



Netherlands Enterprise Agency

Borssele Wind Farm Zone

Wind Farm Sites I and II

Appendix A: Applicable Law Part of Project and Site Description

Version 3, April 2016

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



Contents

Disclaimer	3
Translation of section of ‘Regeling windenergie op zee 2015’ <i>(Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015)</i>	4
Translation of section of ‘Algemene uitvoeringsregeling Stimulering duurzame energieproductie’ <i>(General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)</i>	16
Translation of ‘Concept aanvraagformulier subsidie en vergunning windgebied Borssele Kavel I’ <i>(Draft application form subsidy and permit for Borssele Wind Farm Site I)</i>	20
Belgische windparken <i>(Belgian wind farms)</i>	48
Translation of Definitions and Paragraph 6A of the ‘Waterbesluit’ <i>(Water Decree)</i>	50
Translation of part III of the ‘Kavelbesluit I windenergiegebied Borssele’ <i>(Wind Farm Site Decision BWFS I)</i>	55
Translation of part III of the ‘Kavelbesluit II windenergiegebied Borssele’ <i>(Wind Farm Site Decision BWFS II)</i>	76
Translation of ‘Besluit schadevergoeding net op zee’ <i>(Offshore Electricity Grid Compensation Decision)</i>	96
Translation of ‘Beleidsregel wijziging productie-installatie windenergie op zee’ <i>(Policy Rule concerning a change to power generation facilities for offshore)</i>	100
Translation of ‘Regeling schadevergoeding net op zee’ <i>(Regulation compensation scheme for offshore grid)</i>	102

Disclaimer

These are unofficial translations of the above mentioned documents.
They confer no rights and are provided for convenience purposes only.

Translation of section of ‘Regeling windenergie op zee 2015’ (Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015)

§ 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 I:

kavel I van het windenergiegebied Borssele zoals aangewezen in het desbetreffende kavelbesluit;

kavel II:

kavel II van het windenergiegebied Borssele zoals aangewezen in het desbetreffende kavelbesluit;

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.

§ 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 I (BWFS I):

Wind Farm Site I of the Borssele Wind Farm Zone as indicated in the relevant Wind Farm Site Decision;

Wind Farm Site II (BWFS II):

Wind Farm Site II of the Borssele Wind Farm Zone as indicated in the relevant Wind Farm Site Decision;

Wind Farm Site Decision:

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

Minister:

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 - also known as nameplate capacity, rated capacity or installed capacity;

Borssele Wind Farm Zone (BWFZ):

Borssele Wind Farm Zone, designated in the National Water Plan, as referred to in Section 4.1 of the Water Act.

§ 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 I of kavel II.

Artikel 3

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

- a. tenminste 351 MW per kavel verminderd met het aantal MW van de windmolen met het minste vermogen in de desbetreffende productie-installatie, en
- b. ten hoogste 380 MW per kavel.

Artikel 4

1. Aanvragen om subsidie worden ontvangen in de periode van de dag na de datum van inwerkingtreding van deze regeling tot 31 maart 2016, 17:00 uur.
2. Indien deze regeling in werking treedt na 3 maart 2016 eindigt de periode, bedoeld in het eerste lid, op de vijfde donderdag na de datum van inwerkingtreding van deze regeling om 17:00 uur.
3. Productie-installaties als bedoeld in artikel 2 worden aangewezen als productie-installaties waarvoor een gebundelde aanvraag kan worden ingediend als bedoeld in artikel 56, eerste lid, tweede volzin, van het besluit.
4. Per aanvrager kan in de periode, genoemd in het eerste lid, ten hoogste één niet-gebundelde aanvraag per kavel en één gebundelde 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 gebundelde 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;

§ 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 I or Wind Farm Site II 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 351 MW per Wind Farm Site minus the number of MW of the wind turbine with the least capacity, and
- b. at most 380 MW per Wind Farm Site.

Article 4

1. Applications/bids for grants will be accepted from the day after these regulations come into force up to 31 March 2016, 17:00 hours (CET).
2. If these regulations come into force after 3 March 2016, the period referred to in the first paragraph will end on the fifth Thursday at 17:00 hours (CET) after the date these regulations come into force.
3. Offshore wind farms as referred to in Article 2 will be designated as power generation facilities for which a combined application can be submitted as referred to in Article 56, first paragraph, second sentence, of the Decision.
4. 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 can be submitted (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 Article 56, second paragraph, part e, of the Decision, that the level of the applicant's own assets 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, first subsection, of the Offshore Wind Energy Act;

- 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. Indien de subsidie-aanvrager een samenwerkingsverband is, is de omvang van het eigen vermogen, bedoeld in het eerste lid, onderdeel a, gelijk aan de omvang van de eigen vermogens van de deelnemers aan het samenwerkingsverband tezamen. Indien de subsidie-aanvrager een dochteronderneming is, is de omvang van het eigen vermogen, bedoeld in het eerste lid, onderdeel a, gelijk aan de omvang van de eigen vermogens van de moederonderneming en de dochteronderneming tezamen.
- c. the application does not comply with the criteria, which are set by or under Section 14, first subsection, part d or f, or second subsection of the Offshore Wind Energy Act.
- 2. If the grant applicant is a collaborative venture, the level of own assets, as referred to in the first paragraph, part a, is equal to the combined level of the own assets held by the participants in the collaborative venture. If the grant applicant is a subsidiary company, the level of own assets, as referred to in the first paragraph, part a, is equal to the combined own assets held by the parent company and the subsidiary.

Artikel 6

1. Het subsidieplafond bedraagt € 2.500.000.000 per kavel.
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. Per kavel wordt aan ten hoogste één producent subsidie verleend.
5. De aanvragen worden gerangschikt per kavel op basis van het tenderbedrag voor die kavel.
6. Een gebundelde 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-gebundelde aanvraag.
7. Indien meerdere gebundelde aanvragen in de rangschikking van beide kavels hoger worden gerangschikt dan de hoogst gerangschikte niet-gebundelde aanvraag, wordt de onderlinge rangschikking van deze gebundelde aanvragen gebaseerd op het gemiddelde tenderbedrag per kWh van de desbetreffende aanvragen.
8. Indien in de rangschikking van beide kavels een niet-gebundelde 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.
9. Indien voor een kavel meerdere aanvragen als hoogst zijn gerangschikt, stelt de minister de onderlinge rangschikking van deze aanvragen vast door middel van loting.

Article 6

1. The grant available is capped at € 2,500,000,000 per wind farm site.
2. The Minister will allocate the amount cited in the first paragraph in line with the order the applications are ranked.
3. The criteria for ranking, referred to in Article 60, first paragraph, parts b and c, of the Decision do not apply.
4. A grant will be awarded for no more than one project per wind farm site.
5. 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.
6. 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.
7. 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.
8. If individual applications from the same applicant are ranked the highest for both wind farm sites but the level of own assets 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.
9. If several applications are ranked highest for a wind farm site, then the Minister will determine the final ranking of these applications by means of a lottery.

Artikel 7

Het tenderbedrag bedraagt ten hoogste € 0,124 per kWh.

Artikel 8

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 9

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.

Artikel 10

1. De subsidie-ontvanger neemt de productie-installatie in gebruik binnen 5 jaar na de datum van de beschikking tot subsidieverlening.
2. Indien het desbetreffende kavelbesluit later onherroepelijk wordt dan de datum van de beschikking tot subsidieverlening, neemt de subsidie-ontvanger de productie-installatie in gebruik binnen 5 jaar na de datum waarop dat kavelbesluit onherroepelijk is geworden.

Artikel 11

1. De basiselektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 20, eerste lid, van het besluit bedraagt voor productie-installaties als bedoeld in artikel 2 € 0,029 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 12

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.

Article 7

A price cap of € 0.124/kWh applies.

Article 8

1. The grant will be awarded under the condition that within two weeks of the Decision to award the contract to build and operate the respective wind farm an implementation agreement is entered into between the State and the grant applicant in accordance with the agreement included in the appendix.
2. The grant will be awarded under the condition that within four weeks from the date of the Decision to award the contract to build and operate the respective wind farm, the grant recipient provides proof that a bank guarantee has been issued, as referred to in Clause 2, first paragraph, of the agreement included in the appendix.
3. If the conditions referred to in the first and second paragraph 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 9

1. The grant will be provided for 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 Article 6, third paragraph, of the Decision.
3. Offshore wind farms as referred to in Article 2 will be designated as power generation facilities as referred to in Article 23, third and fourth paragraphs, of the Decision.

Article 10

1. The grant recipient will put the offshore wind farm into operation within 5 years after the date of the Decision to award the grant.
2. If the relevant Wind Farm Site Decision is finalised later than the date of the Decision to award a grant, then the grant recipient will put the offshore wind farm into operation within 5 years after the date on which that Wind Farm Site Decision has become irrevocable.

Article 11

1. The base electricity price, referred to in Article 20, first paragraph, of the Decision for offshore wind farms as referred to in Article 2, amounts to € 0.029/kWh.
2. The maximum number of full load hours, as referred to in Article 23, fifth paragraph, 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 12

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. 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 13

De Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie wordt als volgt gewijzigd:

A

Artikel 2 wordt als volgt gewijzigd:

1. Aan het tweede lid wordt onder vervanging van de punt aan het slot van onderdeel e door een puntkomma een onderdeel toegevoegd, luidende:
 - 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.
2. Het derde lid, onderdeel c, komt te luiden:
 - 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%.
3. Er worden vier leden toegevoegd, luidende:
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.

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 Article 22, first paragraph, part a, of the Decision;
 - b. € 0 concerning the value of the original guarantees as referred to in Article 22, first paragraph, part b, of the Decision.

§ 3. Concluding provisions

Article 13

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

A

Article 2 will be amended as follows:

1. The full stop will be replaced by a semicolon at the end of part e in the second paragraph and another part will be added, which reads:
 - f. if the application is submitted 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.
2. The third paragraph, part c, will read:
 - c. if the share of the own assets 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%.
3. Four paragraphs will be added, which read:
4. If the application is submitted for an offshore wind farm, the share in the own assets 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 own assets 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 own assets of the parent company and the subsidiary company together.

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.

B

Onder vernummering van het vierde lid tot vijfde lid, wordt in artikel 3 een lid ingevoegd, luidende:

4. Het eerste lid is niet van toepassing op de ontvanger van subsidie voor een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee.

Artikel 14

Deze regeling treedt in werking met ingang van 1 december 2015. Indien het kavelbesluit betreffende kavel I of kavel II in werking treedt na 1 december 2015, treedt deze regeling in werking op het tijdstip waarop het kavelbesluit dat als laatste in werking treedt, in werking treedt.

Artikel 15

Deze regeling wordt aangehaald als: Regeling windenergie op zee 2015.

5. In the case of an application for the award of 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 own assets 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.

B

Following renumbering of the fourth and fifth paragraphs, another paragraph will be inserted into Article 3, which reads:

4. The first paragraph does not apply to the recipient of a grant for an offshore wind farm.

Article 14

This Ministerial Order comes into force as from 1 December 2015. If the Wind Farm Site Decision relating to Borssele Wind Farm Site I or Borssele Wind Farm Site II comes into force after 1 December 2015, then this Ministerial Order will come into force at the time at which the most recent Wind Farm Site Decision comes into force.

Article 15

This Ministerial Order will be cited as: Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015.

Bijlage behorende bij artikel 8

Uitvoeringsovereenkomst tot zekerheid van het aanvangen van de activiteiten ter zake waarvan subsidie is verstrekt op basis van de Regeling windenergie op zee 2015.

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 2015, 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 10 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.

Appendix to article 8

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 2015.

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 together referred to as: the Parties);
take into consideration:

- 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 2015, 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 in hand, 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.

The Parties agree the following to that end:

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 intended period referred to in Article 10 of the Ministerial Order or, if on grounds of Article 62, third paragraph, of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision an exemption is given, within the period cited in that exemption.

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, 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 opgesteld 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 opgesteld 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.

Article 2. Contents and level of the guarantee

1. The Company accepts responsibility to ensure compliance with the obligation cited in Article 1, as well as the penalties owing in case of non-compliance within good time, within four weeks after the date of the Decision to provide financial security for the benefit of the State and to maintain that security for an amount of € 10,000,000 (ten million euros) 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. The Company accepts responsibility to ensure compliance with the obligation cited in Article 1, as well as the penalties owing in case of non-compliance within good time, within 12 months after the date of the Decision to provide financial security for the benefit of the State and to maintain that security for an amount of € 35,000,000 (thirty-five million euros) 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 withdraws 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 a written statement has been sent from the State 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 of release.
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, first paragraph, at the time at which the bank guarantee, as referred to in Article 2, second paragraph, has been issued.

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 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.

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 €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 charge 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 withdraws 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 Company will pay a one-off penalty charge of €10,000,000 (ten million euros) to the State.
4. If the Company has not provided the bank guarantee within 12 months after the date of the Decision, as referred to in Article 2, second paragraph, then the Company will pay a one-off penalty charge of €10,000,000 (ten million euros) to the State.
5. No more than ten penalty charges, as referred to in the first and second paragraphs, will be issued.
6. The Company hereby authorises the State irrevocably 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 can apply for a withdrawal of the Decision within 6 weeks after that amendment without becoming liable to a penalty charge on grounds of the third paragraph or for not putting the offshore wind farm into operation in good time in the following period.

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 ontlelen.
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 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.

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 the 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 that which is set out in the Code of Civil Procedure, all announcements, notices, requests, permissions and other messages under this Implementation Agreement should 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 that which is determined in the first paragraph.

Article 8. Choice of law

1. Dutch law applies exclusively to this Implementation Agreement.
2. All differences in connection with this Implementation Agreement or with agreements associated thereby will be resolved by the competent court in The Hague.

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.

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;

Article 9. Short title

This Implementation Agreement will be cited between the parties as 'Implementation Agreement Offshore Wind The State/..... Wind Farm Site Borssele '.

Thus agreed and signed in duplicate in

Company
in The Hague on

The Minister of Economic Affairs.

APPENDIX TO THE IMPLEMENTATION AGREEMENT
OFFSHORE WIND THE STATE /.....
Model for bank guarantee

THE UNDERSIGNED,
....., established in, hereinafter referred to as the 'Bank',

TAKING INTO CONSIDERATION 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, have signed the 'Implementation Agreement Offshore Wind The State/..... Wind Farm Site Borssele' (hereinafter: the Implementation Agreement) on

B. The Company according to Article 2 of the Implementation Agreement is required to provide financial security totalling €10,000,000 within four weeks after the date of the Decision to provide a grant and to maintain that security for the benefit of the State and, within 12 months after the date of the Decision to provide a grant, is required to provide security totalling € 35,000,000 and to maintain that security, 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 conditions set out below;

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, 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.

DECLARE AS FOLLOWS

1. The Bank hereby provides a guarantee as independent obligation irrevocably and unconditionally in respect of the State for all that the State can claim from the Company on grounds of 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 go ahead with payment of all that the Company, according to the statement from the State, owes under the Implementation Agreement.
4. This bank guarantee will no longer be valid only after written notification from the State to the Bank stating that the obligation has lapsed wholly or in part.
5. The Minister of Economic Affairs will return the bank guarantee to the Bank as soon as possible after this has lapsed completely.
6. Dutch law applies to this bank guarantee. All differences 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 should be returned, then that will take place by sending it to the following address:
.....

Signed in

on

The Bank.

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 own assets 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 own assets 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 own assets 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 own assets 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 own assets 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 'Concept aanvraagformulier subsidie en vergunning windgebied Borssele Kavel I'

(Draft application form subsidy and permit for Borssele Wind Farm Site I)



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Toelichting

Aanvraagformulier Subsidie stimulering duurzame energie en vergunning voor windgebied Borssele Kavel I
(Regeling windenergie op zee 2015)

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 I in het windgebied Borssele (Regeling windenergie op zee 2015). Tevens vraagt u met dit formulier een vergunning aan voor het bouwen en exploiteren van een windpark op kavel I in het windgebied Borssele (Wet windenergie op zee, Kavelbesluit I Windgebied Borssele).

Wilt u (ook) voor kavel II of voor beide kavels gebundeld aanvragen? Dan dient u hiervoor het formulier voor kavel II of het formulier voor de gebundelde aanvraag voor kavel I en II 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 31 maart 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 2015 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.

*Tenzij het laatste Kavelbesluit in werking treedt na 3 maart 2016, dan verschuift de termijn van indienen conform artikel 4, lid 2 Regeling windenergie op zee.2015.

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 wvz@rvo.nl of telefonisch: +31 (0) 88 042 42 42. Indienen kan tot uiterlijk 31 maart 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 31 maart 2016 om 17:00 uur onvolledig zijn ontvangen, worden afgewezen. (Besluit SDE, artikel 59, lid 1, sub a)

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.)



