



Netherlands Enterprise Agency

Appendices Borssele Wind Farm Zone

Wind Farm Site V

Appendix A: Applicable Law **Part of Project and Site Description**

November 2017

>> Sustainable. Agricultural. Innovative. International.



Contents

1	Translation of ‘Regeling innovatieve windenergie op zee’ <i>(Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy)</i>	4
2	Translation of section of ‘Geconsolideerde Algemene Uitvoeringsregeling Stimulerings Duurzame Energieproductie 2017’ <i>(Consolidated General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production 2017)</i>	31
3	Translation of section 41 of the ‘Algemene groepsvrijstellingsverordening (Verordening (EU) nr. 651/2014 van de Commissie)’ <i>(Section 41 of the General Block Exemption Regulation (Commission regulation (EU) No 651/2014)</i>	36
4	Translation of ‘Besluit stimulerings duurzame energierproductie innovatie windenergie op zee 2017’ <i>(Decision of Stimulating Sustainable Energy Production for Innovative Offshore Wind Energy 2017)</i>	39
5	Translation of ‘Concept Aanvraagformulier subsidie en vergunning windgebied Borssele Kavel V’ <i>(Draft application form subsidy and permit for Borssele Wind Farm Site V)</i>	49
6	Translation of Part I and III of the ‘kavelbesluit V windenergiegebied Borssele’ <i>Wind Farm Site Decision Borssele V</i>	78
7	Translation of the ‘Ontwikkeldkader windenergie op zee’ <i>Development Framework Offshore Wind Energy</i>	96
8	Translation of ‘Wet Windenergie op Zee’ <i>Offshore Wind Energy Act</i>	129
9	Translation of ‘Besluit schadevergoeding net op zee’ <i>Offshore Grid Compensation Decision</i>	141
10	Translation of ‘Regeling schadevergoeding net op zee’ <i>Regulation Offshore Grid Compensation</i>	145
11	Translation of ‘Beleidsregel wijziging productie-installatie windenergie op zee’ <i>Policy Rule concerning modification of wind energy to power generation facilities for offshore</i>	151
12	Translation of ‘Begripsbepaling en paragraaf 6a van het Waterbesluit’ <i>Definitions and Paragraph 6a of the Water Decree</i>	154

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

1 Translation of ‘Regeling innovatieve windenergie op zee’

Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy

De Minister van Economische Zaken, handelende na overleg met de Minister van Financiën,

Gelet op de artikelen 7, 8, eerste lid, 19, tweede lid, 20, eerste lid, 23, derde tot en met vijfde lid, 24a, tweede lid, 24b, 24c, tweede en derde lid, 56, zevende lid, 59, derde lid, 60, tweede en zevende lid en 61, eerste en derde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie;

Besluit:

§1 Algemeen

Artikel 1

In deze regeling wordt verstaan onder:

algemene groepsvrijstellingsverordening:
verordening (EU) nr. 651/2014 van de Commissie van 17 juni 2014 waarbij bepaalde categorieën steun op grond van de artikelen 107 en 108 van het Verdrag met de interne markt verenigbaar worden verklaard (PbEU 2014, L187);

besluit:
Besluit stimulering duurzame energieproductie;

kavel V:
kavel V van het windenergiegebied Borssele zoals aangewezen in Kavelbesluit V windenergiegebied Borssele (Stcrt. 2016, 14551);

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;

The Minister of Economic Affairs, following consultation with the Minister of Finance;

In view of Sections 7, 8, first paragraph, 19, second paragraph, 20, first paragraph, 23, third to fifth paragraphs, 24a, second paragraph, 24b, 24c, second and third paragraphs, 56, seventh paragraph, 59, third paragraph, 60, second and seventh paragraphs and 61, first and third paragraphs, of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision;

Decree:

§ 1 General

Section 1

In this order, the following terms have the following meanings:

General Block Exemption Regulation:
Commission Regulation (EU) No. 651/2014, dated 17 June 2014, in which certain categories of support are declared compatible with the Single Market on the basis of Section 107 and 108 of the Treaty (OJEU 2014, L187);

Decision:
Stimulation of Sustainable Energy Production Decision;

Wind Farm Site V:
Wind Farm Site V at the Borssele Wind Farm Zone, as designated in Wind Farm Site Decision V Borssele Wind Farm Zone (Government Gazette 2016, No. 14551);

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

Minister:
the Minister of Economic Affairs;

Net P50 value of full load hours:
the number of full load hours, whereby the expected annual energy production for a particular combination of location and production installation for the production of renewable electricity using wind energy should be determined with a probability of 50%;

Nominal capacity:
maximum capacity of the production installation, which can be used for the production of renewable electricity under nominal conditions;

windenergiegebied Borssele:

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

Artikel 2

De minister kan voor een project voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie op zee met de bijzondere en risicovolle inzet van een innovatieve productie-installatie die is gelegen op kavel V, op aanvraag subsidie verstrekken bestaande uit:

- subsidie als bedoeld in artikel 2, eerste lid, onderdeel a, van het besluit,
- subsidie als bedoeld in artikel 24a, eerste lid, van het besluit.

Artikel 3

Het nominale vermogen van de productie-installatie, bedoeld in artikel 2, bedraagt tenminste 6 MW en ten hoogste 20 MW.

