paragraaf is bepaald dat een maatregel ter bescherming van de Noordzee moet worden getroffen, kan een andere maatregel worden getroffen, indien Onze Minister heeft beslist dat met die maatregel ten minste een gelijkwaardig niveau van bescherming van de Noordzee wordt bereikt.
2. Diegene die het voornemen heeft om een andere maatregel te treffen dient daartoe bij Onze Minister een aanvraag in, welke gegevens bevat waaruit blijkt dat met die andere maatregel ten minste een gelijkwaardig niveau van bescherming van de Noordzee wordt bereikt.
3. Onze Minister beslist binnen acht weken over de gelijkwaardigheid van een andere maatregel. Onze Minister kan deze termijn eenmaal met ten hoogste zes weken verlengen.

Artikel 6.16c

Artikel 1.3 van het Activiteitenbesluit milieubeheer is van overeenkomstige toepassing op bij of krachtens deze paragraaf gestelde regels.

Water Decree

Section 6.1: Definition of terms

operator:

natural person or legal entity that sets up or operates a wind farm;

export cable:

cable that connects the offshore substation of a wind farm with the grid as referred to in Section 1, first subsection, part i, of the Electricity Act 1998;

wind farm:

a grouping or arrangement of wind turbine generators and associated balance of plant which are connected to each other for the production of wind-powered electricity.

§ 6a Offshore wind farms

Section 6.16a

This subsection applies to the territorial sea and the Dutch exclusive economic zone.

Section 6.16b

1. If it is determined by or under this subsection that a measure must be taken for the protection of the North Sea, then another measure can be taken if Our Minister has decided that at least an equal level of protection of the North Sea will be achieved by means of that measure.
2. The person or entity who intends to take another measure should submit an application to Our Minister for that purpose, containing details from which it can be demonstrated that at least an equal level of protection of the North Sea will be achieved by means of that other measure.
3. Our Minister will make a decision within eight weeks regarding an application to take another measure (to protect the North Sea), determining whether or not it will ensure an equal or improved level of protection. Our Minister may extend this period once by six weeks at most.

Section 6.16c

Section 1.3 of the Environmental Activities Decree is equally applicable by or under the rules set in this subsection.

Artikel 6.16d

1. De exploitant meldt het voornemen tot het oprichten of veranderen van een windpark ten minste acht weken voor de aanvang van de bouwperiode aan Onze Minister en verstrekt daarbij de volgende gegevens:
 - a. de locatie en het ontwerp van de turbines en andere installaties die deel uitmaken van het windpark;
 - b. het tracé van de exportkabel en de van het windpark deeluitmakende kabels;
 - c. een verklaring van een onafhankelijke deskundige dat het ontwerp van de windturbines en andere installaties die deel uitmaken van het windpark voldoet aan de in artikel 6.16g, eerste lid, gestelde eisen;
 - d. een beschrijving van de aan te brengen veiligheidsvoorzieningen en de plaatsing daarvan aan de windturbines en andere installaties in overeenstemming met artikel 6.16h;
 - e. een plan als bedoeld in artikel 6.16e, derde lid, met betrekking tot de aanleg van het windpark;
 - f. een plan als bedoeld in artikel 6.16k, tweede lid.
2. Bij ministeriële regeling kunnen nadere regels worden gesteld omtrent de wijze waarop de in het eerste lid bedoelde gegevens worden gemeld.
3. Wijzigingen met betrekking tot werkzaamheden waarop het plan, bedoeld in het eerste lid, onder e, betrekking heeft, worden ten minste vier weken voor de verrichting van de desbetreffende werkzaamheden gemeld aan Onze Minister.
4. De exploitant verstrekt aan Onze Minister binnen drie maanden na het aanbrengen van de funderingen de gegevens van de feitelijke positie van de funderingen en de overige van het windpark deel uitmakende voorzieningen.
5. De exploitant verstrekt aan Onze Minister binnen drie maanden na de aanleg van een exportkabel de gegevens van de feitelijke ligging van de kabel.
6. De in dit artikel bedoelde gegevens behoeven niet te worden verstrekt voor zover de exploitant die gegevens reeds aan Onze Minister heeft verstrekt.