Netherlands Enterprise Agency

Notes

Application form for Subsidy for Stimulating Sustainable Energy Production and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site I (Ministerial Order for offshore wind energy 2015)

General notes for application form

For what purpose

With this form, you as the producer are requesting a subsidy for the generation of sustainable electricity via an offshore wind farm, located on site I in the Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) as per Ministerial Order for offshore wind energy 2015. With this form, you are also requesting a permit to build and operate a wind farm on site I in the BWFZ (Offshore Wind Energy Act, Wind Farm Site Decision I, Borssele Wind Farm Zone).

If you would also like to make an application for site II then you should use the form for site II or the form for a combined site I and II application.

This is an unofficial translation of the concept application form for the SDE+ subsidy and permit tender: offshore wind energy 2015. The concept application form confers no rights and is provided for convenience purposes only.

Conditions for the application

You must submit the fully completed application form, including all mandatory appendices, to the Netherlands Enterprise Agency (RVO.nl). 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. An incomplete application will be rejected. The tender closes on 31 March 2016 at 17:00*.

The application form and the appendices are set out in Dutch. You must supply the required items in Dutch or English. An application that is 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 2015 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.

*Unless the last Wind Farm Site Decision comes into force after 3 March 2016, then the submission period will change in line with article 4, section 2 Wind energy at sea regulation.2015.

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 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

Make an appointment in advance in order to submit your application via an email to woz@rvo.nl or by phone: +31 (0) 88 042 42 42. Applications can be submitted until 31 March 2016, 17:00. * 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 mail. 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 31 March 2016 at 17:00 will be rejected. (SDE Decision, article 59, section 1a)

After submitting the application

Only once the tender period has closed, will the envelopes be opened and RVO.nl will begin the assessment process. The minister will make a decision on your application 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: SDE Decision), article 57, sections 1 and 2).



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Aanvraagformulier

Subsidie stimulering duurzame energie en vergunning voor windgebied Borssele Kavel I

Regeling windenergie op zee 2015

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

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 ☐ Organisatie in oprichting		
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 I

>>> Duurzaam, Agrarisch, Innovatief
en Internationaal Ondernemen



Netherlands Enterprise Agency

Application form

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

Ministerial Order for offshore wind energy 2015

More information can be found at www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde or feel free to contact us by phone on: +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.

1 Applicant details

1.1	Organisation name			
1.2	Chamber of Commerce number			
1.3	Reason for not being registered in the (Dutch) Register of Companies	☐ Foreign organisation ☐ Not obliged to register ☐ Organisation in formation		
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			
1.7	Country			
1.8	Does your visitors address differ from your postal address?	☐ Yes > go to question 1.9 ☐ No > go to question 1.12		
1.9	Visitors address	House number		
		Addition		
		Street		
1.10	Postcode and town			
1.11	Country			
1.12	Contact	Title(s)		
		Initials	Insertion	
		Surname		☐ M ☐ F
1.13	Telephone			
1.14	Mobile			
1.15	E-mail			
1.16	Are you applying on behalf of a collaborative venture?	☐ Yes, appendix 9 is mandatory. Please complete and send. ☐ No		

Application for Subsidy for stimulating sustainable energy and Production and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site 1

>> Sustainable, Agricultural, Innovative and International Business

2 Gegevens begunstigde

Hier vult u de gegevens in van de entiteit die door u is aangewezen als de begunstigde van de subsidie. De begunstigde mag ook een entiteit in oprichting zijn.

2.1	Is er een andere organisatie dan de aanvrager begunstigde van de subsidie?	☐ Ja, ga naar vraag 2.2 ☐ Nee, ga naar vraag 2.16		
2.2	Naam begunstigde			
2.3	KvK-nummer			
2.4	Rechtsvorm			
2.5	Postadres	Huis of postnummer		
		Toevoeging		
		Straat of postbus		
2.6	Postcode en plaats			
2.7	Land			
2.8	Is uw bezoekadres anders dan uw postadres?	☐ Ja > ga naar vraag 2.9 ☐ Nee > ga naar vraag 2.12		
2.9	Bezoekadres	Huisnummer		
		Toevoeging		
		Straat		
2.10	Postcode en plaats			
2.11	Land			
2.12	Contactpersoon	Titel(s)		
		Voorletters	Tussenvoegsel	
		Achternaam		☐ M ☐ V
2.13	Telefoon			
2.14	Mobiel			
2.15	E-mail			
2.16	IBAN			
2.17	BIC			

Zie voor meer informatie ibanbicservice.nl. Het invullen IBAN en BIC is facultatief.

3 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.

3.1	Is er een andere organisatie of particulier gemachtigd namens de aanvrager de aanvraag in te dienen?	☐ Ja, ga naar vraag 3.2 ☐ Nee, ga naar vraag 4.1		
3.2	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 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.		
3.3	Naam intermediair			
3.4	KvK-nummer			
3.5	Burgerservicenummer			
3.6	Postadres	Huis of postnummer		
		Toevoeging		
		Straat of postbus		
3.7	Postcode en plaats			
3.8	Land			
3.9	Contactpersoon bij intermediair	Titel(s)		
		Voorletters	Tussenvoegsel	
		Achternaam		☐ M ☐ V
3.10	Telefoon			
3.11	Mobiel			
3.12	E-mail			

2 Details of beneficiary

Please complete the details of the entity that you have appointed as the recipient of the subsidy.

2.1	Is there an organisation, other than the applicant, that will benefit from the subsidy?	☐ Yes, go to question 2.2 ☐ No, go to question 2.16		
2.2	Name of beneficiary			
2.3	Chamber of Commerce number			
2.4	Legal form of the company			
2.5	Postal address	House or PO number		
		Addition		
		Street or PO Box		
2.6	Postcode and town			
2.7	Country			
2.8	Does your visitors address differ from your postal address?	☐ Yes, go to question 2.9 ☐ No, go to question 2.12		
2.9	Visitors address	House number		
		Addition		
		Street		
2.10	Postcode and town			
2.11	Country			
2.12	Contact	Title(s)		
		Initials	Insertion	
		Surname	☐ M ☐ F	
2.13	Telephone			
2.14	Mobile			
2.15	E-mail			
2.16	IBAN			
2.17	BIC			

For more information go to ibanbicservice.nl

3 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 subsidy period. If you wish to use an intermediary, please enter their details.

3.1	Is another organisation or private person authorised to submit the application on the applicant's behalf?	☐ Yes, go to question 3.2 ☐ No, go to question 4.1		
3.2	For what period are you authorised by the applicant?	☐ Submitting the subsidy and permit application. ☐ Carrying out (legal) processes in relation to the application up to the moment that a decision is made in this regard. ☐ Carrying out (legal) processes in relation to the application up to the end of the subsidy and permit period.		
3.3	Name of intermediary			
3.4	Chamber of Commerce number			
3.5	Citizen service number			
3.6	Postal address	House or PO number		
		Addition		
		Street or PO Box		
3.7	Postcode and town			
3.8	Country			
3.9	Intermediary's contact person	Title(s)		
		Initials	Insertion	
		Surname	☐ M ☐ F	
3.10	Telephone			
3.11	Mobile			
3.12	E-mail			

Aanvraag Subsidie stimulerings duurzame energie en vergunning voor windgebied Borssele Kavel I

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

4 Tender

Het tenderbedrag wordt gebruikt om de aanvragen, die aan alle eisen voldoen, te rangschikken. 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 € 0,124000 per kWh bedragen. (Regeling windenergie op zee 2015, art. 7)

4.1 Tenderbedrag € /kWh 0,

5 Locatiegegevens productie-installatie

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

Gebruik de verplichte bijlage 6 voor de posities van de windturbines.

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

6 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)

6.1 Wat is het totale nominale vermogen waarvoor u subsidie aanvraagt? , MW

6.2 Hoeveel verschillende typen windturbines wilt u plaatsen?

Vul per windturbine type de gevraagde gegevens in. Let op, de som van de nominale vermogens van de verschillende windturbines types moet gelijk zijn aan het vermogen genoemd onder 6.1.

Type 1

6.3 Merk en type

6.4 Nominale vermogen per windturbine , MW

6.5 Aantal windturbines

6.6 Is dit type gecertificeerd voor windenergie op zee? ☐ Ja
☐ Nee, maak in bijlage 11 aannemelijk dat u tijdig zult voldoen aan artikel 6.16g van het Waterbesluit.

Type 2

6.7 Merk en type

6.8 Nominale vermogen per windturbine , MW

6.9 Aantal windturbines

6.10 Is dit type gecertificeerd voor windenergie op zee? ☐ Ja
☐ Nee, maak in bijlage 11 aannemelijk dat u tijdig zult voldoen aan artikel 6.16g van het Waterbesluit.

Application

**Subsidy for Stimulating Sustainable Energy
Production and permit for Borssele Wind Farm
Zone (BWFZ) Site I**
Netherlands Enterprise Agency

4 Tender

The tender bid price will be used to rank the applications that fulfil all of the requirements. 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. This must be given in € per kWh, in 6 figures after the decimal point. The tender bid price will be a maximum of €0.124000 per kWh. (*Ministerial Order for offshore wind energy 2015, art. 7*)

4.1 Tender bid price € /kWh 0,

5 Location details power generation facility

This application form may be used exclusively to apply for Site 1 of the BWFZ. (*Wind Farm Site Decision 1*).

Use mandatory appendix 6 for the positions of the wind turbines.

Location name	Borssele Wind Farm Zone (BWFZ), site I
Location (site ID)	Borssele Wind Farm Zone (BWFZ), site I
Location of wind turbines	Annex 6 provides the coordinates for each wind turbine.

6 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 article 56, section 2a, General Implementing Regulation article 2, section 2f*). 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)

6.1 What is the total nominal power for which you are applying for a subsidy? , MW

6.2 How many different types of wind turbine would you like to install?

Enter the requested details for each type of wind turbine. NB: the sum of the nominal power for the various wind turbines must be identical to the capacity given under 6.1.

Type 1

6.3 Brand and type	
6.4 Nominal capacity per wind turbine	, MW
6.5 Number of wind turbines	
6.6 Is this type certified for wind energy at sea?	☐ Yes ☐ No, in appendix 11, please indicate that you will fulfil article 6.16g of the Water Decree in good time.

Type 2

6.7 Brand and type	
6.8 Nominal capacity per wind turbine	, MW
6.9 Number of wind turbines	
6.10 Is this type certified for wind energy at sea?	☐ Yes ☐ No, in appendix 11, please indicate that you will fulfil article 6.16g of the Water Decree in good time.

Type 3

6.11	Merk en type		
6.12	Nominaal vermogen per windturbine		MW
6.13	Aantal windturbines		
6.14	Is dit type gecertificeerd voor windenergie op zee?	☐ Ja ☐ Nee, maak in bijlage 11 aannemelijk dat u tijdig zult voldoen aan artikel 6.16g van het Waterbesluit.	
6.15	Installeert u meer dan 3 verschillende typen windturbines?	☐ Ja, gegevens van de andere typen in bijlage 10 invullen en bijvoegen. ☐ Nee	

7 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)*

7.1	Netto P50-waarde voor elektriciteitsproductie van Borssele windgebied Kavel I		MWh/jaar
-----	---	--	----------

8 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)

8.1	Beoogde datum start bouw	
8.2	Beoogde datum ingebruikname	

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 6.1.

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.

8.3	Omvang deel 1		MW
8.4	Beoogde startdatum deel 1	01-	
8.5	Omvang deel 2		MW
8.6	Beoogde startdatum deel 2	01-	
8.7	Omvang deel 3		MW
8.8	Beoogde startdatum deel 3	01-	
8.9	Omvang deel 4		MW
8.10	Beoogde startdatum deel 4	01-	
8.11	Omvang deel 5		MW
8.12	Beoogde startdatum deel 5	01-	

Type 3

6.11	Brand and type	
6.12	Nominal capacity per wind turbine	, MW
6.13	Number of wind turbines	
6.14	Is this type certified for wind energy at sea?	☐ Yes ☐ No, in appendix 11, please indicate that you will fulfil article 6.16g of the Water Decree in good time.
6.15	Are you installing more than 3 different types of wind turbine?	☐ Yes, indicate details of the other types in appendix 10. ☐ No

7 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 Implementating Regulation SDE article 2, section 2e and article 6*)

7.1	Net P50 value for electricity production from the BWFZ Site I	, MWh/year
-----	---	------------

8 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 art 56, section 2d, General implementing regulation article 2, section 1*)

8.1	Planned start date for building	
8.2	Planned start date for operations	
The Minister of Economic Affairs can, upon your request, decide that the subsidy start date differs for up to five parts of the decision to subsidy provision. 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 6.1.		
8.3	Capacity stage 1	MW
8.4	Intended start date stage 1	01-
8.5	Capacity stage 2	MW
8.6	Intended start date stage 2	01-
8.7	Capacity stage 3	MW
8.8	Intended start date stage 3	01-
8.9	Capacity stage 4	MW
8.10	Intended start date stage 4	01-
8.11	Capacity stage 5	MW
8.12	Intended start date stage 5	01-

The subsidy start date may be changed up to 3 times as long as the change request is submitted no later than the date of commissioning of the power generation facility. Furthermore, the subsidy start date may not be later than five years after the date of the decision.

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

9 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 het projectrendement in volgend uit de exploitatieberekening (bijlage 3).	9.1	Projectrendement	%
Vul hier de verwachte hoogte van de investering in zoals gebruikt in de exploitatieberekening (bijlage 3) en genoemd in het financieringsplan (bijlage 5).	9.2	Hoogte investering	€
In het geval u als samenwerkingsverband aanvraagt of wanneer u als dochterbedrijf het eigen vermogen van de moeder wilt laten meetellen, vul hier dan de som in van de eigen vermogens uit alle relevante vastgestelde jaarrekeningen.	9.3	Eigen vermogen	€
Hoe groot is het eigen vermogen uit de jaarrekening(en) (bijlage 4) uitgedrukt als percentage van de hoogte van de investering? (antwoord op 9.3 delen door antwoord op 9.2 maal 100) <i>(Regeling windenergie op zee 2015, art 5, eerste lid, onderdeel a)</i>			
	9.4	Percentage eigen vermogen	%
	9.5	Is dit percentage $\geq 10\%$? ☐ Ja ☐ Nee, u komt niet in aanmerking voor subsidie.	
Welk bedrag uit eigen middelen wilt u en uw eventuele samenwerkpartners of moeders zelf investeren in het project?			
	9.6	Inbreng uit eigen middelen in het project	€
Bereken de inbreng uit eigen middelen als percentage van de investering. (antwoord op 9.6 delen door antwoord op 9.2 maal 100) <i>(Algemene uitvoeringsregeling artikel 2, derde lid, onderdeel c)</i>			
	9.7	Percentage inbreng eigen middelen	%
	9.8	Is dit percentage $< 20\%$? ☐ Ja, voeg de intentieverklaring bij van de financier(s) volgens toelichting bijlage 8. ☐ Nee, geen intentieverklaring nodig.	

Application

**Subsidy for Stimulating Sustainable Energy
Production and permit for Borssele Wind Farm
Zone (BWFZ) Site I**
Netherlands Enterprise Agency

9 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).

Please enter the project profitability according to the operational calculation (appendix 3).

9.1 Project profitability %

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

9.2 Level of investment €

Here, enter your organisation's equity, according to the confirmed annual account(s) in appendix 4.

If you are applying as a collaborative venture, or as a subsidiary and you would like to include the parent company's equity, enter the sum of the equity from the relevant confirmed annual accounts.

9.3 Equity €

What is the level of equity from the annual account(s) (appendix 4), expressed as a percentage of the investment amount? (divide answer to 9.3 by answer to 9.2 and multiply by 100) (*Wind energy at sea regulation 2015, art 5, section 1a*)

9.4 Equity percentage %

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

☐ No, you are not eligible for a subsidy.

What amount of your equity would you and your collaborative partners or parent company like to invest in the project?

9.6 Contribution from own equity to the project €

Calculate the contribution from your equity as a percentage of the investment. (divide answer to 9.6 by answer to 9.2 and multiply by 100) (*Wind energy at sea regulation article 2, section 3c*)

9.7 Percentage contribution own equity %

9.8 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.

10 Voorschriften kavelbesluit I windgebied 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.

- | | |
|---|---|
| <p>10.1 Welke fundering(en) gaat u gebruiken? (<i>Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 12</i>)
Vink aan wat voor uw geplande windpark geldt (meerdere opties zijn mogelijk).</p> | ☐ monopile
☐ tripod
☐ jacket
☐ gravity based
☐ suction bucket

☐ anders; voeg bijlage 12 toe met milieueffecten voor toetsing door de minister van Economische Zaken. |
| <p>10.2 Gebruikt u opofferingsanodes als kathodische bescherming? (<i>Kavelbesluit, voorschrift 2 lid 13</i>) Als dit materiaal meer dan 5% gewicht andere metalen dan aluminium of magnesium bevat, dan komt u niet in aanmerking voor subsidie.</p> | ☐ Ja, van welk materiaal en wat is dan de samenstelling in gewichtspercentages?

☐ Nee. Vul dan hieronder in welke corrosiebescherming u dan toepast? |

11 Checklist bijlagen

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.