Artikel 4

Aanvragen om subsidie worden ontvangen in de periode van 2 januari 2018 tot 18 januari 2018 17:00 uur.

Artikel 5

- Een aanvraag om subsidie bevat ten minste de gegevens, bedoeld in artikel 6, tweede lid, van de algemene groepsvrijstellingsverordening.
- Bij de berekening van de P50-waarde, bedoeld in artikel 2b, derde lid, onderdeel d, van de Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie, wordt voor het zogeffect uitsluitend rekening gehouden met de desbetreffende productie-installatie en met andere productie-installaties voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee die in gebruik zijn genomen voor 1 juli 2016.

Artikel 6

- De minister beslist in ieder geval afwijzend op een aanvraag indien:
 - na toepassing van artikel 8, tweede lid, minder dan drie punten per criterium zijn toegekend;
 - uit de haalbaarheidsstudie, bedoeld in artikel 2a van de Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie blijkt dat de omvang van het eigen vermogen van de aanvrager kleiner is dan 10% van de totale investeringskosten voor de desbetreffende productie-installatie;
 - niet tijdig een aanvraag is ingediend als bedoeld in artikel 20, eerste lid, van de Wet windenergie op zee;

Borssele Wind Farm Zone:

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

Section 2

The Minister can grant a subsidy upon application for the production of renewable electricity using offshore wind energy with the extraordinary and high-risk operation of an innovative production installation located at Wind Farm Site V, consisting of:

- subsidy as referred to in Article 2, first paragraph, under a, of the Decision,
- subsidy as referred to in Article 24a, first paragraph, of the Decision.

Section 3

The nominal capacity of the production installation referred to in Article 2, amounts to at least 6 MW and at most 20 MW.

Section 4

Applications for subsidy will be received in the period from 2 January 2018 to 18 January 2018 at 17:00.

Section 5

- An application for subsidy must include as a minimum the details referred to in Article 6, second paragraph, of the General Block Exemption Regulation.
- In the calculation of the P50 value referred to in Article 2b, third paragraph, part d, of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production, only the wind farm concerned and other wind farms that are in operation before 1 July 2016 should be taken into account to determine proximity effects.

Section 6

- The Minister will in any event reject an application if:
 - Following application of Article 8, second paragraph, fewer than three points were awarded per criterion;
 - It is apparent from the feasibility study referred to in Article 2a of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production that the level of the applicant's own assets is lower than 10% of the total investment cost for the relevant production installation;
 - An application is not submitted within the time period referred to in Article 20, first paragraph, of the Offshore Wind Energy Act;

- 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;
 - tegen de aanvrager een bevel tot terugvordering uitstaat als bedoeld in artikel 1, vierde lid, onderdeel a, van de algemene groepsvrijstellingsverordening;
 - de aanvrager een onderneming als bedoeld in artikel 1, vierde lid, onderdeel c, van de algemene groepsvrijstellingsverordening is.
- De omvang van het eigen vermogen, bedoeld in het eerste lid, onderdeel b, wordt bepaald overeenkomstig artikel 2a, vijfde en zesde lid van de Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie.

Artikel 7

- Het subsidieplafond bedraagt € 59.000.000.
- Subsidie als bedoeld in artikel 2, onderdeel a, bedraagt ten hoogste € 44.000.000.
- Subsidie als bedoeld in artikel 2, onderdeel b, bedraagt ten hoogste € 15.000.000.

Artikel 8

- In afwijking van artikel 60, eerste lid, van het besluit, rangschikt de minister de aanvragen waarop niet met toepassing van artikel 59 van het besluit of artikel 6 afwijzend wordt beslist hoger naarmate daaraan in totaal meer punten zijn toegekend.
- De minister kent aan een aanvraag een hoger aantal punten toe naarmate:
 - het project meer bijdraagt aan de kostprijsreductie van windenergie op zee;
 - de mogelijke bijdrage van het project aan de Nederlandse economie groter is;
 - het project vernieuwender is ten opzichte van de internationale stand van onderzoek of techniek en de Nederlandse kennispositie meer wordt versterkt;
 - de kwaliteit van het project beter is, blijkend uit de uitwerking van aanpak en methodiek, de omgang met risico's, de uitvoerbaarheid, de deelnemende partijen en de mate waarin de beschikbare middelen effectiever en efficiënter worden ingezet.
- De minister kent per rangschikkingscriterium ten minste één en ten hoogste 5 punten toe.
- Een subsidie wordt geweigerd voor zover door verstrekking van de subsidie aan meer dan één producent subsidie zou worden verstrekt.
- Indien meerdere aanvragen gelijk zijn gerangschikt, stelt de minister de onderlinge rangschikking van deze aanvragen vast op basis van de hoogte van de door de desbetreffende aanvragers gevraagde subsidie voor de kosten, bedoeld in artikel 2, onderdeel b, waarbij een aanvraag hoger wordt gerangschikt naarmate de

- The application does not comply with the criteria set by or under Article 14, first paragraph, under d or f, or second paragraph, of the Offshore Wind Energy Act;
 - If there is an outstanding recovery order against the applicant as referred to in Article 1, fourth paragraph, under a, of the General Block Exemption Regulation;
 - The applicant is an enterprise as referred to in Article 1, fourth paragraph, under c, of the General Block Exemption Regulation.
- The level of own assets, as referred to in Article 3, first paragraph, under b, is determined in accordance with Article 2a, fifth and sixth paragraphs, of the General Implementing Regulations for Stimulation of Sustainable Energy Production.