Artikel 6.16e

1. Bij het verrichten van werkzaamheden in het kader van de aanleg, het onderhoud of het verwijderen van een windpark of van een exportkabel worden maatregelen genomen ter voorkoming van het optreden van nadelige gevolgen voor het veilig en doelmatig gebruik van de zee.
2. Het verrichten van werkzaamheden als bedoeld in het eerste lid gebeurt zodanig dat in de zeebodem aanwezige leidingen en kabels niet worden beschadigd.

Section 6.16d

1. The operator will report its intention to install and/or change a wind farm to Our Minister at least eight weeks before the start of the construction period and will provide the following data thereby:
 - a. the location and the design of the turbines and other installations that will form part of the wind farm;
 - b. the route of the export cable and other cables that form part of the wind farm;
 - c. a statement from an independent expert stating that the design of the wind turbines and other installations, which form part of the wind farm, comply with the requirements set out in Section 6.16g, first subsection;
 - d. a description of the safety provisions to be introduced and the placement of those provisions on the wind turbines and other installations in accordance with Section 6.16h;
 - e. a plan as referred to in Section 6.16e, third subsection, relating to the construction of the wind farm;
 - f. a plan as referred to in Section 6.16k, second subsection.
2. Detailed rules may be set by a Ministerial Order concerning the manner in which the data referred to in the first subsection is reported.
3. Changes in relation to the work concerning the plan referred to in the first subsection, under e, should be reported to Our Minister at least four weeks before the relevant work is carried out.
4. Within three months of installing the foundations, the operator will provide details to Our Minister of the actual position of the foundations and the other provisions that form part of the wind farm.
5. Within three months of installing an export cable, the operator will provide Our Minister with the location details of the cable.
6. The data referred to in this Section does not need to be resubmitted where the operator has already supplied Our Minister with that data previously.

Section 6.16e

1. When carrying out work under the scope of the construction, maintenance or decommissioning of a wind farm or of an export cable, measures will be taken to prevent any adverse effects in terms of safety and efficient use of the sea.
2. Any work as referred to in the first subsection will take place in such a way that the pipes and cables already present on the sea floor will not be damaged.

3. De werkzaamheden worden uitgevoerd volgens een door de exploitant opgesteld plan, dat tenminste de volgende gegevens bevat:
 - a. een omschrijving van de werkzaamheden;
 - b. een tijdschema voor het uitvoeren van de werkzaamheden;
 - c. een opgave van de bij de werkzaamheden in te zetten vaartuigen; en
 - d. een beschrijving van de maatregelen om het scheepvaartverkeer te waarschuwen.
4. Indien bij het verrichten van de in het eerste lid bedoelde werkzaamheden ernstige nadelige gevolgen voor het veilig of doelmatig gebruik van de zee dreigen op te treden of zijn opgetreden, wordt hiervan onmiddellijk mededeling gedaan aan Onze Minister en het Kustwachtcentrum.

Artikel 6.16f

1. Indien bij de oprichting van een windpark of bij andere werkzaamheden met betrekking tot windturbines in de Nederlandse exclusieve economische zone een monument dan wel een vermoedelijk monument in de zin van de Monumentenwet 1988 wordt gevonden, zijn de artikelen 53, 56, 58, eerste lid, en 59 van die wet van overeenkomstige toepassing.
2. De exploitant stelt de gegevens voortvloeiend uit onderzoek naar de aanleg van een windpark ter beschikking aan Onze Minister van Onderwijs, Cultuur en Wetenschap, voor zover die gegevens informatie kunnen verschaffen over de aanwezigheid van archeologische monumenten dan wel vermoedelijke archeologische monumenten in of op de bodem van de territoriale zee of de Nederlandse exclusieve economische zone.

Artikel 6.16g

1. Een windturbine alsmede een andere installatie die deel uitmaakt van een windpark is voldoende sterk om de als gevolg van windsterkte, golfslag, zeestroming en gebruik van de turbine te verwachten krachten te weerstaan.
2. De exploitant verstrekt ten minste vier weken voor de ingebruikname van het windpark aan Onze Minister een verklaring dat de constructie en de bouw van de windturbines en andere installaties die deel uitmaken van het windpark voldoen aan het eerste lid.
3. Een verklaring als bedoeld in het tweede lid wordt opgesteld door een onafhankelijke deskundige die toetst aan een in de praktijk beproefd stelsel van normen die betrekking hebben op het ontwerp van installaties in een windpark.
4. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld over de inhoud van een verklaring als bedoeld in het tweede lid.