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

- | | |
|------------------------------------|--|
| ☐ Bijlage 1 | Projectplan
(<i>SDE-besluit artikel 56, tweede lid, onderdeel d, en Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, eerste en tweede lid</i>) |
| ☐ Bijlage 2 | Windrapport
(<i>Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, tweede lid, onderdeel e, en zesde lid</i>) |
| ☐ Bijlage 3 | Exploitatieberekening
(<i>Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, eerste lid, onderdeel b</i>) |
| ☐ Bijlage 4 | Jaarrekening(en)
(<i>Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, zevende lid</i>) |
| ☐ Bijlage 5 | Financieringsplan
(<i>Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, derde lid, onderdeel a</i>) |
| ☐ Bijlage 6 | Tabel met windturbinegegevens en -locaties
(<i>Kavelbesluit, voorschrift 2 lid: 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 en 10</i>) |
| ☐ Bijlage 7 | Tabel met kabeltracé-gegevens
(<i>Kavelbesluit, voorschrift 2; lid 2 en 11 uit het kavelbesluit</i>) |

10 Regulations Wind Farm Site Decision Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site I

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 regulations for the Wind Farm Site Decision and is 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 whereby details are not requested in the application will not be checked as part of the application process but will apply once the permit has been issued.

- 10.1 What foundation(s) will you use? (*Wind Farm Site Decision, regulation 2, section 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 for checking by Ministry of Economic Affairs.

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

☐ Yes. Please specify which materials and what the composition is in weight percentages?

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

11 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 subsidy. Read the notes for the appendices that are added to the end of this document carefully.

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

- | | |
|-------------------------------------|---|
| ☐ Appendix 1 | Project plan
(<i>SDE Decision art 56, section 2d, General Implementating Regulation article 2, sections 1 and 2</i>) |
| ☐ Appendix 2 | Wind report
(<i>General Implementating Regulation, article 2, sections 2e and 6</i>) |
| ☐ Appendix 3 | Operational calculation
(<i>General Implementating Regulation, article 2, section 1b</i>) |
| ☐ Appendix 4 | Annual account(s)
(<i>General Implementating Regulation, article 2, section 7</i>) |
| ☐ Appendix 5 | Financing plan
(<i>General Implementating Regulation, article 2, section 3a</i>) |
| ☐ Appendix 6 | Table of wind turbine details and locations
(<i>Wind Farm Site Decision, regulation 2, sections: 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 and 10</i>) |
| ☐ Appendix 7 | Table of cabling plan details
(<i>Wind Farm Site Decision, regulation 2; sections 2 and 11</i>) |

Aanvraag Subsidie stimulerings duurzame energie en vergunning voor windgebied Borssele Kavel I

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

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

- | | |
|-------------------------------------|--|
| ☐ Bijlage 8 | Heeft u vraag 9.8 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 | Heeft u in hoofdstuk 6 aangegeven meer dan drie verschillende typen turbines te gaan installeren? Dan is bijlage 10 verplicht voor u.
Omschrijving productie-installatie als meer dan drie typen windturbines worden toegepast.
(SDE-besluit, art 56, tweede lid, onderdeel a, Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, onderdeel f) |
| ☐ Bijlage 11 | Heeft u in hoofdstuk 6 en/of bijlage 10 aangegeven niet gecertificeerde turbines voor windenergie op zee te gaan installeren? Dan is bijlage 11 verplicht voor u.
Certificeringsplan voor in de aanvraag genoemde niet gecertificeerde turbines
(Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2, tweede lid, onderdeel f en Waterbesluit, artikel 6.16g) |
| ☐ Bijlage 12 | Heeft u onder vraag 10.1 aangegeven een ander soort fundering te gaan toepassen? Dan is bijlage 12 verplicht voor u.
Milieueffecten fundatie
(Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 12) |

12 Verklaring en ondertekening

Let op: dit formulier en de verplichte bijlagen dienen op papier aangeleverd te worden in een gesloten envelop.

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.

12.1	Naam ondertekenaar
12.2	Functie
12.3	Datum
12.4	Handtekening

Application

**Subsidy for Stimulating Sustainable Energy
Production and permit for Borssele Wind Farm
Zone (BWFZ) Site I**
Netherlands Enterprise Agency

Appendices 8, 9, 10, 11 and 12 may be mandatory appendices. Check whether these apply to your application.

☐ Appendix 8	Did you answer 'yes' to question 9.8? Then appendix 8 is mandatory. Letter of intent from financier (General Implementating Regulation, article 2, section 3c)
☐ Appendix 9	In question 1.6, 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 Implementating Regulation, article 2, section 5)
☐ Appendix 10	In Chapter 6, did you indicate that you will install more than three types of wind turbine? Then appendix 10 is mandatory. Description of power generation facility if more than three types of wind turbines are to be used. (SDE Decision art 56, section 2a, General Implementating Regulation article 2, section f)
☐ Appendix 11	In Chapter 6, and/or appendix 10, did you indicate that you would be installing non-certified turbines for wind energy at sea? Then appendix 11 is mandatory. Certification plan for non-certified turbines detailed in the application (General Implementating Regulation, article 2, section 2f and Water Decree, article 6.16g)
☐ Appendix 12	Under question 10.1, 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, section 12)

12 Statement and signature

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

12.1 Name of signatory

12.2 Position

12.3 Date

12.4 Signature

NOTIFICATION

This is an unofficial translation of the concept application form for the SDE+ subsidy and permit tender: offshore wind energy 2015. The concept application form confers no rights and is provided for convenience purposes only



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Toelichting Bijlagen

Aanvraagformulier Subsidie stimulerings duurzame
energie en vergunning voor windgebied Borssele
Kavel I
(Regeling windenergie op zee 2015)

Bijlagen 1 t/m 7 zijn **een verplicht** onderdeel van de aanvraag.

Bijlagen 8 t/m 12 zijn verplicht, indien van toepassing.

De bijlagen moeten **voldoen aan een aantal eisen**. Per bijlage worden deze eisen hieronder toegelicht.

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, 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.

De gegevens van de windturbines worden opgevraagd in vraag 5 t/m 7 van het aanvraagformulier. Let op dat deze gegevens gelijk zijn aan de gegevens uit het windrapport.

Bij de berekening van de P50-waarde van het betreffende windpark dient u alleen rekening te houden met het zog-effect van het windpark zelf en van de omringende Belgische windparken die al in gebruik zijn genomen voor 1 juli 2015. Dit zijn de volgende windparken:

- Belwind 1
- Belwind pilot
- Northwind
- C-Power 1.
- C-Power 2.
- C-Power 3.

De relevante gegevens van de Belgische windparken die u nodig hebt om de invloed hiervan op de netto P50-waarde van het windpark voor windgebied Borssele kavel I te bepalen, kunt u vinden op de website bij de formulieren voor deze aanvraag.

In het kavelbesluit worden ook restricties genoemd i.v.m. vogeltrek, vleermuizen en reparatiewerkzaamheden aan nabijgelegen kabels. Aangezien als gevolg hiervan het stilstandsverlies dermate klein is, hoeven aanvragers bij het opstellen van het windrapport hier geen rekening mee te houden.



Netherlands Enterprise Agency

Notes Appendices

Application form for Subsidy for Stimulating Sustainable Energy Production and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site I (Ministerial Order for offshore wind energy 2015)

Appendices 1 to 7 are a **mandatory** component of all applications.

Appendices 8 to 12 are mandatory for some, where applicable.

The appendices must **meet a number of requirements**. These requirements are set out per appendix, below.

Appendix 1 Notes: Project plan

According to *article 56, section 2d, of the SDE Decision*, you must deliver a plan for the use and operation of the power generation facility. The requirements this plan must fulfil are elaborated in the *General implementation regulation, article 2, sections 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 is submitted as appendix 1. It 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 will they 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 subsidy. Also set out other relevant milestones, beginning with your intention to build a wind farm up to and including its operation.
- **Operational plan:** Provide details about when operations are planned to start, who will operate the installation, and maintenance arrangements (including parties involved). Please specify how many years would you 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 engage for decommissioning works.

Appendix 2 Notes: Wind report

General Implementation Regulation, article 2, sections 2e and 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 yield calculations - these should use well-established calculation models, environmental models, wind models and wind charts. The wind report must contain:

- 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)
- local wind details for the wind farm
- a calculation of the P50 value for electricity production on an annual basis for the wind farm.

The details of the wind farm will be requested in questions 5 to 7 of 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 relevant wind farm, you must take into account the 'wake' created by the wind farm itself and nearby Belgian wind farms already operational by 1 July 2015. These are as follows:

- Belwind 1
- Belwind pilot Haliade
- Northwind
- C-Power 1
- C-Power 2
- C-Power 3

Information about the Belgian wind farms needed to determine their impact on the net P50 value for the wind farm in the Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) can be found on the website with the forms for this application.

The Wind Farm Site Decision also sets out restrictions with respect to bird migration, bats and repairs to nearby cables. Given the fact that the subsequent standstill loss is relatively small, applicants do not need to take these into account when setting out the wind report.

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 subsidie looptijd.

RVO.nl toetst of de exploitatieberekening aannemelijk is. 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 de aannemelijkheid 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 implementation regulation, article 2, section 1b

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 subsidy period.

RVO.nl will check to ensure the operational calculation is plausible. An implausible operational calculation is a ground for rejecting your application on the basis of article 59, section 1c of the *SDE Decision*. In order to check plausibility, it is important the investment costs and the costs and income 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 DSCR (Debt Service Coverage Ratio). 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.

A standard, international, frequently-used list for investment costs is recommended by RVO.nl:

- *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 (include all financing costs)*
- *Legal*
- *Project development*
- *Insurance*

Provide a separate, brief explanation per investment category.

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

Aan de batenkant specificeert u gedurende de hele subsidie looptijd:

1. Hoeveel MWh u elk jaar produceert. De som van de subsidieabele 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 2015* 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 subsidie looptijd 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 subsidie looptijd.

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 subsidie looptijd 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 wordt u verzocht ook de DSCR (Debt Service Coverage Ratio) en het Rendement op Eigen Vermogen (REV) te berekenen.

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.

Volgens de Regeling windenergie op zee 2015, artikel 5, eerste lid, onderdeel a moet de aanvrager een eigen vermogen hebben dat groter is dan of gelijk is aan 10% van de totale investeringskosten.

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.

Dit betekent dat wanneer u de aanvraag in 2016 indient de jaarrekening betrekking moet hebben op het jaar 2013 of een recenter jaar. Wanneer het eigen vermogen van de moeder en/of partners uit een samenwerkingsverband mee gerekend moet worden, moet ook van de betreffende moeder en/of partners de recentste jaarrekeningen jonger dan 3 jaar meegestuurd worden.

Wanneer vlak voor de indiening van de SDE- en vergunningaanvraag een vastgestelde jaarrekening over het jaar 2015 beschikbaar komt, kan worden volstaan met het toesturen van een vastgestelde jaarrekening over het jaar 2014.

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 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 2015*, 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 subsidy 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
7. Insurances
8. Reserve parts
9. Removal
10. Costs 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 subsidy period.

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

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

N is the subsidy 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 corporation 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, you are also asked to calculate 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 their 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: Annual account(s)

General Implementation Regulation SDE, article 2, section 7

According to the Ministerial Order for offshore wind energy 2015, article 5, section 1a, the applicant must have equity greater than or equal to 10% of the total investment costs.

An insight into equity is given via the provision of the applicant's most recent annual account and, if relevant, that of the parent company(ies) and/or participants in the collaborative venture. The year to which the annual account relates is no more than three years prior to the year in which the subsidy application will be received.

This means that if you are submitting the application in 2016, the annual account must relate to the year 2013 or later. If the equity of the parent company and/or partners from the collaborative venture must be included, the relevant, recent annual accounts (no older than 3 years) for the parent and/or partners must also be provided.

If, just before the submission of the SDE and permit application, a consolidated annual account for the year 2015 becomes available, a consolidated annual account for the year 2014 may be provided.

General Implementation Regulation, article 2, section 3a
Components.

If the applicant is financing less than 20% of the investment amount themselves, you must provide a letter of intent from financiers for 20% of the remaining amount. Please use appendix 8 for this purpose.

You must provide a table where each row contains the details below 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 sections: 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 and 10 from the BWfZ Wind Farm Site Decision I*. You will set the position of the centre of the wind turbine. For this purpose, please use the European Terrestrial Reference System 1989 (ETRS89), or UTM projection Local European Date (ETRS89) Central Meridian 3° E (Zone 31).

a) brand

b) Type

c) Axis-height meter MSL [][][][][][] m

d) Rotor diameter (m) [][][][][][] m

e) Nominal power (MW) [][][][][][] MW

f) N(ETRS89) [][][][][][][][] degrees or
UTM Northern (ETRS89, zone 31) [][][][][][][][]

g) N(ETRS89) [][][][][][][][] degrees or
UTM Eastern (ETRS89, zone 31)

In addition to providing the table on paper, RVO.nl asks you to supply this digitally on a USB stick (in Excel, or a File Geodatabase 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.

For each cable, you will provide a table that sets out its cable corridor. The location of the connections to the Borssele Alpha platform must be entirely located in the area that is set out in *regulation 2, section 2 of the BWfZ Wind Farm Site Decision I*. Furthermore, the cable corridor plan will be used to verify whether the plan fulfils *regulation 2, section 11 of the BWfZ Wind Farm Site Decision I*, which states that cables from the wind turbines must be connected to the Borssele Alpha 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 degrees N and E or in UTM Northern and Eastern. You must also provide coordinates with the following accuracy:

- In addition to the table on paper, RVO.nl asks you to supply this digitally on a USB stick (in Excel, or a File Geodatabase 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.

If the applicant is unable to demonstrate that they will finance 20% of the total investment costs themselves (as in the operational calculation - appendix 3), letter(s) of intent must be provided from financiers. These must show that combined, the part financed by the applicant together with the amounts set out in the letter(s) of intent, equal at least 20% of the total investment amount. The financier must state that it intends to finance the project.

Het moet duidelijk zijn dat de intentieverklaring van de financier ook daadwerkelijk slaat op het betreffende project met het in de aanvraag genoemde tenderbedrag. Daarom moeten de volgende kenmerken van het windpark minimaal terugkomen in de intentieverklaring:

- Omvang financiering waar de financier voor intekent (€)
- tenderbedrag (€/MWh)
- Netto P50-waarde (MWh/jaar)
- Windparkomvang (MW)
- Aantal windturbines
- Investeringskosten (€)
- Welke kavel, Borssele windgebied kavel I of II 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 drie typen windturbines worden toegepast.

Wanneer uw productie-installatie uit meer dan 3 verschillende typen windturbines bestaat, omschrijft u alle windturbines vanaf windturbine type 4 in deze bijlage (windturbine type 1 t/m 3 heeft u al omschreven in het aanvraagformulier bij vraag 6). Geef per windturbine de onderstaande gegevens op. Deze dienen gelijk te zijn aan de gegevens in de bijlagen 3 en 6.

Merk en type ☐
Nominale 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. 6.16g van het Waterbesluit in bijlage 11.

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

Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2 tweede lid, onderdeel f en Waterbesluit art. 6.16g)

De windturbines dienen gecertificeerd te zijn voor wind op zee, door een geaccrediteerd instituut die de relevante elementen zal toetsen aan gangbare internationale normen. Indien u kiest voor ten tijde van de aanvraag niet gecertificeerde windturbine types, voegt u voor alle nog te certificeren windturbine types deze bijlage toe, waarin u aannemelijk maakt hoe u tijdig aan art. 6.16g uit het Waterbesluit zal voldoen.

De toelichting bij art. 6.16g uit het Waterbesluit zegt:

Een windturbine moet zodanig zijn ontworpen en gebouwd dat de tijdens het gebruik optredende krachten en spanningen zonder bezwaar in de constructie van de installatie kunnen worden opgenomen, met inachtneming van de ter plekke voorkomende krachten van de natuurelementen.

De technische integriteit van het windpark moet door een onafhankelijke deskundige worden beoordeeld. De exploitant moet een verklaring van de deskundige overleggen aan de Minister. De verklaring van de deskundige zal zijn gegrond op onderzoek gedurende de ontwerpfase. In de ontwerpfase worden de veiligheid kritische elementen bepaald zoals de lengte van de heipalen alsmede de dikte en de kwaliteit van het gebruikte staal, het locatie specifiek detailontwerp van de windturbinetorens. De verklaring van de onafhankelijke deskundige geeft aan of de windturbines en andere installaties gebouwd zijn volgens de eerder bepaalde ontwerpcriteria. De onafhankelijke deskundige zal de relevante elementen toetsen aan gangbare internationale normen, bijvoorbeeld EN 61400-3, en andere, in de regel intern opgestelde, kwaliteitscriteria. Er wordt op gewezen dat de verklaring van de onafhankelijke deskundige voor de Minister geen bindend karakter heeft. De Minister beoordeelt de ingediende stukken; daarbij kan de conclusie van de Minister afwijken van het oordeel van de deskundige. Dit kan gebeuren op inhoudelijke gronden, maar ook door twijfel of er de facto sprake is van onafhankelijkheid en deskundigheid van degene die de verklaring heeft opgesteld. Over de vraag of sprake is van onafhankelijkheid van de aan te trekken deskundige zal de exploitant zich in eerste instantie zelf dienen te buigen. Het spreekt voor zich dat de bedoelde deskundige zich niet in een afhankelijke relatie mag bevinden met betrekking tot de exploitant teneinde elke schijn van vooringenomenheid of bevoordeling te vermijden.