Section 7

- The subsidy cap is €59,000,000.
- Subsidy as established in Article 2, under a, amounts to a maximum of €44,000,000.
- Subsidy as established in Article 2, under b, amounts to a maximum of €15,000,000.

Section 8

- Contrary to Article 60, first paragraph, of the Decision, the Minister ranks the applications not rejected when Article 59 of the Decision or Article 6 are applied, higher to the degree they have received more points in total.
- The Minister will award a higher number of points to an application, given:
 - The more the project contributes to cost-price reduction of offshore wind energy;
 - The greater the project's potential contribution to the Dutch economy;
 - The more innovative the project is relative to current international research and technology and the more the project boosts the Dutch knowledge position;
 - The better the project quality is, as evidenced by the detailing of the approach and methodology, risk management, feasibility, the participating parties and the degree to which the available resources can be deployed more effectively and efficiently.
- The Minister awards a minimum of 1 and maximum of 5 points per ranking criterion.
- A subsidy will be refused if providing it would mean that more than one operator would receive the subsidy.
- If multiple applications are ranked equally, the Minister will determine the final ranking of these applications on the basis of the level of the subsidy requested by the relevant applicants for the costs, as referred to in Article 2, under b, with an application being ranked higher to the degree the requested subsidy for these costs is lower,

gevraagde subsidie voor deze kosten, exclusief een verhoging als bedoeld in artikel 18, vierde of vijfde lid, lager is. Indien op basis hiervan meerdere aanvragen gelijk zijn gerangschikt, stelt de minister de onderlinge rangschikking vast door middel van loting.

Artikel 9

1. De subsidie-ontvanger neemt de productie-installatie in gebruik binnen 5 jaar na de datum van de beschikking tot subsidieverlening.
2. Indien het wijzigingsbesluit kavelbesluit V windenergiegebied Borssele (Stcrt. 2017, 48875) 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 wijzigingsbesluit onherroepelijk is geworden.

Artikel 10

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 verleend voor de eerstvolgende aanvraag in de rangschikking.

Artikel 11

Bij de beschikking tot subsidieverlening kan de verplichting worden opgelegd tot indiening van ten hoogste één rapportage per jaar over de voortgang en resultaten van het project, die naar het oordeel van de minister kwalitatief voldoende is en waarin de subsidieontvanger de niet bedrijfsgevoelige kennis en informatie die met het project wordt opgedaan openbaar maakt.

§2 Exploitatiesubsidie

Artikel 12

Deze paragraaf is van toepassing op subsidie als bedoeld in artikel 2, onderdeel a.

Artikel 13

Het tenderbedrag bedraagt ten hoogste € 0,05449 per kWh.

excluding an increase as determined in Article 18, fourth or fifth paragraph. If several applications are ranked equally the Minister will determine the final ranking of these applications by drawing lots.

Section 9

1. The subsidy recipient will put the offshore wind farm into operation no later than five years after the date of the decision to award the subsidy.
2. If the amendment decision on Wind Farm Site Decision V in the Borssele Wind Farm Zone (Government Gazette of 2017, 48875) is finalised later than the date of the decision to award a subsidy, then the subsidy recipient will put the offshore wind farm into operation within five years after the date on which that Wind Farm Site Decision becomes irrevocable.

Section 10

1. The subsidy will be awarded under the suspensive condition that within two weeks after the date of the Decision to award the subsidy, an Implementation Agreement is entered into between the State and the subsidy recipient in accordance with the agreement included in the appendix.
2. The subsidy will be awarded under the suspensive condition that within four weeks after the date of the Decision to award the subsidy, the subsidy recipient provides proof that a bank guarantee has been issued, as referred to in Article 2, first paragraph, of the agreement included in the appendix.
3. If the condition referred to in the first or second paragraph is not met within the deadline, the subsidy will be awarded to the next applicant in the ranking.

Section 11

In the Decision to award the subsidy, the obligation can be imposed that a maximum of one report per year be submitted on the progress and results of the project, which the Minister considers of sufficient quality and in which the subsidy recipient publishes the non-business-sensitive knowledge and information obtained through the project.

§ 2 Operating subsidy

Section 12

This section applies to subsidies as referred to in Article 2, under a.

Section 13

The tender amount is a maximum of €0.05449/kWh.

Artikel 14

1. De subsidie wordt voor een periode van 15 jaar verstrekt.
2. De minister kan op verzoek van de subsidie-ontvanger bepalen dat het tijdstip van aanvang van de periode, bedoeld in het eerste lid, voor twee gedeelten van de beschikking tot subsidieverlening verschilt. Tussen de tijdstippen van aanvang zit een periode van tenminste twee maanden.
3. Een productie-installatie als bedoeld in artikel 2 wordt aangewezen als productie-installatie als bedoeld in artikel 23, derde en vierde lid, van het besluit.

Artikel 15

1. De basiselektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 20, eerste lid, van het besluit bedraagt € 0,025 per kWh.
2. Het maximale aantal vollasturen, bedoeld in artikel 23, vijfde lid, van het besluit is gelijk aan de netto P50-waarde vollasturen die is opgenomen in de aanvraag.
3. De correcties op het tenderbedrag worden voor 2018 als volgt vastgesteld:
 - a. € 0,032719 per kWh voor wat betreft de elektriciteitsprijs, bedoeld in artikel 22, eerste lid, onderdeel a, van het besluit;
 - b. € 0 voor wat betreft de correcties, bedoeld in artikel 22, eerste lid, onderdelen b en c, van het besluit.