3. The work will be carried out according a plan compiled by the operator, which contains the following details at least:
 - a. a description of the work to be carried out;
 - b. a timetable for the work to be carried out;
 - c. a statement of the vessels to be deployed during the work; and
 - d. a description of the measures to be used for warning other shipping traffic.
4. If, while carrying out the work referred to in the first subsection, serious adverse consequences for the safe or effective use of the sea threaten to occur or have occurred, then these will be reported immediately to Our Minister and the Coastguard Centre.

Section 6.16f

1. If, during the construction of a wind farm or during other work relating to wind turbines in the Dutch exclusive economic zone, a monument is found, or what is possibly a monument, as defined in the Monuments and Historic Buildings Act 1988, then the first subsection of Sections 53, 56, 58, and 59 of that Act are equally applicable.
2. The operator will make any data derived from investigations into the construction of a wind farm available to Our Minister of Education, Culture and Science, insofar as that data could provide information concerning the presence of archaeological monuments or what may possibly be archaeological monuments in or on the floor of the territorial sea or the Dutch exclusive economic zone.

Section 6.16g

1. A wind turbine and any other installation that forms part of a wind farm must be sufficiently strong to withstand the expected forces resulting from wind forces, waves, sea currents and use of the turbine itself.
2. At least four weeks before putting the wind farm into operation, the operator will provide Our Minister with a statement confirming that the construction/installation of the wind turbines and other balance of plant components forming part of the wind farm comply with the first subsection.
3. A statement as referred to in the second subsection must be compiled by an independent expert who has carried out tests in accordance with a proven system of standards relating to the design and installation of a wind farm.
4. Rules can be drawn up by Ministerial Order concerning the contents of a statement as referred to in the second subsection.

Artikel 6.16h

1. Een windpark is ter waarborging van de veiligheid van het lucht- en scheepvaartverkeer voorzien van herkenningstekens en bakens.
2. De in het eerste lid bedoelde herkenningstekens en bakens voldoen aan IALA-aanbeveling O-139 (markering van kunstmatige offshore constructies) en aan de door de Britse luchtvaartautoriteit uitgegeven richtlijn CAP 764 (beleid en richtlijnen voor windturbines).
3. De ononderbroken werking van de in het eerste lid bedoelde bakens is gewaarborgd.
4. Het windpark is voorzien van controle-, waarschuwings- en besturingssystemen, inclusief de noodvoorziening voor het zowel ter plaatse als vanaf de wal kunnen bedienen en bewaken van het windpark.
5. De elektrische installaties en de kabels van het windpark voldoen aan NEN 1010, NEN-EN-IEC 61936-1 en NEN-EN 50522.
6. Bij ministeriële regeling worden regels gesteld omtrent de bij de toepassing van dit artikel in acht te nemen tekst van de in dit artikel genoemde niet-publiekrechtelijke regelingen.

Artikel 6.16i

1. De exploitant zorgt voor een goede staat van onderhoud van het windpark en onderzoekt daartoe periodiek de windturbines en overige voorzieningen, alsmede de veiligheidsvoorzieningen.
2. Onderhoud en onderzoek worden uitgevoerd volgens NEN 3840 en NEN 3140.
3. Indien wordt geconstateerd of het redelijk vermoeden bestaat dat een onderdeel of onderdelen van het windpark een gebrek bezitten, waardoor de veiligheid voor de omgeving in het geding is, neemt de exploitant passende maatregelen en, indien sprake is van direct gevaar voor de veiligheid van personen, wordt het windpark of het betreffende deel van het windpark onmiddellijk buiten werking gesteld.
4. De exploitant meldt een gebrek als bedoeld in het derde lid onmiddellijk aan Onze Minister.
5. Artikel 6.16h, zesde lid, is van overeenkomstige toepassing.