It must be clear that the letter of intent from the financier also genuinely 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 costs (€)
- Which site, Borssele Wind Farm Zone I or II or both
- Name, address and registered office of financier
- Name, address and registered office of applicant
- Signature of financier

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

According to *SDE Decision, article 56, section 2f* you can apply as part of a collaborative venture. In this case, you must provide a summary of the participants in the collaborative venture. The *General implementation regulation article 2, section 5* sets out further requirements for wind energy at sea, with respect to this summary. The following details for each partner must be provided in this summary:

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

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 have a share. The most important element of this is 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. The process of subsequent name changes and any transfer of the SDE+ grant and permit is also made much easier.

Appendix 10 Notes: Description of power generation facility if more than three types of wind turbine are to be used.

If your power generation facility encompasses more than three different types of wind turbine, within this appendix you must describe all wind turbines starting from the fourth type (wind turbine types 1-3 are already covered in the application form under question 6). Provide the following details for each wind turbine. These details must match the details in appendix 3 and 6.

Brand and type ☐
 Nominal capacity ☐ [] [] MW
 Number of wind turbines ☐
 Is this type certified for wind energy at sea?
☐ Yes
☐ No

If the answer is 'no': please confirm how you will fulfil art. 6.16g of the Water Decree in good time in appendix 11.

Appendix 11 Notes: Certification plan for non-certified turbines detailed in the application

General implementation regulation, article 2, section 2f and Water Decree, article 6.16g.

The wind turbines must be certified for use at sea, by an accredited institute that will test the relevant elements according to accepted, international standards. If you select types of wind turbine that have not been certified at the time of application, you must provide this appendix for all of the as yet uncertified wind turbines, indicating how you will fulfil art. 6.16g of the Water Decree in good time.

The notes for article 6.16g of the Water Decree state:
A wind turbine must be designed and built such that during its use the forces and tensions that are created can be accommodated within the installation's construction without difficulty, taking the forces of the natural elements at the location into account.

The technical integrity of the wind farm must be assessed by an independent expert. The operator must provide a statement from the expert to the Minister. The expert's statement will be backed up by research conducted during the design phase. During the design phase, the safety-critical elements will be determined, e.g. the length of the piles, the thickness and quality of the steel, and the location-specific detailed design of the wind turbine towers. The statement from the independent expert will indicate whether the wind turbines and other installations are built according to the previously determined design criteria. The independent expert will check the relevant elements to accepted international standards, e.g. EN61400-3 and other quality criteria that are generally drawn up internally.

It should be noted that this statement from the independent expert for the Minister is not of a binding nature. The Minister will then assess the submitted documents; the Minister's conclusions could thus deviate from that of the expert. This could be for content-based reasons but also as a result of doubts as to the independence and level of expertise of the expert that drafted the statement. The issue of expert's independence must be assured, in the first instance, by the operator. It goes without saying that the intended expert must not be in a dependent relationship with reference to the operator, in order to avoid any semblance of bias or favouritism.

Daarnaast zal de deskundige moeten kunnen aantonen dat hij beschikt over een in de praktijk beproefd stelsel van normen die worden toegepast en onderdeel zijn van een kwaliteitssysteem. De onafhankelijke deskundige zal in de regel een internationaal opererend classificatiebureau zijn. Diverse classificatiebureaus hebben reeds eigen kwaliteitscriteria opgesteld voor het beoordelen van de technische integriteit van windturbines.

Bijlage 12 Toelichting: Milieueffecten fundatie

Als u in het aanvraagformulier bij vraag 10.1 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.

The experts must also be able to demonstrate that they have a tried-and-tested system of norms that will be applied to and that are part of the quality assurance system. The independent expert will generally be an international classification agency. Various classification agencies have already drawn up quality criteria for assessing the technical integrity of wind turbines.

Appendix 12 Notes: Environmental impact foundation

If you indicated, in the application form under question 10.1, that you have selected a type of foundation that is not detailed in *regulation 2 section 2 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 that are set out 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.

This is an unofficial translation of the concept application form for the SDE+ subsidy and permit tender: offshore wind energy 2015. The concept application form confers no rights and is provided for convenience purposes only.

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 2 summarises the characteristics of these wind farms.

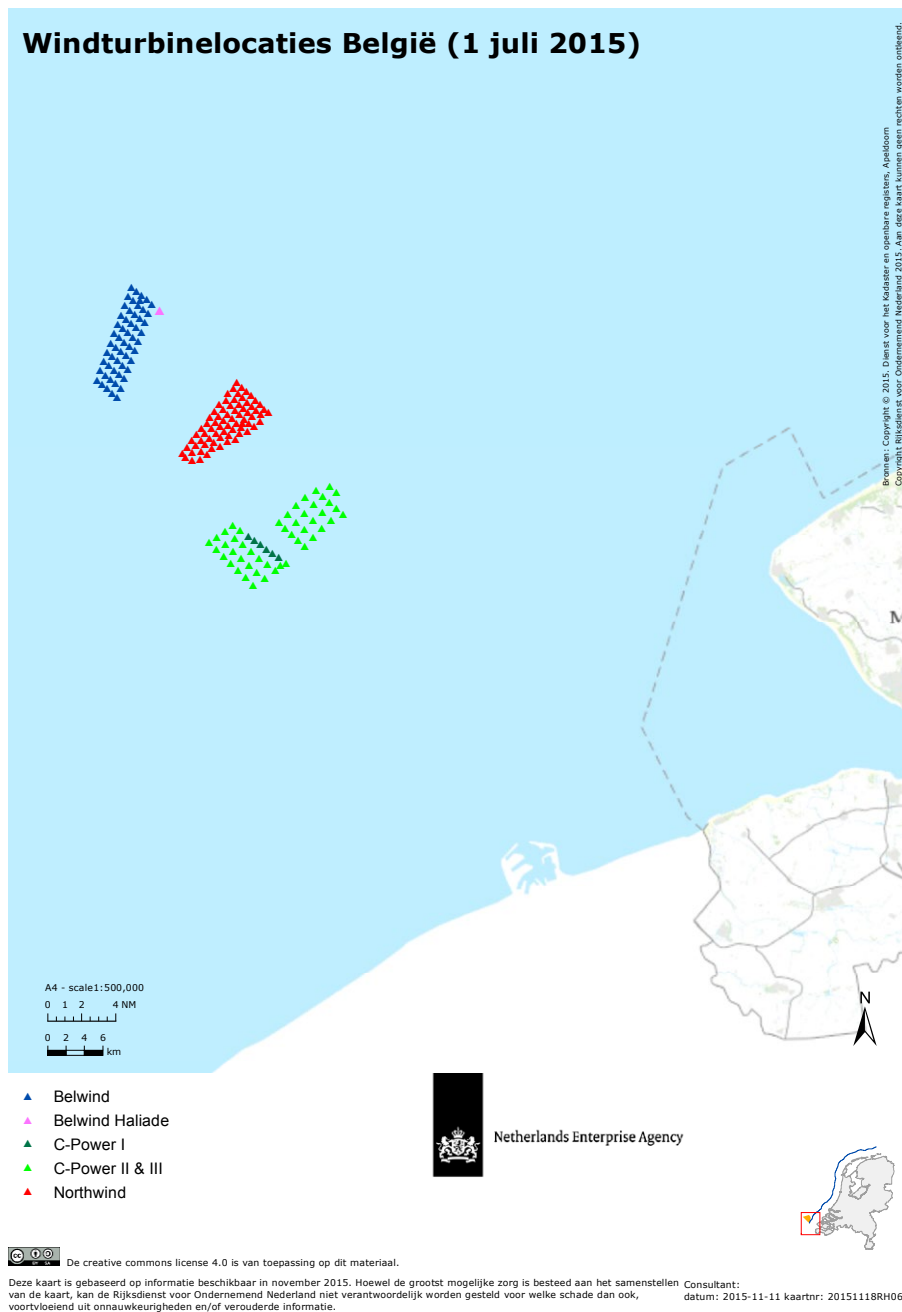


Table 13. Coordinates of fully commissioned Belgian Wind Farms (1st July 2015)

Belgische windparken gereed (1 juli 2015)

Ter beschikking gesteld door RVO.nl voor:
indienen subsidie en vergoeding aanvraag SDE+ categorie windenergie op zee

Gebied	WTG	Area	Latitude			Longitude			Hub-height/rotor diameter (r)	Turbine Type	Individual turbine rating (l)	No. of turbines	Total capacity (MW)	Gebied	WTG	Area	Latitude			Longitude			Hub-height/rotor diameter (r)	Turbine Type	Individual turbine rating (l)	No. of turbines	Total capacity (MW)
			N	D	E	D	E	T									N	D	E	D	E	T					
C-Power I	A1	A	51.52087		2,92812				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E01		51.68664		2,82556				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	A2	A	51.52517		2,92095				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E02		51.68095		2,82215				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	A3	A	51.52950		2,91376				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E03		51.67526		2,81875				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	A4	A	51.53381		2,90659				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E04		51.66958		2,81535				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	A5	A	51.53811		2,89939				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E05		51.66389		2,81195				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	A6	A	51.54241		2,89220				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E06		51.65820		2,80855				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	A7	A	51.54672		2,88503				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E07		51.65252		2,80517				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	B1	A	51.52473		2,93966				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E08		51.64682		2,80175				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	B2	A	51.52895		2,93193				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E09		51.64114		2,79836				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	B3	A	51.53317		2,92418				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	E10		51.63544		2,79498				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	B4	A	51.53739		2,91644				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	F01		51.62923		2,82095				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	B5	A	51.54160		2,90870				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	F02		51.62492		2,82396				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	B6	A	51.54581		2,90094				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	F03		51.61973		2,81896				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	B7	A	51.55021		2,89263				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	F04		51.70012		2,81395				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	C1	A	51.52965		2,95030				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	F05		51.70270		2,80896				76/90	V90	3	55	165
C-Power II	C2	A	51.53357		2,94232				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	CHV5		51.69469		2,81727								
C-Power II	C3	A	51.53749		2,93432				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Belwind	Pilot		51.688312		2,836444				100/150	Hallade	6	1	6
C-Power II	C4	A	51.54143		2,92632				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	A01		51.61969		2,92373				84/112	V112	3	72	216
C-Power II	C5	A	51.54524		2,91832				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	A02		51.62352		2,92744				84/112	V112	3	72	216
C-Power II	C6	A	51.54927		2,91032				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	A03		51.62735		2,93116				84/112	V112	3	72	216
C-Power II	C7	A	51.55386		2,90065				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	A04		51.63111		2,93478				84/112	V112	3	72	216
C-Power II	D0	A	51.53428		2,92046				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	A05		51.62847		2,93916				84/112	V112	3	72	216
C-Power I	D1	A	51.53757		2,95301				94/126	Servion SM	5	6	30	Northwind	A06		51.62590		2,94344				84/112	V112	3	72	216
C-Power I	D2	A	51.54017		2,94714				94/126	Servion SM	5	6	30	Northwind	A07		51.62471		2,93556				84/112	V112	3	72	216
C-Power I	D3	A	51.54277		2,94127				94/126	Servion SM	5	6	30	Northwind	A08		51.62094		2,93493				84/112	V112	3	72	216
C-Power I	D4	A	51.54528		2,93239				94/126	Servion SM	5	6	30	Northwind	A09		51.61750		2,92909				84/112	V112	3	72	216
C-Power I	D5	A	51.54798		2,92952				94/126	Servion SM	5	6	30	Northwind	B01		51.62233		2,91934				84/112	V112	3	72	216
C-Power I	D6	A	51.55059		2,92365				94/126	Servion SM	5	6	30	Northwind	B02		51.62616		2,92304				84/112	V112	3	72	216
C-Power II	D7	A	51.55408		2,91561				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	B03		51.62999		2,92676				84/112	V112	3	72	216
C-Power II	D8	A	51.55717		2,90832				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	B04		51.63375		2,92038				84/112	V112	3	72	216
C-Power	OTS	A	51.53286		2,95490									Northwind	B05		51.63639		2,92598				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	E1	B	51.54482		2,97848				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	B06		51.63263		2,92237				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	E2	B	51.54832		2,97124				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	B07		51.62880		2,91866				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	E3	B	51.55184		2,96603				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C01		51.62497		2,91494				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	E4	B	51.55536		2,95980				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C02		51.63144		2,91426				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	E5	B	51.55888		2,95356				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C03		51.63528		2,91798				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	F1	B	51.55016		2,96865				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C04		51.63903		2,92159				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	F2	B	51.55480		2,97863				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C05		51.64167		2,91720				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	F3	B	51.55944		2,97040				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C06		51.63792		2,91359				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	F4	B	51.56408		2,96217				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C07		51.63408		2,90987				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	G1	B	51.55511		2,99528				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C08		51.63765		2,90335				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	G2	B	51.56020		2,98693				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C09		51.64101		2,90920				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	G3	B	51.56491		2,97854				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	C10		51.64477		2,91205				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	G4	B	51.56961		2,97018				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D01		51.62761		2,91055				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	H1	B	51.56041		3,00448				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D02		51.63026		2,90615				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	H2	B	51.56513		2,99605				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D03		51.63381		2,90189				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	H3	B	51.56985		2,98761				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D04		51.63090		2,89510				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	H4	B	51.57438		2,97919				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D05		51.62720		2,89559				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	I1	B	51.56393		3,01616				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D06		51.62346		2,88604				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	I2	B	51.56755		3,00967				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D07		51.61963		2,88315				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	I3	B	51.57119		3,00318				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D08		51.61642		2,87740				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	I4	B	51.57480		2,99699				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	D09		51.61264		2,87272				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	I5	B	51.57842		2,99021				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	E01		51.62523		2,90304				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	J1	B	51.57734		3,01000				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	E02		51.62787		2,89864				84/112	V112	3	72	216
C-Power III	J2	B	51.58096		3,00351				95/126	Servion 6.2 M	6.15	24	147,6	Northwind	E03		51.62413		2,89414				84/112	V112			

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.

Translation of part III of the ‘Kavelbesluit Borssele wind park I’ (Wind Farm Site Decision BWFS I)

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;
- *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 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;
- *tip highest level*: the 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 geplaatst binnen de contour met de volgende coördinaten:

	Geografische coördinaten			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Locatie	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Kavel I	P_5	51,758650	3,110880	507652,8	5734201,1
Kavel I	P_6	51,694840	3,129388	508942,8	5727106,6
Kavel I	P_7	51,693920	3,129118	508924,4	5727004,4
Kavel I	P_8	51,739550	2,972631	498110,2	5732071,4
Kavel I	P_9	51,796990	3,044267	503052,7	5738460,0
Kavel I	P_10	51,800740	3,063428	504373,7	5738878,4

Regulation 2 Wind farm and bandwidth

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

	Geographic coordinates			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Location	Point	Degrees N	Degrees E	Easterly	Northerly
BWFS I	P_5	51.758650	3.110880	507652.8	5734201.1
BWFS I	P_6	51.694840	3.129388	508942.8	5727106.6
BWFS I	P_7	51.693920	3.129118	508924.4	5727004.4
BWFS I	P_8	51.739550	2.972631	498110.2	5732071.4
BWFS I	P_9	51.796990	3.044267	503052.7	5738460.0
BWFS I	P_10	51.800740	3.063428	504373.7	5738878.4

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

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

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

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

	Geografische coördinaten			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Locatie	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Tracé	P_1	51,715850	3,053939	503726,3	5729436,4
Tracé	T_1	51,699920	3,056708	503919,0	5727665,3
Tracé	T_10	51,700680	3,057555	503977,5	5727748,8
Tracé	T_18	51,701960	3,049751	503438,1	5727891,2
Tracé	T_9	51,707660	3,082046	505669,1	5728527,4

	Geographic coordinates			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Location	Point	Degrees N	Degrees E	Easterly	Northerly
Route	P_1	51.715850	3.053939	503726.3	5729436.4
Route	T_1	51.699920	3.056708	503919.0	5727665.3
Route	T_10	51.700680	3.057555	503977.5	5727748.8
Route	T_18	51.701960	3.049751	503438.1	5727891.2
Route	T_9	51.707660	3.082046	505669.1	5728527.4

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. Verder worden er geen windturbines geplaatst in de onderhoudzones van de pijpleiding Zeepipe en de SeaMeWe kabel. Deze zones worden begrensd door de punten in onderstaande tabel en die ook zijn weergegeven op de kaart in de bijlage bij deze voorschriften.