Artikel 16

De subsidie bevat staatssteun en wordt gerechtvaardigd door artikel 42 van de algemene groepsvrijstellings-verordening.

§3 Investeringssubsidie

Artikel 17

Deze paragraaf is van toepassing op subsidie als bedoeld in artikel 2, onderdeel b.

Artikel 18

1. De subsidie bedraagt ten hoogste 45% van de subsidiabele kosten.
2. De subsidiabele kosten worden berekend in overeenstemming met artikel 41, zesde lid, onderdeel b, van de algemene groepsvrijstellingsverordening.
3. De kosten worden in aanmerking genomen met inbegrip van omzetbelasting, indien de subsidieontvanger die de kosten heeft gemaakt, omzetbelasting niet in aftrek kan brengen.
4. Het in het eerste lid genoemde percentage wordt met 20 procentpunten verhoogd, indien de aanvrager een kleine onderneming is en de subsidiabele kosten worden gemaakt en betaald door de kleine onderneming in de zin van de algemene groepsvrijstellingsverordening.

Section 14

1. The subsidy will be provided for a period of 15 years.
2. At the request of the subsidy recipient, the Minister can determine that the start time of the period, as referred to in the first paragraph, is different for two elements of the Decision to provide subsidy. There must be a period of at least two months between the start times.

3. A production installation as referred to in Article 2 will be designated as a production installation as referred to in Article 23, third and fourth paragraph, of the Decision.

Section 15

1. The base electricity price, referred to in Article 20, first paragraph, of the Decision is €0.025 per kWh.
2. The maximum number of full load hours, as referred to in Article 23, fifth paragraph, of the Decision is equal to the net P50-value of full load hours included in the application.
3. The corrections to the tender amount have been established as follows for 2018:
 - a. €0.032719 per kWh as regards the electricity price referred to in Article 22, first paragraph, sub-paragraph a of the Decision.
 - b. €0 as regards the corrections referred to in Article 22, first paragraph, sub-paragraphs b and c of the Decision.

Section 16

The subsidy consists of state support and is justified by Article 42 of the General Block Exemption Regulation.

§ 3 Investment subsidy

Section 17

This section applies to subsidies as referred to in Article 2, under b.

Section 18

1. The subsidy is a maximum of 45% of the eligible costs.
2. The eligible costs are calculated in accordance with Article 41, sixth paragraph, under b, of the General Block Exemption Regulation.
3. The costs are taken into account including turnover tax, if the subsidy recipient which has incurred these costs cannot deduct turnover tax.
4. The percentage referred to in the first paragraph is increased by 20 percentage points if the applicant is a small enterprise and the eligible costs are incurred and paid for by the small enterprise in the context of the General Block Exemption Regulation.

5. Het in het eerste lid genoemde percentage wordt met 10 procentpunten verhoogd, indien de aanvrager een middelgrote onderneming is en de subsidiabele kosten worden gemaakt en betaald door de middelgrote onderneming in de zin van de algemene groepsvrijstellingsverordening.

Artikel 19

1. De subsidie bevat staatssteun en wordt gerechtvaardigd door artikel 41 van de algemene groepsvrijstellingsverordening.
2. De subsidie wordt verstrekt overeenkomstig artikel 41, vijfde lid, van de algemene groepsvrijstellingsverordening.

Artikel 20

1. De voor subsidie in aanmerking komende kosten worden berekend en gestaafd met bewijsstukken, overeenkomstig artikel 7, eerste lid, van de algemene groepsvrijstellingsverordening.
2. Indien de subsidie in meerdere tranches wordt uitgekeerd, worden de in aanmerking komende kosten gediscoteerd overeenkomstig artikel 7, derde lid, van de algemene groepsvrijstellingsverordening.

Artikel 21

1. De minister verstrekt ambtshalve voorschotten voor een subsidie die nog niet is vastgesteld.
2. De minister verstrekt het eerste voorschot binnen twee weken na aanvang van de activiteiten.
3. De volgende voorschotten worden verstrekt binnen twee weken na 1 januari, 1 april, 1 juli en 1 oktober voor de in het desbetreffende kwartaal te maken kosten.
4. Als datum van aanvang van de activiteiten geldt de dag na het voldoen aan de opschortende voorwaarde bedoeld in artikel 10, tweede lid, of, indien deze later is, de datum die in het plan is opgenomen voor de start van de activiteiten.
5. Het voorschot bedraagt 90% van het bedrag dat in het desbetreffende kwartaal maximaal voor subsidie in aanmerking komt.
6. De minister berekent de hoogte van het maximaal voor subsidie in aanmerking komende bedrag door de in de periode tussen twee mijlpalen te maken subsidiabele kosten te vermenigvuldigen met het in artikel 18 bepaalde subsidiepercentage en te delen door het aantal voorschotmomenten in deze periode.
7. Het geheel van voorschotten bedraagt niet meer dan het voorschotpercentage maal de maximale hoogte van de subsidie.
8. De subsidie-ontvanger meldt het de minister indien de subsidiabele kosten zoals opgenomen in de mijlpalen in het plan in het desbetreffende kwartaal meer dan 25% afwijken van de begroting.