Section 6.16h

1. In order to ensure the safety of air traffic and shipping traffic, a wind farm will be equipped with identification marks and beacons.
2. The identification marks and beacons referred to in the first subsection must comply with the IALA recommendation O-139 (the marking of manmade offshore structures) and with the guideline published by the British Civil Aviation Authority CAP 764 (policy and guidelines on wind turbines).
3. The continuous working of the beacons referred to in the first subsection must be ensured.
4. The wind farm must be provided with control, warning and operating systems, including emergency provisions for running and safeguarding the wind farm, both on site as well as from shore.
5. The electrical installations and the cables of the wind farm must comply with NEN 1010, NEN-EN-IEC 61936-1 and NEN-EN 50522.
6. Rules will be drawn up by Ministerial Order concerning the application of the text to be taken into consideration of this Section of the regulations that are not governed by public law.

Section 6.16i

1. The operator is responsible for a good level of maintenance of the wind farm and for this purpose will periodically inspect the wind turbines and other provisions, as well as the security provisions.
2. Maintenance and inspection will be carried out according to NEN 3840 and NEN 3140.
3. If it is observed or there is reasonable suspicion that there is a fault or faults in a part or parts of the wind farm, whereby the safety of the surrounding area is threatened, the operator will take suitable measures and, if there is immediate danger to the safety of persons, then the wind farm or the relevant part of the wind farm will be taken out of operation immediately.
4. The operator will immediately report any fault or faults referred to in the third subsection to Our Minister.
5. Section 6.16h, sixth subsection, is equally applicable.

Artikel 6.16j

1. Een exportkabel ligt:
 - a. op een diepte van ten minste drie meter in de zeebodem voor dat deel van de kabel dat zich binnen een afstand van drie kilometer vanaf de laagwaterlijn, bedoeld in artikel 1 van de Wet grenzen Nederlandse territoriale zee, of de basislijn, bedoeld in artikel 2 van die wet, bevindt;
 - b. op een diepte van ten minste één meter in de zeebodem voor dat deel van de kabel dat zich op drie kilometer of meer van de in onderdeel a bedoelde lijn bevindt;
 - c. bij kruising van een vaargeul ten minste één meter beneden de door de beheerder van de vaargeul vastgestelde onderhoudsdiepte.
2. De exploitant onderzoekt periodiek de ligging van een exportkabel.

Artikel 6.16k

1. Indien zich een ongewoon voorval voordoet in of in de nabijheid van een windpark, welke een gevaar oplevert voor het milieu of voor de veiligheid op zee, treft de exploitant passende maatregelen ter bescherming van het milieu of de veiligheid.
2. De exploitant beschikt over een actueel plan dat een beschrijving bevat van de in het eerste lid bedoelde maatregelen.
3. Een plan als bedoeld in het tweede lid, bevat in ieder geval:
 - a. een vermelding van de in te zetten materialen;
 - b. de aanwijzing van de natuurlijke persoon of rechtspersoon die is belast met het verrichten van de in onderdeel a bedoelde werkzaamheden; en
 - c. de aanwijzing van de natuurlijke persoon of rechtspersoon die is belast met het toezicht op het verrichten van de in onderdeel a bedoelde werkzaamheden.
4. De exploitant meldt een ongewoon voorval als bedoeld in het eerste lid onmiddellijk aan Onze Minister en het Kustwachtcentrum.
5. Onze Minister kan in geval van gevaar voor de veiligheid van personen een bevel geven tot het stil leggen van het windpark.
6. De exploitant verstrekt een plan binnen vier weken na actualisatie daarvan aan Onze Minister.

Section 6.16j

1. An export cable must lie:
 - a. at a depth of at least three metres under the sea floor for any part of the cable which is within a distance of three kilometres from the low-water mark as referred to in Section 1 of the Netherlands Territorial Sea (Demarcation) Act, or where the shoreline as referred to in Section 2 of that Act, is situated;
 - b. at a depth of at least one metre under the sea floor for any part of the cable which is situated at three kilometres or more from the shoreline referred to in part a;
 - c. at the point of crossing a seaway, at least one metre below the maintenance depth set by the manager of the seaway.
2. The operator will periodically inspect how the export cable is lying.