	Geografische coördinaten			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Locatie	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Kavel I	P_1	51,715850	3,053939	503726,3	5729436,4
Kavel I	P_2	51,755290	3,065988	504554,7	5733823,5
Kavel I	P_3	51,757750	3,084365	505822,9	5734098,7
Kavel I	P_4	51,768550	3,099732	506881,9	5735300,8
Kavel I	P_11	51,799590	3,064726	504463,3	5738750,6
Kavel I	P_12	51,762930	3,053490	503691,5	5734672,8
Kavel I	P_13	51,761170	3,039591	502732,4	5734476,1
Kavel I	P_14	51,760410	3,036854	502543,5	5734391,2
Kavel I	P_15	51,759380	3,034976	502414,0	5734276,6
Kavel I	P_16	51,731280	3,001223	500084,5	5731151,3
Kavel I	P_17	51,764760	3,068779	504746,4	5734877,4
Kavel I	P_18	51,789330	3,076306	505263,0	5737609,9
Kavel I	P_19	51,775990	3,091341	506301,9	5736128,1
Kavel I	P_20	51,765820	3,076865	505304,3	5734995,0
Kavel I	P_21	51,727360	3,014521	501002,9	5730715,5
Kavel I	P_22	51,752700	3,044923	503101,0	5733534,1
Kavel I	P_23	51,753460	3,050585	503491,7	5733618,6
Kavel I	P_24	51,719910	3,040394	502790,4	5729887,6

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

Location	Geographic coordinates			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Location	Point	Degrees N	Degrees E	Easterly	Northerly
BWFS I	P_1	51.715850	3.053939	503726.3	5729436.4
BWFS I	P_2	51.755290	3.065988	504554.7	5733823.5
BWFS I	P_3	51.757750	3.084365	505822.9	5734098.7
BWFS I	P_4	51.768550	3.099732	506881.9	5735300.8
BWFS I	P_11	51.799590	3.064726	504463.3	5738750.6
BWFS I	P_12	51.762930	3.053490	503691.5	5734672.8
BWFS I	P_13	51.761170	3.039591	502732.4	5734476.1
BWFS I	P_14	51.760410	3.036854	502543.5	5734391.2
BWFS I	P_15	51.759380	3.034976	502414.0	5734276.6
BWFS I	P_16	51.731280	3.001223	500084.5	5731151.3
BWFS I	P_17	51.764760	3.068779	504746.4	5734877.4
BWFS I	P_18	51.789330	3.076306	505263.0	5737609.9
BWFS I	P_19	51.775990	3.091341	506301.9	5736128.1
BWFS I	P_20	51.765820	3.076865	505304.3	5734995.0
BWFS I	P_21	51.727360	3.014521	501002.9	5730715.5
BWFS I	P_22	51.752700	3.044923	503101.0	5733534.1
BWFS I	P_23	51.753460	3.050585	503491.7	5733618.6
BWFS I	P_24	51.719910	3.040394	502790.4	5729887.6

4. De rotorbladen van de windturbines blijven volledig binnen de in lid 1 genoemde contour en buiten de in lid 3 genoemde onderhoudszones.
5. Het maximale aantal op te richten windturbines is 95.
6. Het maximale totale rotoroppervlak is 1.461.542 m².
7. In het windpark worden uitsluitend turbines met, per turbine, een vermogen tussen 4 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 Alpha;
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 genomen¹. 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 of the maintenance zone cited in paragraph 3.
5. The maximum number of wind turbines to be installed is 95.
6. The maximum total swept area permitted is 1,461,542 m².
7. Only wind turbines of 4 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 Alpha 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, 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 hereby². 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.

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

2) 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 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.

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 type afschrikmiddel gebruikt zal worden, waarbij hij ingaat op de effectiviteit van het gekozen type;
 - 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;

	Geluidsnorm (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 meter van de geluidsbron)		
	periode		
Aantal op te richten windturbine	Januari tot en met mei	Juni tot en met augustus	September tot en met december
77 - 95	159	165	166
64 - 76	160	166	167
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

	Sound level (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 metres of the source of the sound)		
	period		
Number of wind turbines to be erected	January to May	June to August	September to December
77 - 95	159	165	166
64 - 76	160	166	167
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 mPa²s 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 mPa²s 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 aanvarings-slachtoffers 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) (verkennend 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:
 - a. kunnen de werkzaamheden ongewijzigd doorgang vinden;
 - b. is er een vervolgonderzoek nodig;
 - c. worden er fysieke maatregelen getroffen ter bescherming van archeologische vindplaatsen;
 - d. worden vindplaatsen uitgesloten van ingrepen met inachtneming van een bufferzone;
 - e. 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:
 - a. the work can proceed without changes;
 - b. a follow-up study is required;
 - c. physical measures must be taken to protect archaeological sites;
 - d. sites are to be excluded from interference taking into account a buffer zone;
 - e. the work must be supervised archaeologically.

5) The aim of this programme is set out in appendix 1 of this Decision.

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

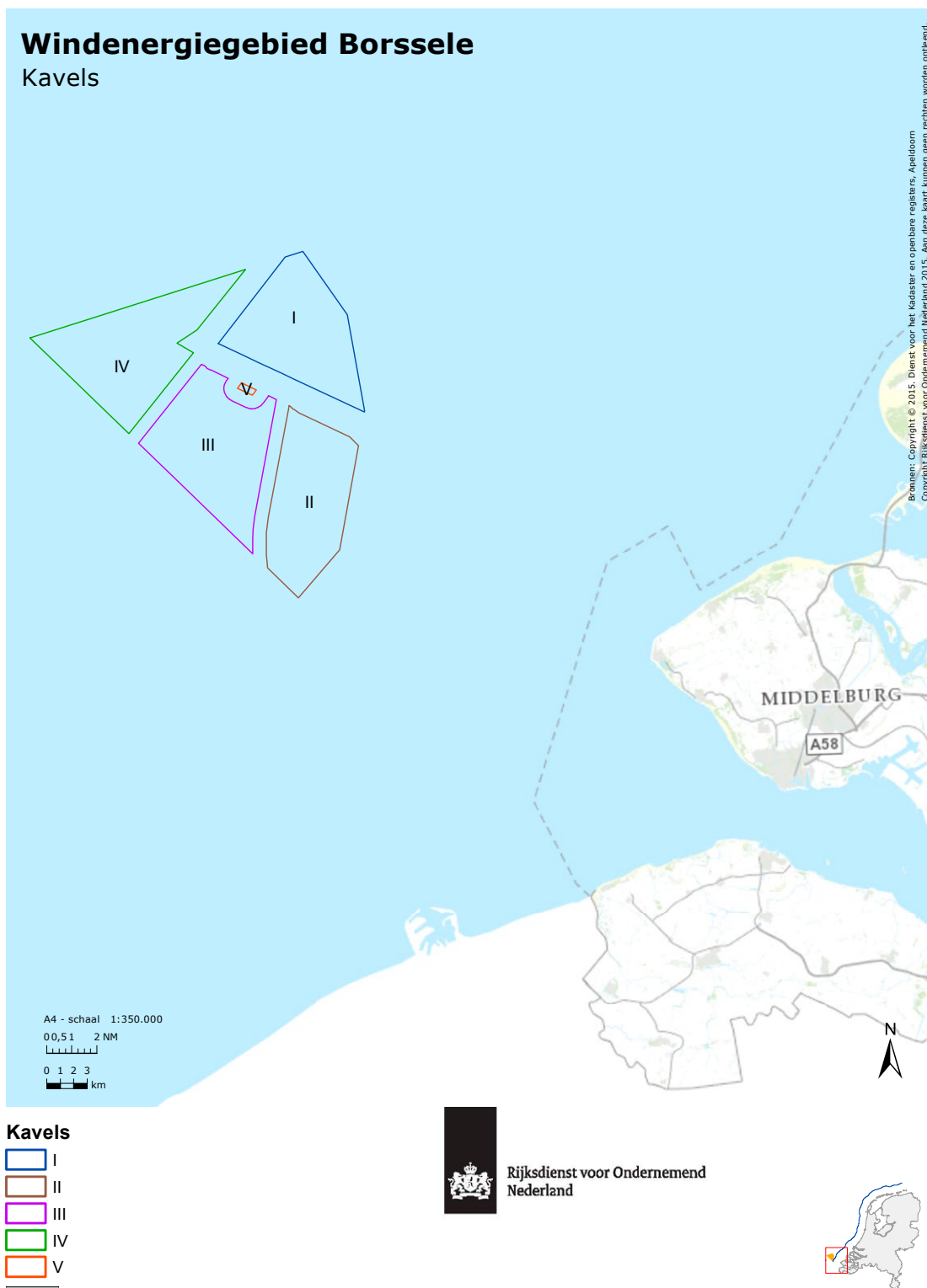
After the power generation operations have stopped the permit holder will dismantle and remove all elements of the wind farm within two years at the latest, but always within the term of validity of the permit.

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 windgebied Borssele

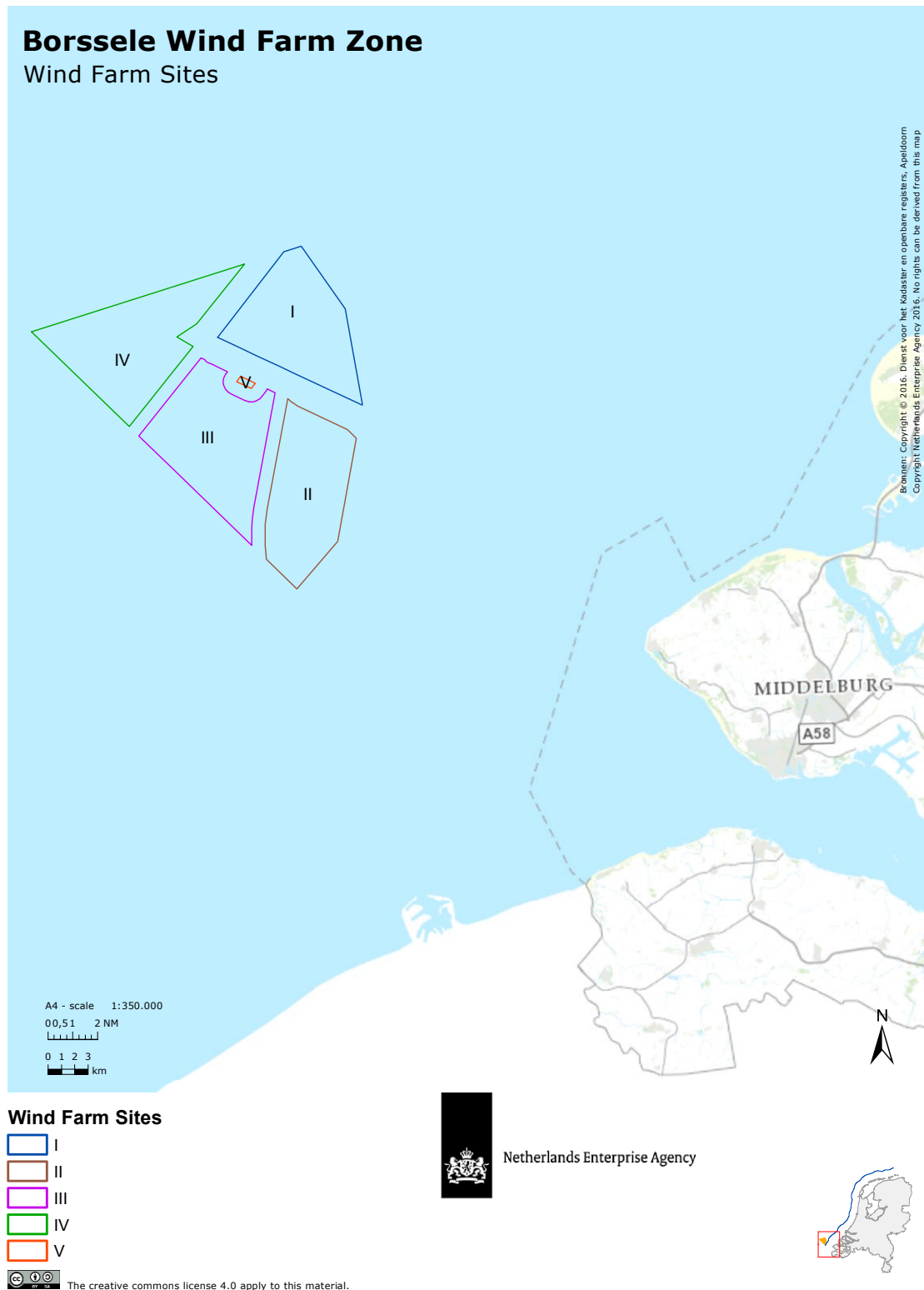


Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook, voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde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

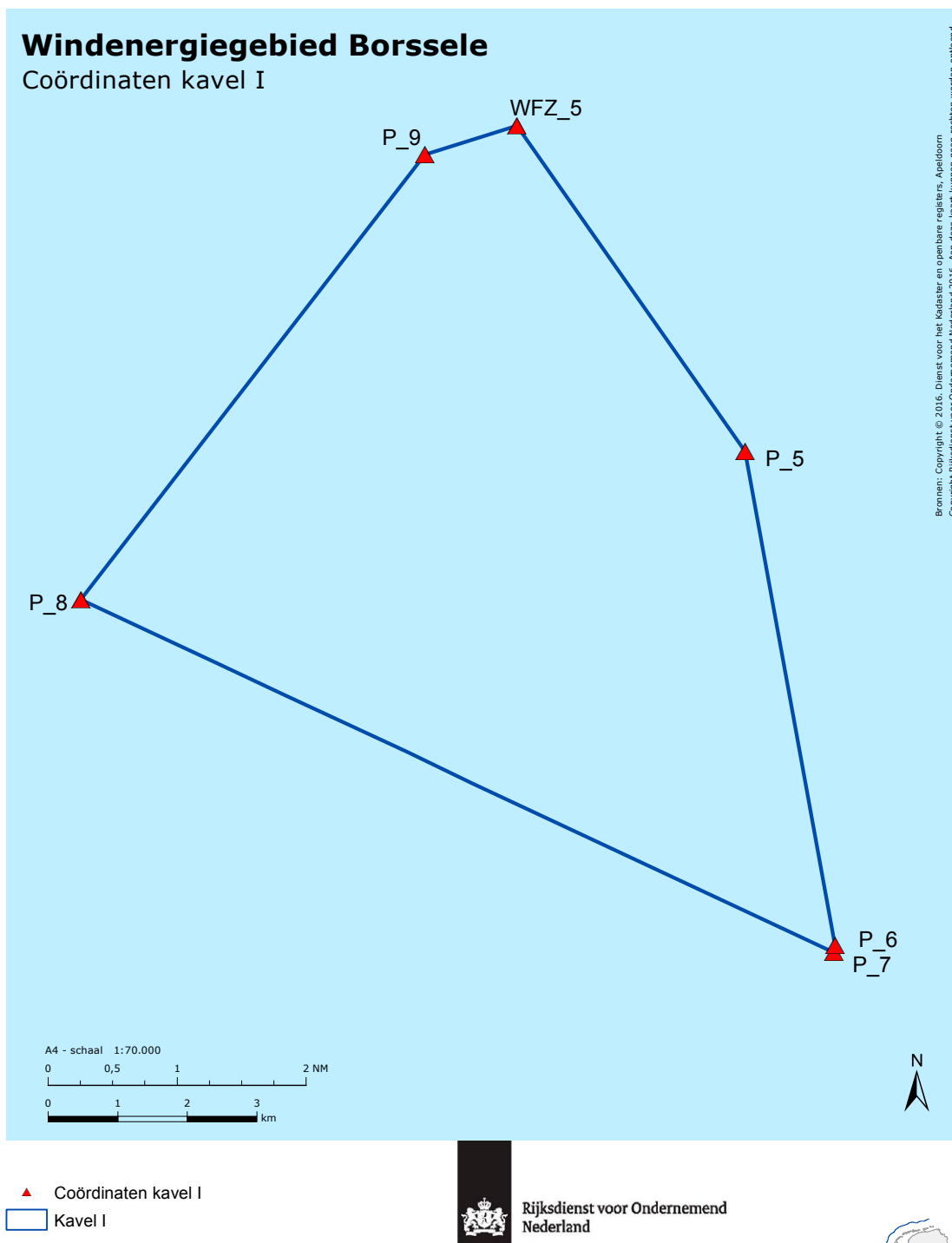
Consultant:
datum: 2016-02-11 kaartnr: 20160211RH