5. The percentage referred to in the first paragraph is increased by 10 percentage points if the applicant is a medium-sized enterprise and the eligible costs are incurred and paid by the medium-sized enterprise in the context of the General Block Exemption Regulation.

Section 19

1. The subsidy consists of state support and is justified by Article 41 of the General Block Exemption Regulation.
2. The subsidy is provided in accordance with Article 41, fifth paragraph, of the General Block Exemption Regulation.

Section 20

1. The costs eligible for the subsidy are calculated and corroborated with supporting documentation, in accordance with Article 7, first paragraph, of the General Block Exemption Regulation.
2. If the subsidy is paid out in multiple tranches, the eligible costs will be discounted in accordance with Article 7, third paragraph, of the General Block Exemption Regulation.

Section 21

1. The Minister will provide advances ex officio for subsidies that have not yet been determined.
2. The Minister will provide the first advance within two weeks after the start of the activities.
3. The following advances will be provided within two weeks after 1 January, 1 April, 1 July and 1 October for the costs to be incurred in the related quarter.
4. The day after the suspensive condition referred to in Article 10, second paragraph has been fulfilled will apply as the start date for the activities or, if this is later, the date indicated for the start of the activities in the plan.
5. The advance will amount to 90% of the maximum eligible amount for subsidy in the relevant quarter.
6. The Minister calculates the level of the maximum eligible amount for subsidy by multiplying the eligible costs to be incurred between two milestones by the subsidy percentage referred to in Article 18 and dividing this by the number of advance times in this period.
7. The total advances may not amount to more than the advance percentage multiplied by the maximum level of the subsidy.
8. The subsidy recipient will notify the Minister if the eligible costs are included in the milestones in the plan deviate from the budget by more than 25% in the quarter concerned.

Artikel 22

In afwijking van artikel 70, eerste lid, van het besluit, dient de subsidie-ontvanger een aanvraag om tussentijdse subsidievaststelling in binnen 13 weken na het tijdstip waarop de productie-installatie in gebruik is genomen.

§4 Overgangs- en slotbepalingen

Artikel 23

Deze regeling treedt in werking met ingang van 1 januari 2017 en vervalt met ingang van 1 januari 2022, met dien verstande dat deze van toepassing blijft op subsidie die voor die datum is verleend.

Artikel 24

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

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

De Minister van Economische Zaken,

Section 22

Contrary to Article 70, first paragraph, of the Decision, the subsidy recipient must submit an application for interim determination of a subsidy within 13 weeks after the date that the production installation has been put into operation.

§ 4 Transitional and Final Provisions

Section 23

This Ministerial Order will enter effect from 1 January 2017 and expires with effect from 1 January 2022, with the understanding that it will remain applicable for subsidies awarded before this date.

Section 24

This order is referred to as: The Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy.

This order, along with the associated explanatory memorandum, will be published in the Government Gazette.

The Minister of Economic Affairs,

Bijlage behorende bij artikel 10 Uitvoeringsovereenkomst tot zekerheid van het aanvangen van de activiteiten ter zake waarvan subsidie is verstrekt op basis van de Regeling innovatieve windenergie op zee	Appendix to Article 10 Implementation Agreement for certainty in the commencement of the activities in relation to which the subsidy is provided on the basis of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy			
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);	1. The State of the Netherlands (hereinafter referred to as: the State), legally represented in this matter by the Minister of Economic Affairs; and 2., established in (hereinafter referred to as: the Company); (hereinafter also jointly referred to as: the Parties);		een ontheffing is verleend, binnen de in de ontheffing opgenomen periode.	third paragraph, of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision, within the period cited in that exemption.
overwegen: a. De Minister van Economische Zaken heeft blijkens 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 innovatieve windenergie op zee, 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.	whereas: a. The Minister of Economic Affairs has awarded, in accordance with a decision with reference number, hereinafter referred to as the Decision, a copy of which is attached to this agreement as Appendix A, to the Company a subsidy as referred to in Article 2 of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy, hereinafter referred to as the Ministerial Order. b. The Decision contains the suspensive condition that within two weeks after issuance of the Decision the implementation agreement under consideration, hereinafter referred to as the Implementation Agreement, has been entered into between the State and the subsidy recipient. c. By means of this Implementation Agreement, the Minister of Economic Affairs intends to ensure that the Company will put the production installation, as referred to in the Decision, into operation in good time.		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 € 600.000 (zegge: zeshonderdduizend euro) door middel van de afgifte aan de Staat van een door een binnen de Europese Unie gevestigde bank afgegeven bankgarantie welke is opgemaakt onder gebruikmaking van het model opgenomen in de bijlage. 2. De Ondernemer verplicht zich om tot zekerheid voor de nakoming van de in artikel 1 bedoelde verplichting, alsmede de bij niet tijdige nakoming verschuldigde boetes, binnen 12 maanden na de datum van de Beschikking ten behoeve van de Staat financiële zekerheid te stellen en gesteld te houden voor een bedrag groot € 2.000.000 (zegge: twee miljoen euro) door middel van de afgifte aan de Staat van een door een binnen de Europese Unie gevestigde bank afgegeven bankgarantie welke is opgemaakt onder gebruikmaking van het model opgenomen in de bijlage. 3. De verplichting, bedoeld in het tweede lid, vervalt indien de Staat de Beschikking binnen 12 maanden nadat deze is afgegeven intrekt.	Section 2. Contents and level of the guarantee 1. The Company accepts responsibility to ensure compliance with the obligation referred to 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 €600,000 (six hundred thousand euros) by means of issuance of a bank guarantee (issued by a bank established within the European Union) to the State, which has been drawn up using the model included in the appendix. 2. The Company accepts responsibility to ensure compliance with the obligation referred to 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 €2,000,000 (two million euros) by means of issuance of a bank guarantee (issued by a bank established within the European Union) to the State, which 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 issued.
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 9 van de Regeling bedoelde periode of, indien op grond van artikel 62, derde lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie	To that end, the Parties have agreed as follows: Section 1. Putting the production installation into operation in good time The Company accepts responsibility in respect of the State to put the production installation, as referred to in the Decision, into operation in good time and at least within the period referred to in Article 9 of the Ministerial Order or, if an exemption has been granted pursuant to Article 62,		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.	Section 3. Release of the guarantee 1. The obligation to maintain the bank guarantees referred to in Article 2 will no longer apply only if a written notification has been sent from the State to the Bank confirming that the obligation has lapsed wholly or in part. The Company will receive a copy of the statement concerning the lapse. 2. As soon as the obligation has lapsed completely, the State will return the bank guarantee to the Bank. 3. The State will send a 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 that the bank guarantee, as referred to in Article 2, second paragraph, has been issued.