Section 6.16k

1. If an unusual occurrence occurs in or around a wind farm, which causes a danger to the environment or for safety at sea, the operator will take suitable protection measures.
2. The operator will maintain and have readily available an up-to-date plan setting out a description containing the measures referred to in the first subsection.
3. A plan as referred to in the second subsection will contain in any case:
 - a. a list of the materials to be deployed;
 - b. the instructions for the natural person or legal entity who is charged with carrying out the work referred to in part a; and
 - c. the instructions for the natural person or legal entity who is charged with the supervision of the work referred to in part a.
4. The operator will immediately report an unusual occurrence as referred to in the first subsection to Our Minister and the Coastguard Centre.
5. In case of danger to the safety of persons, Our Minister can give an order to stop the operation of the wind farm.
6. The operator will provide Our Minister with a copy of a plan within four weeks after it has been updated.

Artikel 6.16l

1. Een niet meer in gebruik zijnde windpark of een niet meer in gebruik zijnde exportkabel wordt verwijderd.
2. Het eerste lid is van overeenkomstige toepassing op schroot en ander materiaal, dat ter plaatse of in de naaste omgeving is terechtgekomen bij het plaatsen, het onderhoud, het gebruik of het verwijderen van het windpark.
3. Het eerste lid is niet van toepassing, indien op grond van artikel 6.3, eerste lid, aanhef en onderdeel b, een vergunning is verleend.
4. Onze Minister kan in een voorschrift bepalen dat, in afwijking van het eerste lid, een exportkabel geheel of gedeeltelijk niet wordt verwijderd, indien verwijdering zou leiden tot schade aan het milieu of aan ander rechtmatig gebruik van de zeebodem.
5. Onze Minister kan een termijn vaststellen, waarbinnen aan de verplichting tot verwijdering moet zijn voldaan.
6. De exploitant verstrekt een plan als bedoeld in artikel 6.16e, derde lid, dat betrekking heeft op de verwijdering van een windpark of een exportkabel ten minste vier weken voor de aanvang van de werkzaamheden.
7. Nadat een windpark, kabels en schroot en ander materiaal zijn verwijderd, doet de exploitant daarvan onmiddellijk mededeling aan Onze Minister en overlegt daarbij gegevens waaruit dit blijkt.

Section 6.16l

1. A wind farm or an export cable that is no longer in use must be removed.
2. The first subsection is equally applicable to scrap metal and other materials that are present on site or in the surrounding area as a result of the placement, maintenance, use or decommissioning of the wind farm.
3. The first subsection does not apply if a permit has been granted on the grounds of Section 6.3, first subsection, opening lines and part b.
4. Our Minister can determine in a regulation that, contrary to the first subsection, an export cable does not need to be removed wholly or partly if decommissioning would lead to damage to the environment or to another rightful use of the sea floor.
5. Our Minister can set a time limit, within which the obligation for decommissioning must be complied with.
6. The operator will provide a plan as referred to in Section 6.16e, third subsection, that relates to the decommissioning of a wind farm or an export cable at least four weeks before the start of the work.
7. After a wind farm, cables and scrap metal and other materials have been removed, the operator will report this immediately to Our Minister and will provide supporting data to illustrate that decommissioning is complete.



The creative commons license 4.0 apply to this material.

This document contains unofficial translations. They confer no rights and are provided for convenience purposes only. Whilst a great deal of care has been taken in compiling the contents of this document, Netherlands Enterprise Agency (RVO.nl) can not be held liable for any damages resulting from any inaccuracies and/or outdated information.

Contact

Netherlands Enterprise Agency (RVO.nl)

Croeselaan 15 | 3521 BJ | Utrecht | The Netherlands

P.O. box 8242 | 3503 RE | Utrecht | The Netherlands

T +31 (0) 88 042 42 42

E woz@rvo.nl

offshorewind.rvo.nl

Grant and permit: <http://www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde>

September 2016

Netherlands Enterprise Agency (RVO.nl) is an agency of the Dutch Ministry of Economic Affairs. Netherlands Enterprise Agency implements policy for various ministries in the areas of sustainability, agricultural, innovation and international business and cooperation. Netherlands Enterprise Agency is the contact point for businesses, knowledge institutions and government bodies for information and advice, funding, networks and legislation and regulations.