Appendix to the regulations

General map of all sites in Borssele Wind Farm Zone



Voorschrift 2, eerste lid

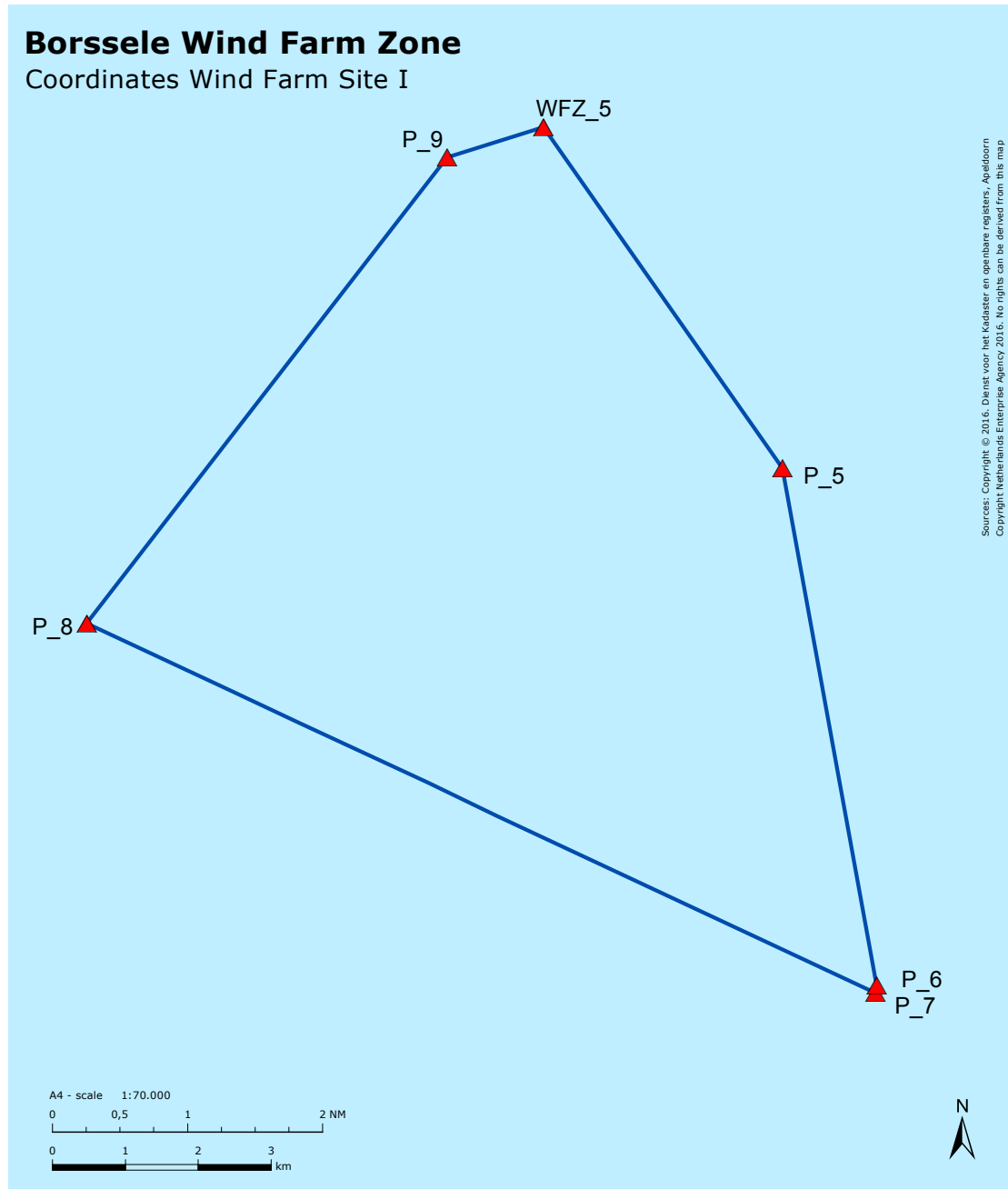


De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

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

Regulation 2, first paragraph



- ▲ Coordinates Wind Farm Site I
- Wind Farm Site I



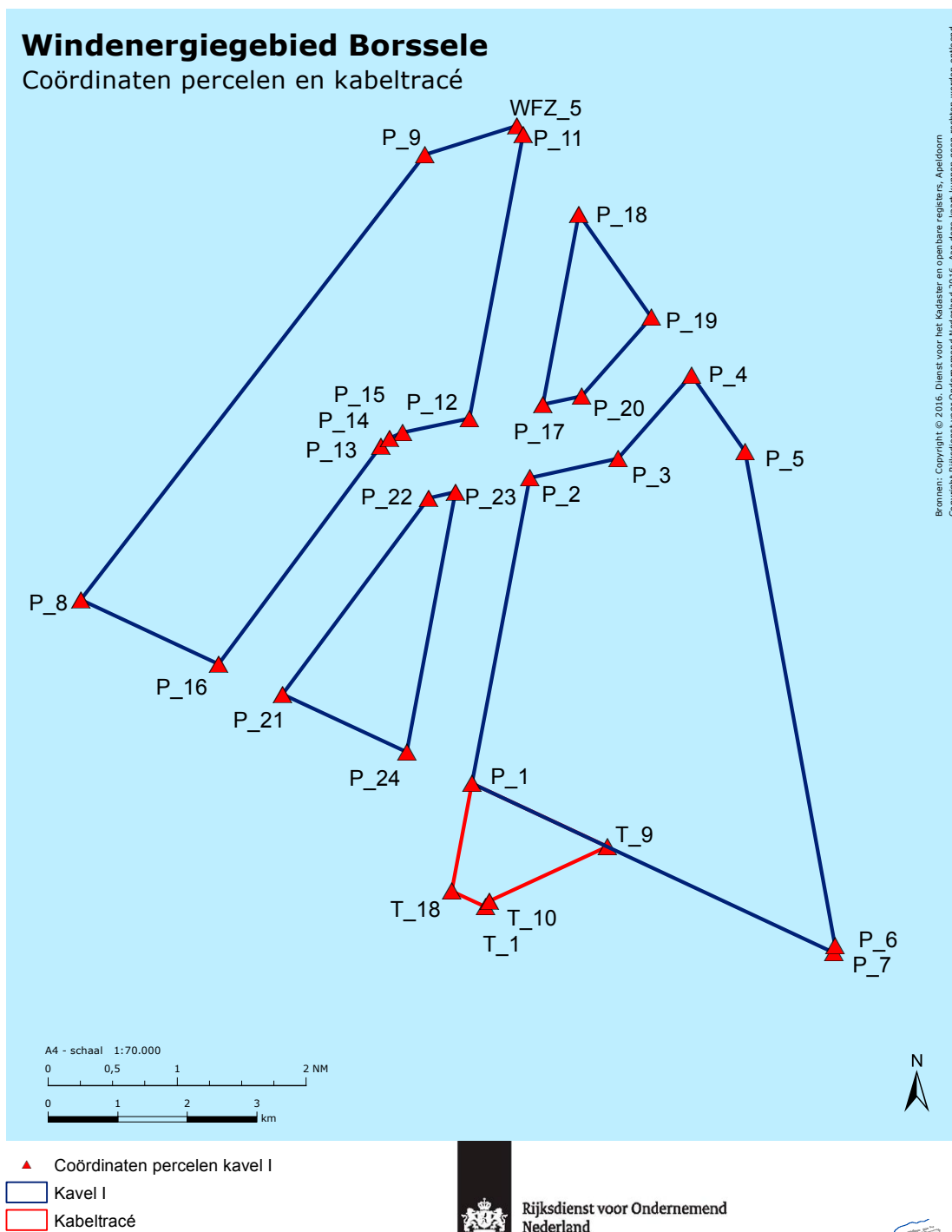
Netherlands Enterprise Agency



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



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.

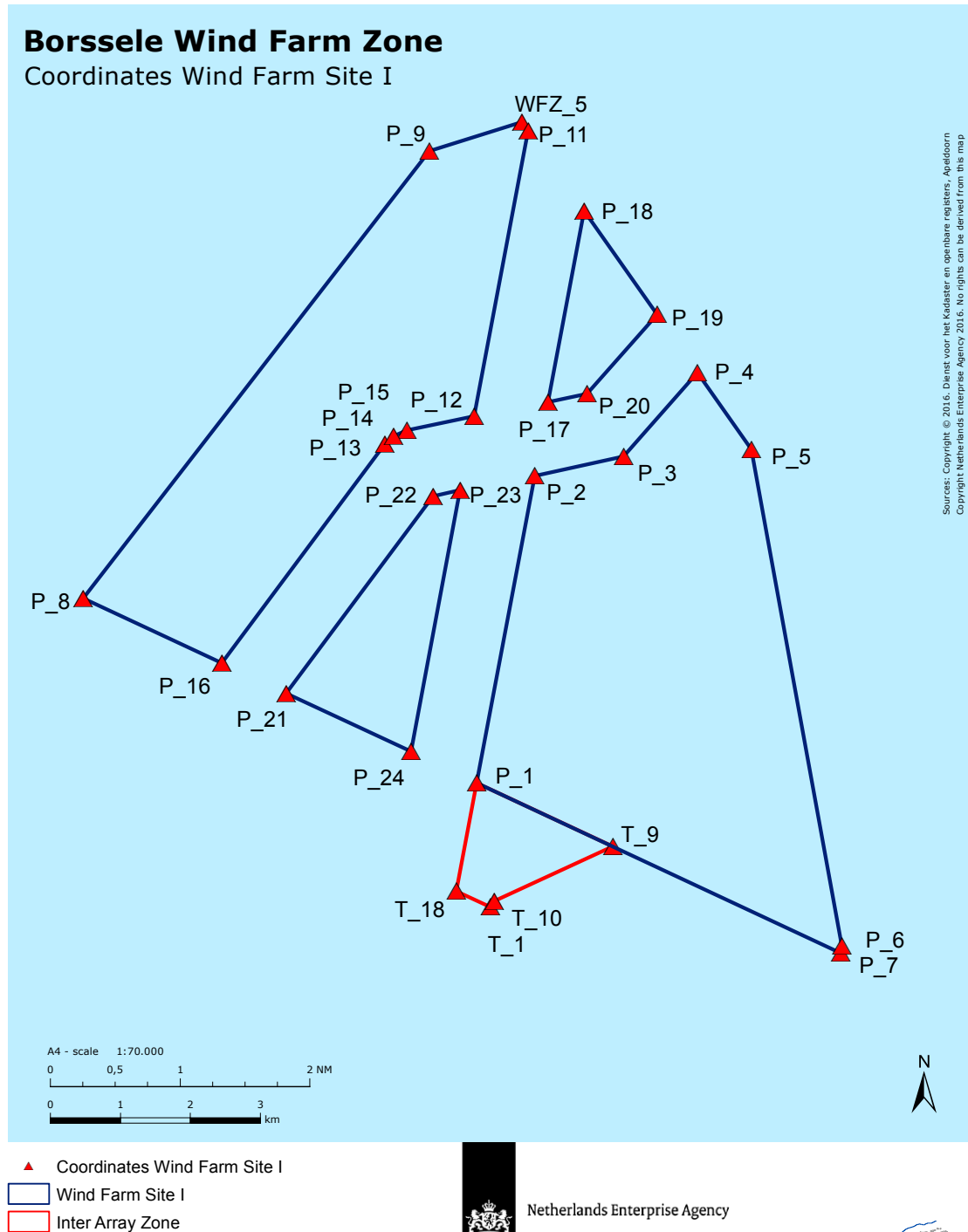


De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

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





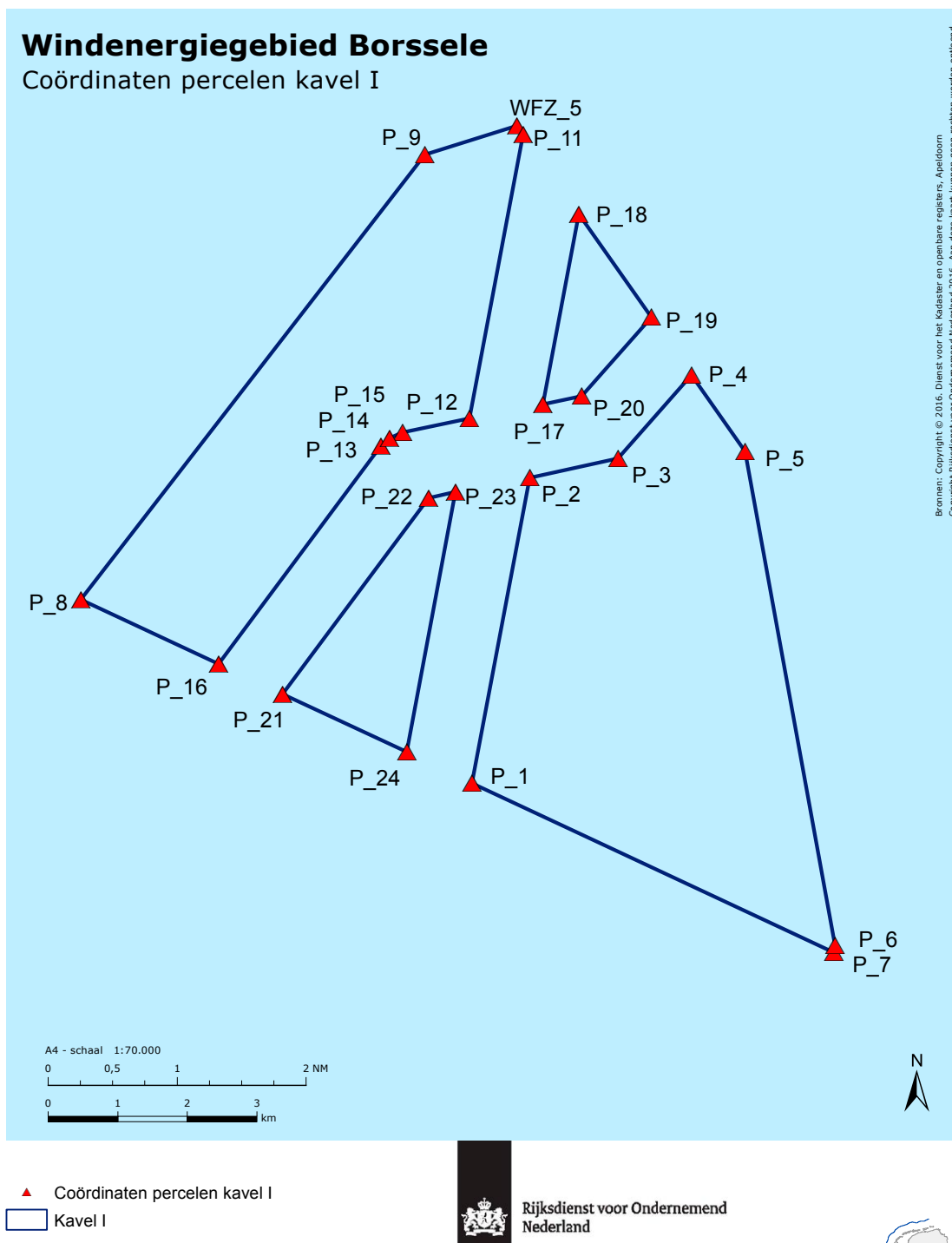
The creative commons license 4.0 apply to this material.

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

Bijlage bij de voorschriften

Voorschrift 2, derde lid



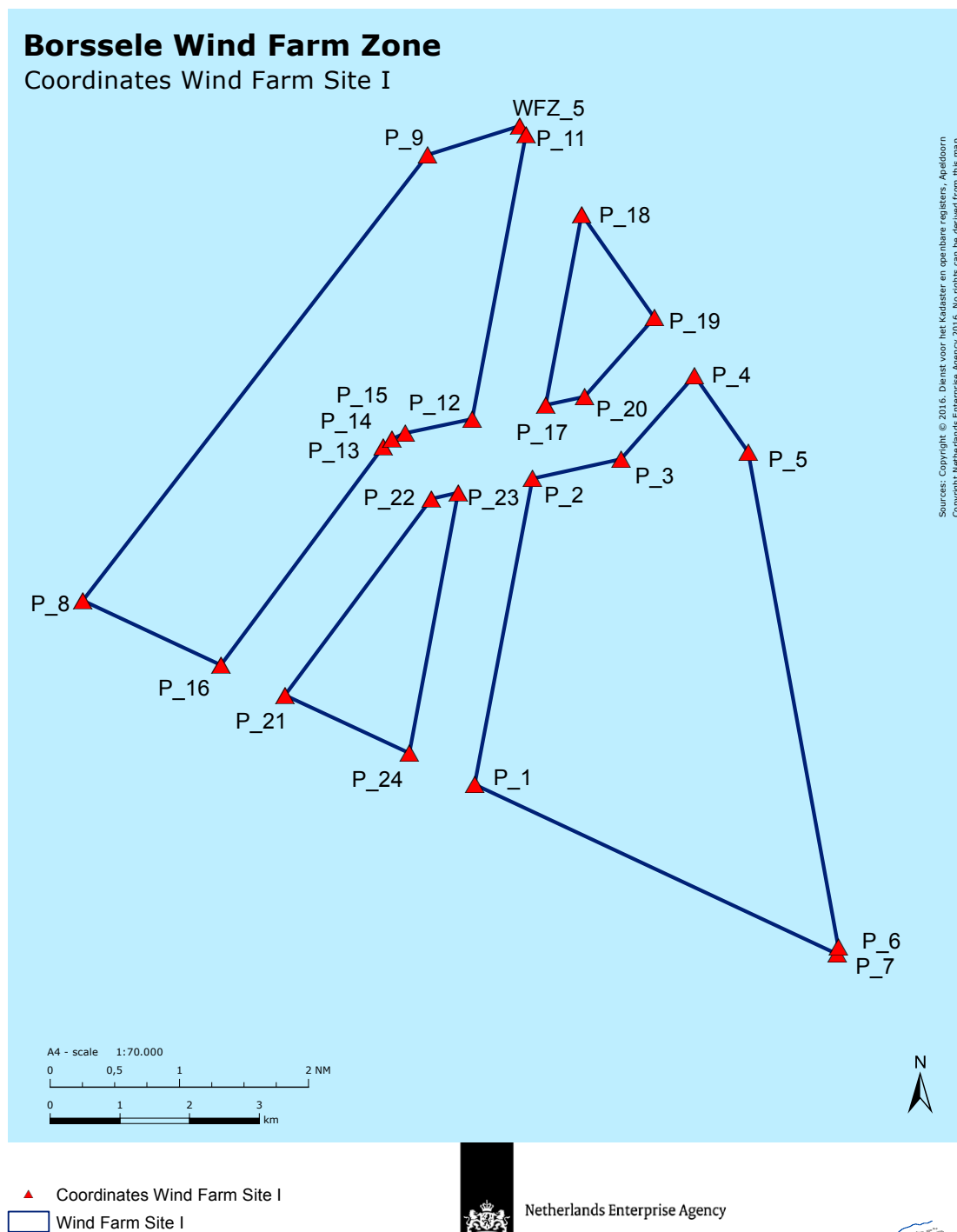
De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

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

Appendix to the regulations

Regulation 2, third paragraph



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 Voordelta³ en het Beheerplan Deltawateren⁴.