Artikel 4. Boetes - 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 € 200.000 (zegge: tweehonderdduizend euro). - Indien de Ondernemer daarna nog in gebreke blijft met het in gebruik nemen van de productie-installatie is de Ondernemer maandelijks een boete van € 200.000 (zegge: tweehonderdduizend euro) verschuldigd voor zover hij de productie-installatie op de eerste van elke volgende maand niet in gebruik heeft genomen. - 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 € 600.000 (zegge: zeshonderdduizend euro). - 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 € 600.000 (zegge: zeshonderdduizend euro). De boete is verschuldigd door het enkele verloop van de termijn en zonder dat enige ingebrekestelling nodig is. - 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. - De Ondernemer machtigt bij deze de Staat onherroepelijk tot het innen van de boetes door het inroepen van de bankgarantie voor het bedrag van de boete, telkens wanneer een boete verschuldigd is geworden. - 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.	Section 4. Penalties - If the Company has not put the production installation into operation within the period referred to in Article 1, then the Company will pay the State €200,000 (two hundred thousand euros) by way of a penalty. - If the Company remains in default by failing to put the production installation into operation thereafter, then the Company will be obliged to pay a monthly penalty of €200,000 (two hundred thousand euros) as long as it has not put the production installation into operation by the first of every following month. - If the State revokes the Decision at the request of the Company within 12 months after it has been issued, then the first and second paragraphs do not apply and the Company will pay a one-off penalty of €600,000 (six hundred thousand euros) to the State without any notice of default being required. - If the Company has not provided the bank guarantee, as referred to in Article 2, second paragraph, within 12 months of the date of the Decision, then the Company will pay a one-off penalty of €600,000 (six hundred thousand euros) to the State. The penalty will be owed by the mere expiry of the time limit and without any notice of default being required. - The penalties, as referred to in the first and second paragraphs, and of which no more than ten will be issued, are due through the mere expiry of the time limit and without any notice of default being required. - 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. - 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 repeal of the Decision within six weeks after that amendment without becoming liable for a penalty charge on the grounds of the third paragraph or for not putting the production installation into operation in good time in the following period.		Artikel 5. Vrijwaring - Aan de inhoud van door de Staat beschikbaar gestelde onderzoeksrapportages betreffende het windenergie-gebied Borssele kan de Ondernemer jegens de Staat geen rechten ontlenen. - 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 - Deze Uitvoeringsovereenkomst treedt in werking door de ondertekening daarvan door de Partijen. - Deze Uitvoeringsovereenkomst eindigt van rechtswege door de teruggave van beide bankgaranties door de Staat aan de Bank. Artikel 7. Domiciliekeuze en berichtgevingen - 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. - 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. - Mededelingen, aanzeggingen, verzoeken, toestemmingen en andere berichten die niet in overeenstemming met het tweede lid zijn gedaan blijven zonder rechtsgevolg. - De Staat is bevoegd eenzijdig van het bepaalde in het eerste lid af te wijken. Artikel 8. Rechtskeuze - Op deze Uitvoeringsovereenkomst is uitsluitend Nederlands recht van toepassing. - Alle geschillen in verband met deze uitvoeringsovereenkomst of met afspraken die daarmee samenhangen zullen worden beslecht door de bevoegde rechter te Den Haag.	Section 5. Indemnification - 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. - Starting construction work on the production installation before the relevant Wind Farm Site Decision has become irrevocable is at the risk and expense of the Company. Section 6. Commencement and end of the Implementation Agreement - This Implementation Agreement comes into force through its signing by the Parties. - This Implementation Agreement will end by operation of the law through the return of both bank guarantees by the State to the Bank. Section 7. Choice of an address for service and notification - 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. - 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. - Announcements, notices, requests, permissions and other messages that are not provided in accordance with the second paragraph will have no legal effect. - The State is authorised to deviate unilaterally from that which is determined in the first paragraph. Section 8. Choice of law - Dutch law applies exclusively to this Implementation Agreement. - All disputes 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 V 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 V 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 € 600.000 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 € 2.000.000, 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;	Section 9. Short title This Implementation Agreement will be cited between the parties as ‘Implementation Agreement for Offshore Wind between the State and Borssele Wind Farm Site V’. Agreed and signed in duplicate in Company in The Hague on The Minister of Economic Affairs. Appendix to the Implementation Agreement for Offshore Wind between the state and Model for bank guarantee THE UNDERSIGNED, , established in, hereinafter referred to as the Bank, CONSIDERING THAT: A. , established in, (hereinafter referred to as the ‘Company’) and the STATE of the NETHERLANDS, (hereinafter referred to as: the State), the seat of which is located in The Hague, represented here by, represented here by Minister of Economic Affairs on have signed the ‘Implementation Agreement for Offshore Wind’ between the State and Borssele Wind Farm Site V (hereinafter: the Implementation Agreement); B. According to Article 2 of the Implementation Agreement, the Company is required to provide and maintain financial security for the benefit of the State totalling €600,000 within four weeks of the date of the decision to provide a subsidy and, within 12 months of the date of the decision to provide a subsidy, is required to provide and maintain security for the benefit of the State totalling €2,000,000, both of which should be provided to the State by way of a bank guarantee issued by a bank in accordance with the model that is attached as an appendix to that agreement;	C. De Bank bereid is de desbetreffende bankgarantie ten gunste van de Staat te stellen onder de hierna te noemen voorwaarden; VERKLAART ALS VOLGT 1. De Bank stelt zich hierbij als zelfstandige verbintenis tegenover de Staat onherroepelijk en onvoorwaardelijk garant voor al hetgeen de Staat van de Ondernemer op grond van de uitvoeringsovereenkomst te vorderen heeft tot een maximumbedrag van € ... (€ 600.000 danwel € 2.000.000). 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 Uitvoerings-overeenkomst. 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.	C. The Bank is prepared to provide the relevant bank guarantee for the benefit of the State under the conditions set out below; DECLARE AS FOLLOWS 1. The Bank hereby 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 the grounds of the Implementation Agreement up to a maximum amount of € ... (€600,000 or €2,000,000). 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 written 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 cease to be valid solely 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. Any and all disputes that may arise concerning or in relation to this bank guarantee will be resolved by the competent court in The Hague. 7. If this bank guarantee should be returned, this will take place by sending it to the following address:
---	---	---	---