In de directe omgeving van kavel I 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 I:

- 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).

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.

3) http://www.noordzeeloket.nl/images/Beheerplan%20Voordelta%20definitief%2016%20juli%202008_924.pdf

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

Translation of part III of the ‘Kavelbesluit II windenergiegebied Borssele’ (Wind Farm Site Decision BWFS II)

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 1µPa²*: 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;

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 1µPa²*: 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*: met een lage hei-energie het heiproces starten;
- *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.
- *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;
- *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 geplaatst binnen de contour met de volgende coördinaten:

	Geografische coördinaten			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Locatie	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Kavel II	P_25	51,590190	3,025309	501753,3	5715460,5
Kavel II	P_26	51,593780	3,024831	501720,0	5715858,6
Kavel II	P_27	51,598990	3,024168	501673,9	5716438,6
Kavel II	P_28	51,605230	3,023953	501658,8	5717132,6
Kavel II	P_29	51,613690	3,024337	501685,1	5718073,0
Kavel II	P_30	51,624080	3,026175	501812,0	5719229,4
Kavel II	P_31	51,698160	3,048502	503352,1	5727468,4
Kavel II	P_32	51,697260	3,050440	503486,1	5727368,4
Kavel II	P_33	51,696480	3,051523	503561,0	5727281,4
Kavel II	P_34	51,695860	3,052854	503653,0	5727212,7
Kavel II	P_35	51,695430	3,054370	503757,8	5727165,7
Kavel II	P_36	51,693380	3,058786	504063,2	5726937,9
Kavel II	P_38	51,677400	3,113293	507833,4	5725165,1
Kavel II	P_39	51,671600	3,122580	508476,6	5724520,4
Kavel II	WFZ_1	51,602300	3,102329	507087,1	5716811,7
Kavel II	WFZ_2	51,570270	3,058286	504039,6	5713246,1

De kaart met de ligging van kavel II 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;

Location	Geographical coordinates (ETRS89)			UTM (ETRS89, zone 31)	
	Point	Degrees N	Degrees E	East	North
BWFS II	P_25	51.590190	3.025309	501753.3	5715460.5
BWFS II	P_26	51.593780	3.024831	501720.0	5715858.6
BWFS II	P_27	51.598990	3.024168	501673.9	5716438.6
BWFS II	P_28	51.605230	3.023953	501658.8	5717132.6
BWFS II	P_29	51.613690	3.024337	501685.1	5718073.0
BWFS II	P_30	51.624080	3.026175	501812.0	5719229.4
BWFS II	P_31	51.698160	3.048502	503352.1	5727468.4
BWFS II	P_32	51.697260	3.050440	503486.1	5727368.4
BWFS II	P_33	51.696480	3.051523	503561.0	5727281.4
BWFS II	P_34	51.695860	3.052854	503653.0	5727212.7
BWFS II	P_35	51.695430	3.054370	503757.8	5727165.7
BWFS II	P_36	51.693380	3.058786	504063.2	5726937.9
BWFS II	P_38	51.677400	3.113293	507833.4	5725165.1
BWFS II	P_39	51.671600	3.122580	508476.6	5724520.4
BWFS II	WFZ_1	51.602300	3.102329	507087.1	5716811.7
BWFS II	WFZ_2	51.570270	3.058286	504039.6	5713246.1

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

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

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

	Geografische coördinaten			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Locatie	Punt	Graden N	Graden E	Oostelijk	Noordelijk
Tracé	P_31	51,698160	3,048502	503352,1	5727468,4
Tracé	P_32	51,697260	3,050440	503486,1	5727368,4
Tracé	P_33	51,696480	3,051523	503561,0	5727281,4
Tracé	P_34	51,695860	3,052854	503653,0	5727212,7
Tracé	P_35	51,695430	3,054370	503757,8	5727165,7
Tracé	P_36	51,693380	3,058786	504063,2	5726937,9
Tracé	P_37	51,690450	3,068801	504755,8	5726612,2
Tracé	T_1	51,699920	3,056708	503919,0	5727665,3
Tracé	T_11	51,699450	3,056641	503914,4	5727612,4
Tracé	T_18	51,701960	3,049751	503438,1	5727891,2

	Geographical coordinates			UTM	
	(ETRS89)			(ETRS89, zone 31)	
Location	Point	Degrees N	Degrees E	East	North
Route	P_31	51.698160	3.048502	503352.1	5727468.4
Route	P_32	51.697260	3.050440	503486.1	5727368.4
Route	P_33	51.696480	3.051523	503561.0	5727281.4
Route	P_34	51.695860	3.052854	503653.0	5727212.7
Route	P_35	51.695430	3.054370	503757.8	5727165.7
Route	P_36	51.693380	3.058786	504063.2	5726937.9
Route	P_37	51.690450	3.068801	504755.8	5726612.2
Route	T_1	51.699920	3.056708	503919.0	5727665.3
Route	T_11	51.699450	3.056641	503914.4	5727612.4
Route	T_18	51.701960	3.049751	503438.1	5727891.2

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. Leeg lid ivm consistente nummering tussen kavelbesluiten I en II.
4. De rotorbladen van de windturbines blijven volledig binnen de in lid 1 genoemde contour.
5. Het maximale aantal op te richten windturbines is 95.
6. Het maximale totale rotoroppervlak is 1.461.542 m².
7. In het windpark worden uitsluitend turbines met, per turbine, een vermogen tussen 4 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 Alpha.
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 genomen¹. 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.
3. Empty paragraph 3 of regulation 2 for consistency between BWFS I and II.
4. The rotor blades of the wind turbines must remain within the contours cited in paragraph 1.
5. The maximum number of wind turbines to be installed is 95.
6. The maximum total swept area permitted is 1.461.542 m².
7. Only wind turbines of 4 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 Alpha 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 hereby². 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.

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

2) 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.
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.

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 type afschrikmiddel gebruikt zal worden, waarbij hij ingaat op de effectiviteit van het gekozen type;
 - 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.
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;

	Geluidsnorm (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 meter van de geluidsbron)		
	periode		
Aantal op te richten windturbines	Januari tot en met mei	Juni tot en met augustus	September tot en met december
77 - 95	159	165	166
64 - 76	160	166	167
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

	Sound level (dB re $\mu\text{Pa}^2\text{s SEL}_1$ op 750 metres of the source of the sound)		
	period		
Number of wind turbines to be erected	January to May	June to August	September to December
77 - 95	159	165	166
64 - 76	160	166	167
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 mPa's SEL_i;
 - 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 mPa's SEL_i 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 aanvaringslachtoffers 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.
 - 2) 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.
 - 3) Afhankelijk van de conclusies uit het onderzoek:
 - a. kunnen de werkzaamheden ongewijzigd doorgang vinden;
 - b. is er een vervolgonderzoek nodig;
 - c. worden er fysieke maatregelen getroffen ter bescherming van archeologische vindplaatsen;
 - d. worden vindplaatsen uitgesloten van ingrepen met inachtneming van een bufferzone;
 - e. 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).
 - 2) 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.
 - 3) Depending on the conclusions of the study:
 - a. the work can proceed without changes;
 - b. a follow-up study is required;
 - c. physical measures must be taken to protect archaeological sites;
 - d. sites are to be excluded from interference taking into account a buffer zone;
 - e. 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 evaluatie programma 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.

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.

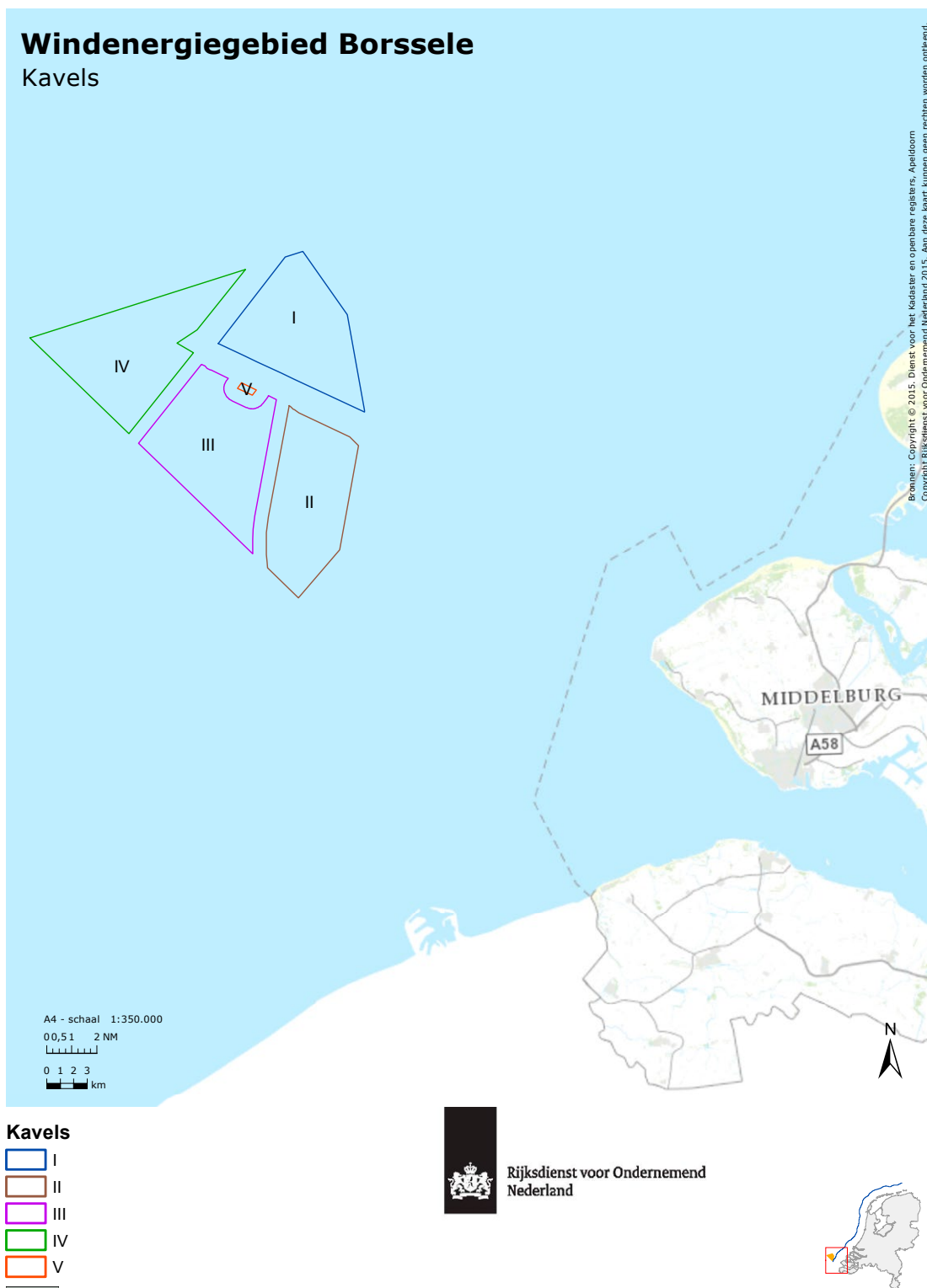
Regulation 7 Financial security

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.

12) The aim of this programme is set out in appendix 1 of this decision.

Bijlage bij de voorschriften

Overzichtskaart met alle kavels van windgebied Borssele

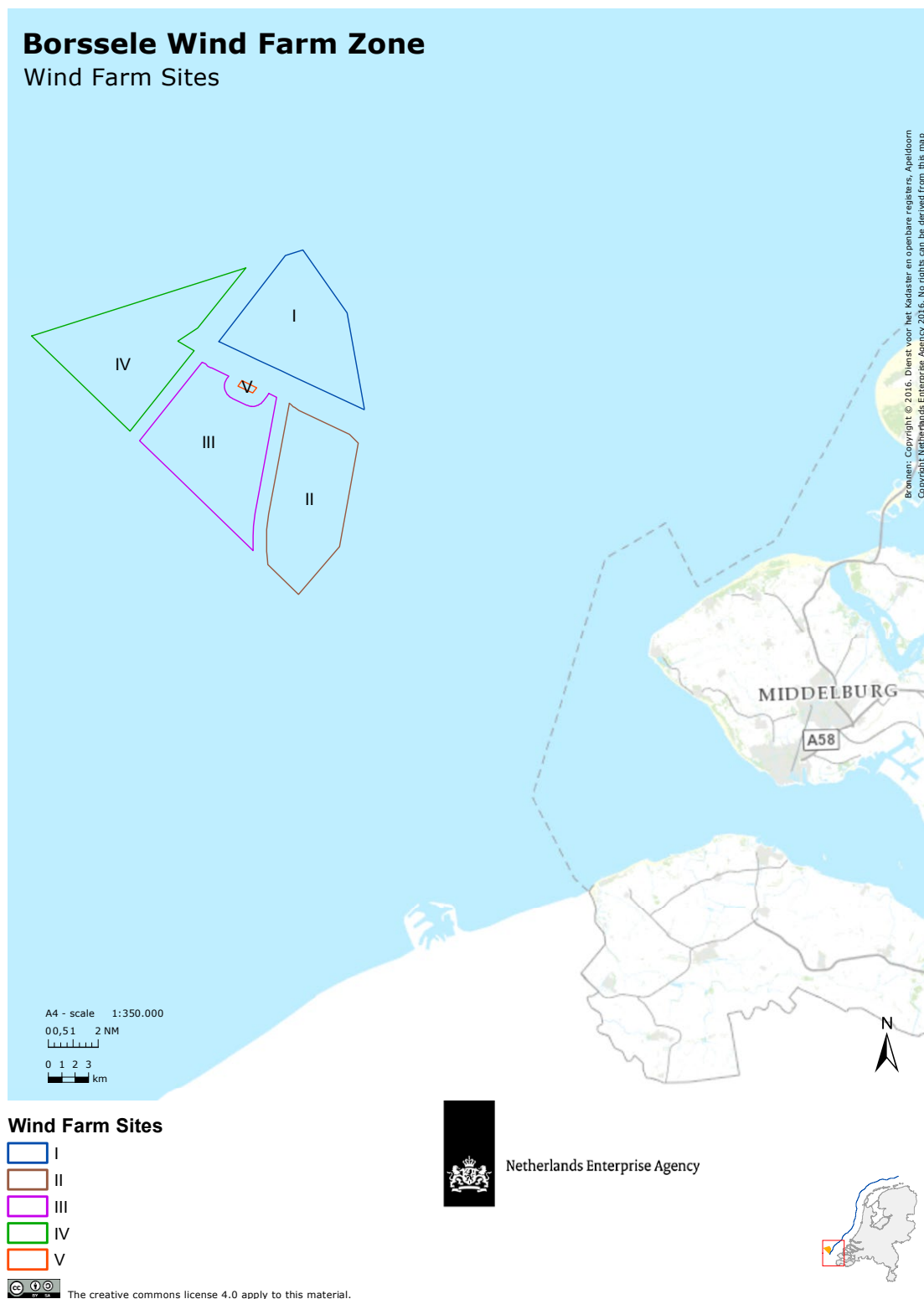


Deze kaart is gebaseerd op informatie beschikbaar in februari 2016. Hoewel de grootst mogelijke zorg is besteed aan het samenstellen van de kaart, kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland niet verantwoordelijk worden gesteld voor welke schade dan ook, voortvloeiend uit onnauwkeurigheden en/of verouderde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

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

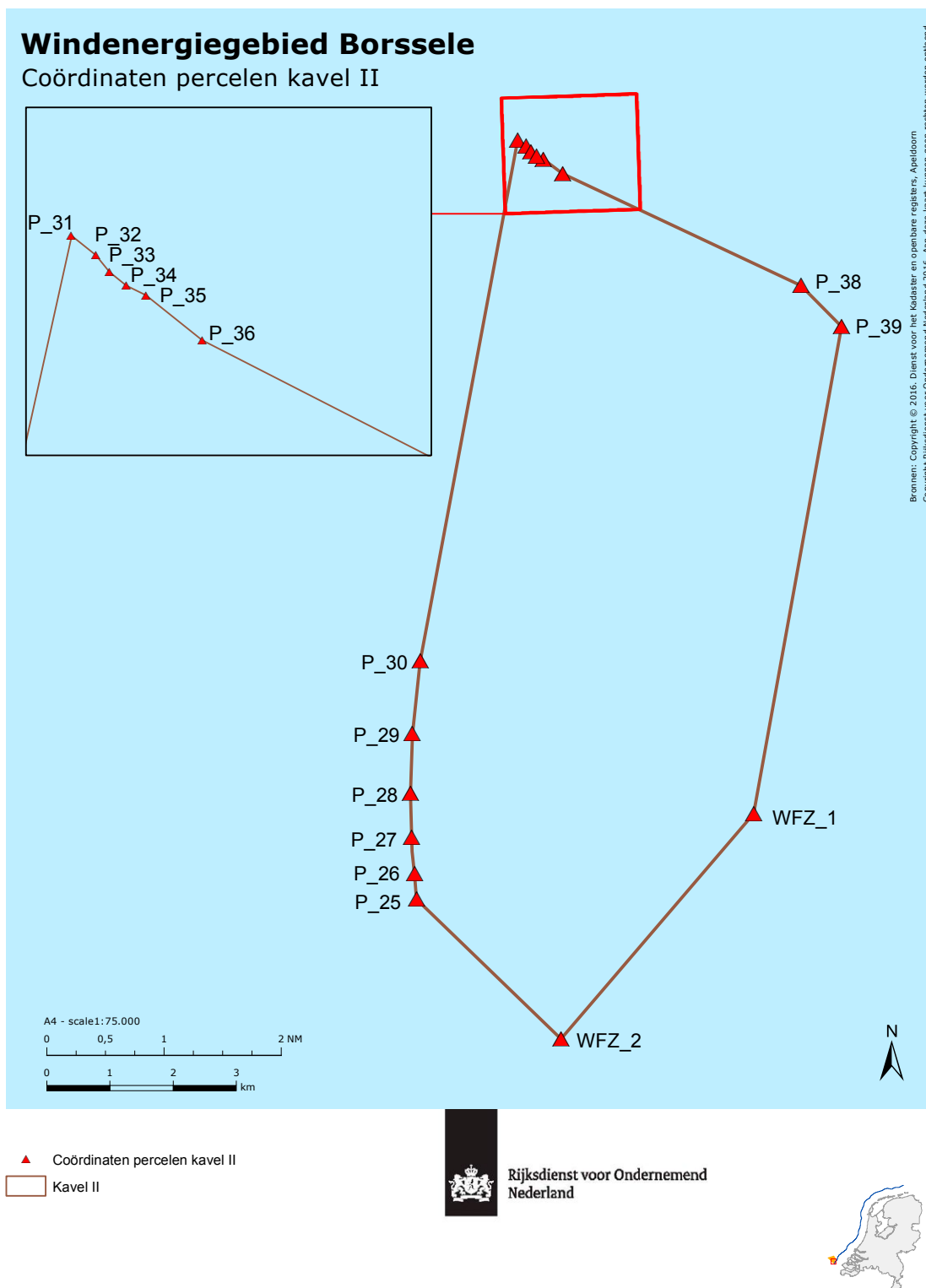
Appendix to the regulations

General map of all sites in Borssele Wind Farm Zone



Bijlage bij de voorschriften

Voorschrift 2, eerste lid



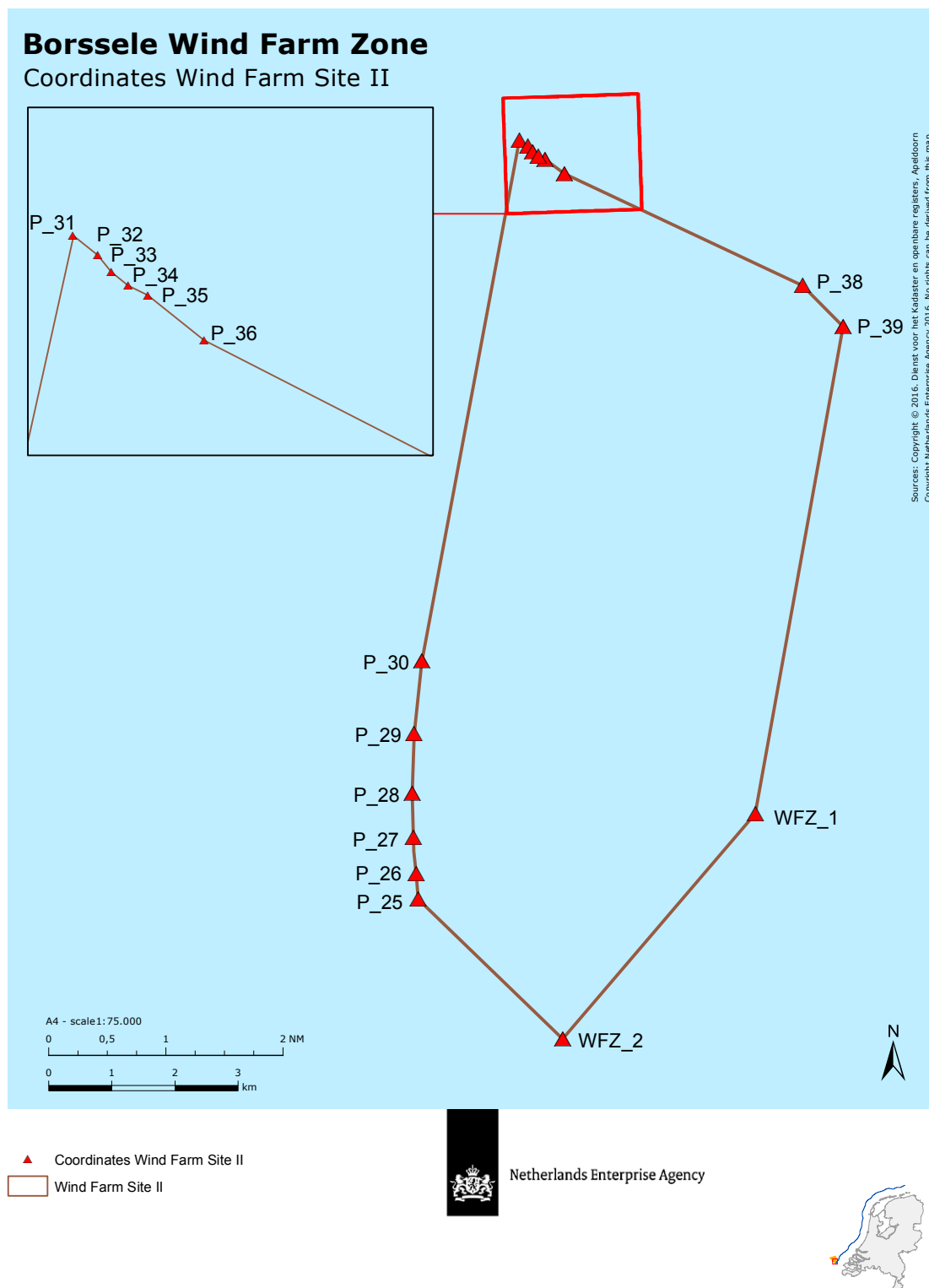
De creative commons license 4.0 is van toepassing op dit materiaal.

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.

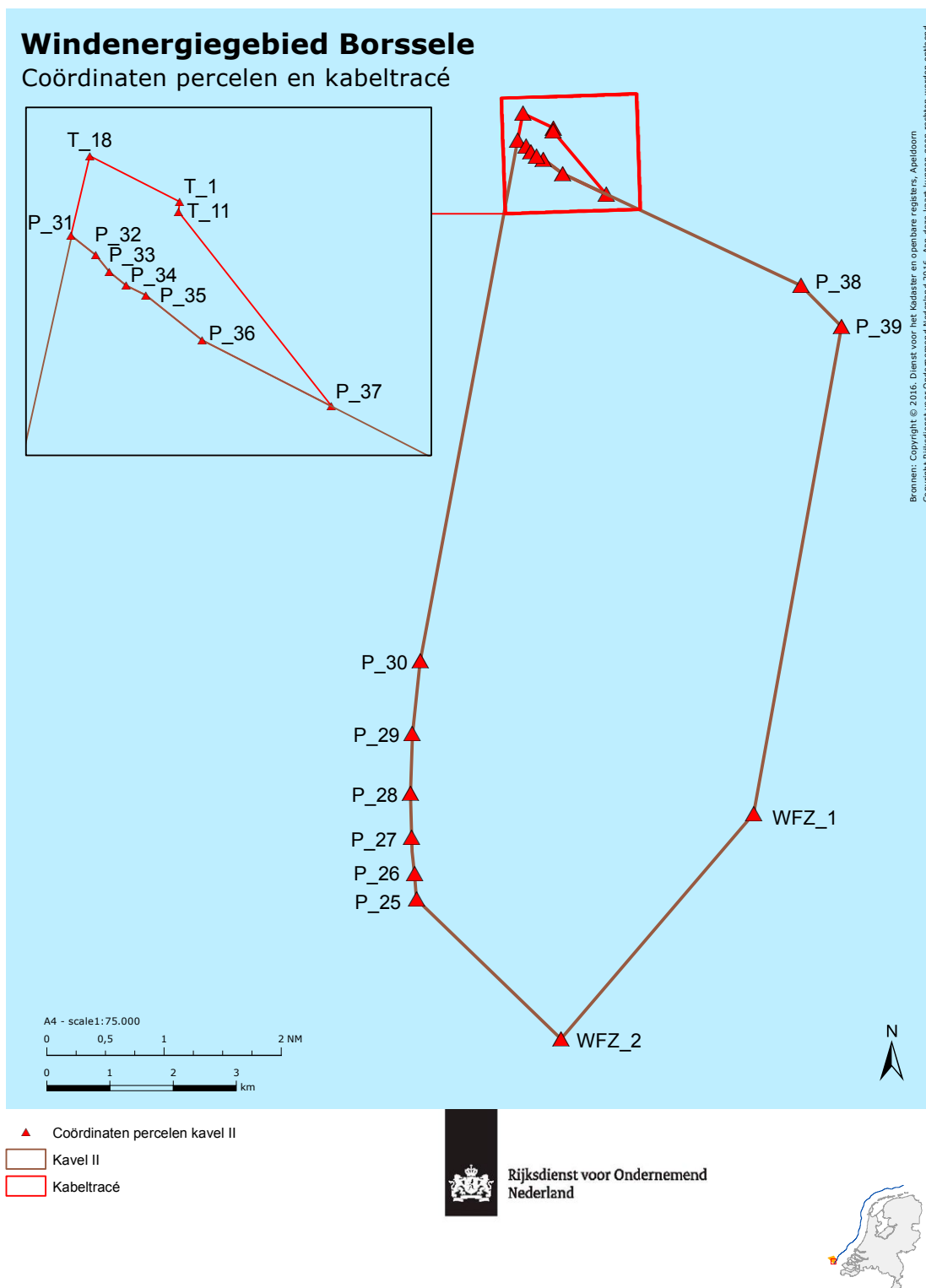
Consultant:
datum: 2016-02-11 kaartnr: 20160211RH

Appendix to the regulations

Regulation 2, first paragraph



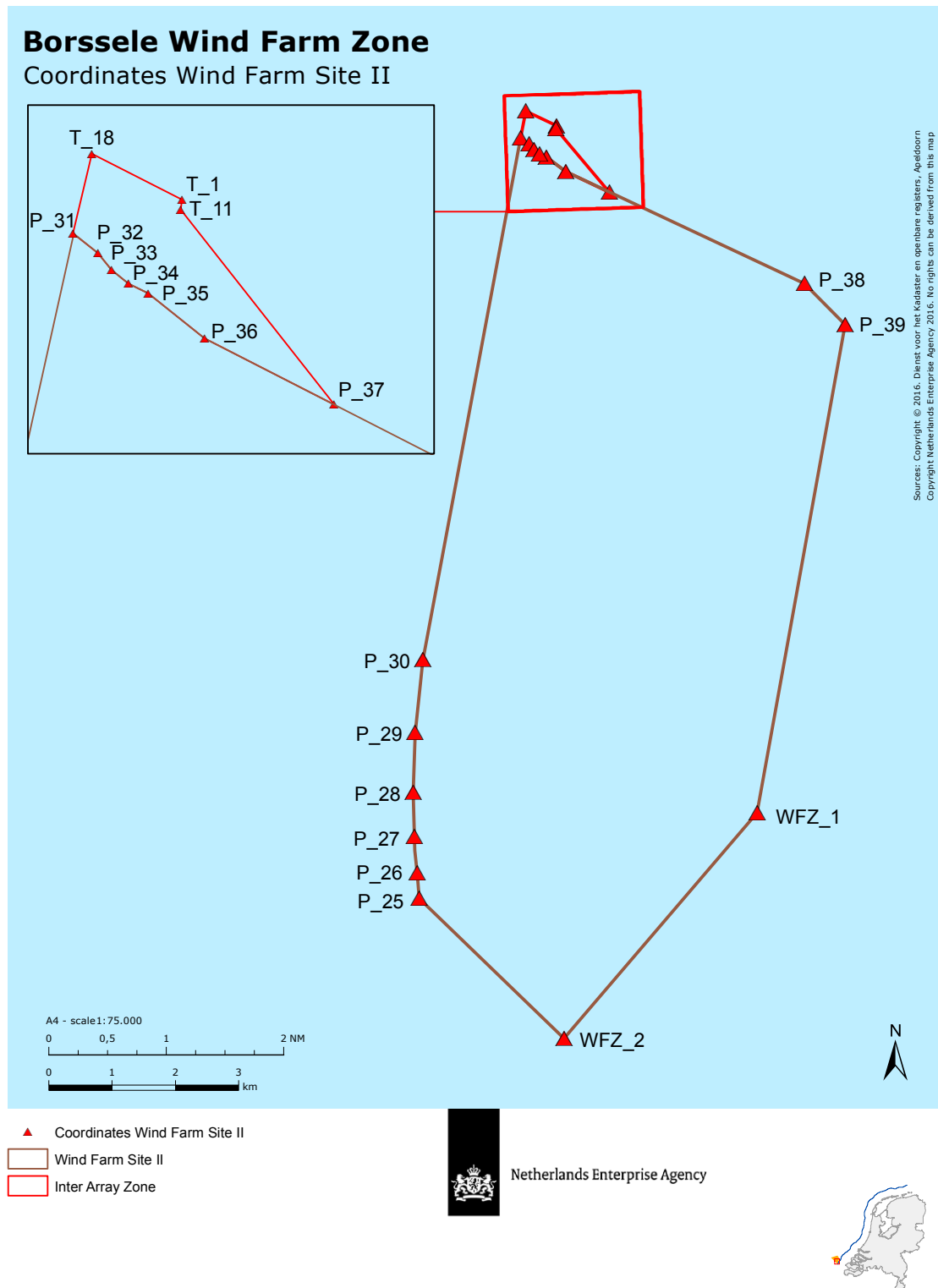
Voorschrift 2, tweede en derde lid



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



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 Voordelta³ en het Beheerplan Deltawateren³.

In de directe omgeving van kavel II 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 Borssele Wind Farm Site II:

- 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 in 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).

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 as 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.

3) http://www.noordzeeloket.nl/images/Beheerplan%20Voordelta%20definitief%2016%20juli%202008_924.pdf

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

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 ‘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;
 - d. een wijziging van het type turbine, of

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;
 - d. a change of the type of turbine; or

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'.

Translation of ‘Regulation compensation scheme for offshore grid’ (Regeling schadevergoeding net op zee)

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:

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

, waarin

V_{HWP} = 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:

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

, in which

V_{HWP} = 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:

- a. de windsnelheid waarboven een windturbine of windpark elektriciteit begint te genereren en
- b. 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

1. 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.
2. 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:

- a. the wind velocity above which a wind turbine or wind farm starts to generate electricity; and
- b. 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

1. 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.
2. 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



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>

Version 3, April 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.