Toelichting	Explanation
I. ALGEMEEN 1. Doel en aanleiding Deze regeling regelt de subsidiëring van innovatieve windenergie op zee op kavel V van het windenergiegebied Borssele. De stimulering van duurzame energieproductie (hierna: SDE) richt zich in eerste instantie op het stimuleren van duurzame energie tegen zo laag mogelijke kosten. Dit betekent dat er in zijn algemeenheid wordt uitgegaan van de toepassing van zogenaamde bewezen technologieën. Het kan echter van belang zijn om ook de toepassing van meer innovatieve technieken te stimuleren. Dit speelt met name bij de categorie windenergie op zee. Zowel nationaal als internationaal wordt steeds meer ervaring opgedaan met windenergie op zee. Juist in deze categorie vinden in de ontwikkeling van bijvoorbeeld turbinetechniek, fundering en installatiemethoden innovaties plaats. Het toepassen van deze innovatieve technieken kan er toe leiden dat de zogenaamde leercurve versneld wordt doorlopen, waardoor op termijn de kosten lager zullen kunnen uitvallen en er meer vermogen kan worden gerealiseerd. Dit is van belang voor de realisatie van de ambities op het gebied van windenergie op zee. Toepassing van innovatieve technieken gaat echter veelal gepaard met extra kosten, onder meer als gevolg van de kleinere schaal en additionele risico's, waardoor deze technieken niet zonder meer van de grond zullen komen. De tot dusver gerealiseerde kostendalingen in Nederland, Denemarken en Duitsland maken voortzetting van kostendaling niet minder noodzakelijk. De gerealiseerde kostenverlaging heeft ten dele te maken met incidentele factoren als lage energie- en staalprijzen, lage rentestand en lage bezettingsgraad in de offshore sector en is voor de lange termijn dus geen gegeven. Bovendien zullen in de toekomst te ontwikkelen verder gelegen locaties in diepere zee duurder zijn dan de huidige. Innovatie blijft nodig om ook deze duurdere locaties tegen acceptabele kosten te exploiteren. Met de inwerkingtreding van de Wet windenergie op zee op 1 juli 2015 is voorzien in een integraal wettelijk kader voor het op grote schaal realiseren van windenergie op zee. Het uitgangspunt van die wet is dat windparken alleen gebouwd mogen worden op locaties (kavels) die zijn aangewezen in een kavelbesluit en indien een vergunning is verleend. In het Energieakkoord (bijlage bij Kamerstukken II, 2012/13, 30196, nr. 202) is de sector uitgenodigd om met een plan te komen voor het toepassen van innovaties. Eind 2014 heeft het Topconsortium voor Kennis en Innovatie (TKI) Wind op	I. GENERAL 1. Purpose and reason This Ministerial Order regulates the subsidisation of innovative offshore wind energy at Wind Farm Site V of the Borssele Wind Farm Zone. The Stimulation of Sustainable Energy Production (hereinafter: SDE+) is focused on the first instance on stimulation of sustainable energy at the lowest possible costs. This means that in general the basic principle is the application of technology referred to as proven technologies. However, it could also be important to stimulate the application of more innovative technology. This applies in particular to the category of offshore wind energy. Both nationally and internationally, more and more experience is being gained with offshore wind energy. In this category specifically, innovation takes place in such areas as the development of turbine technology, foundations and installation methods. The application of such innovative technology can lead to accelerated completion of the so-called learning curve, meaning that in time the costs will be lower and more capacity can be achieved. This is important in order to achieve ambitions in the area of offshore wind energy. However, applying innovative technology is often associated with extra costs, including as a result of the smaller scale and additional risks, which means such technology cannot be necessarily easily be implemented. The cost reductions already achieved in the Netherlands, Denmark and Germany do not diminish the need to bring the cost down further. The cost reduction achieved is attributable in part to variable factors such as current low energy and steel prices, the low interest rate and low capacity utilisation in the offshore sector, which will not necessarily remain the same in the long term. Furthermore, the development of future sites farther from the shore in deeper waters will be more expensive. Innovation will continue to be crucial to be able to operate these more expensive sites at acceptable costs. The entering into effect of the Offshore Wind Energy Act on 1 July 2015 provides for an integrated statutory framework for the large-scale production of offshore wind energy. A central notion in the Act is that wind farms can only be built on sites ('wind farm sites') designated for that purpose in a Wind Farm Site Decision and only after a permit has been issued.
Zee een voorstel ingediend voor test- en demonstratiefaciliteiten voor windenergie op zee in de periode 2019-2023. Het voorstel was gebaseerd op een marktconsultatie die het TKI gehouden heeft in de periode 2013-2014. Naar aanleiding hiervan is besloten ruimte voor innovatie te garanderen door een innovatiekavel aan te wijzen voor ten hoogste twee windturbines met een totaal nominaal vermogen van maximaal 20 MW bij Borssele en daarvoor een aparte subsidietender te organiseren met andere criteria dan voor de andere kavels. Dit heeft geresulteerd in de aanwijzing van kavel V van het windenergiegebied Borssele als eerste kavel dat in het desbetreffende kavelbesluit specifiek bestemd is voor de productie van elektriciteit uit windenergie met behulp van innovatieve technieken.	In the Energy Agreement (appendix to Parliamentary Papers II 2012/13, 30196, No. 202) the sector was invited to present a plan for implementation of innovations. At the end of 2014, the Top Consortium for Knowledge and Innovation (TKI) on Offshore Energy submitted a proposal for test and demonstration facilities for offshore wind energy in the period 2019-2023. The proposal was based on a market consultation that the TKI held in the period 2013-2014. As a result, the decision was taken to guarantee space for innovation by designating an innovation site for at most two wind turbines with a total nominal capacity of a maximum of 20 MW at Borssele and organising a separate subsidy tender for this, with different criteria than for the other sites. This resulted in the designation of Wind Farm Site V at the Borssele Wind Farm Zone as the first site that is specifically intended for the production of electricity from wind energy using innovative technology in the relevant Wind Farm Site Decision.
De doelstellingen voor deze innovatiekavel zijn: - Een mogelijkheid creëren voor in Nederland gevestigde ondernemers om reeds ver ontwikkelde technologie uit te testen danwel te demonstreren voor echte marktintroductie (showcase). Het gaat hier vooral om innovaties die zich minder lenen om in de reguliere kavels mee te experimenteren. - Een bijdrage leveren aan de kostprijsreductie voor windenergie. - Een bijdrage leveren aan de Nederlandse economie door verbreding van de markt en (export)potentieel voor Nederlandse bedrijven. - Een bijdrage leveren aan kennisopbouw in Nederland door het Nederlandse MKB en de Nederlandse kennisinstellingen erbij betrekken.	The objectives for this innovation site are to: - Create an opportunity for companies established in the Netherlands to test or demonstrate highlydeveloped technology before actual market introduction (showcase). This mainly relates to innovations that lend themselves less well to experimentation at the regular Wind Farm Sites. - Contribute to reducing the cost price for wind energy. - Contribute to the Dutch economy through expansion of the market and (export) potential for Dutch companies. - Contribute to building knowledge in the Netherlands by involving Dutch SMEs and Dutch knowledge institutions.
De opzet van de innovatiekavel volgt zoveel mogelijk de gang van zaken bij de reguliere Borssele kavels, er wordt afgeweken indien nodig. Er is op kavel V ruimte voor één productie-installatie, bestaande uit ten hoogste twee turbines zoals vastgelegd in de voorschriften in Kavelbesluit V (innovatiekavel) windenergiegebied Borssele, dus wordt er aan één inschrijving subsidie verleend. Waar bij andere kavels aan de laagste inschrijving subsidie wordt verleend, wordt bij de innovatiekavel aan de aanvraag die het meest bijdraagt aan de doelstellingen subsidie verleend. Daartoe zijn in deze regeling een aantal kwalitatieve rangschikkingscriteria geformuleerd. De winnaar van de tender ontvangt één subsidie, die zowel een investeringscomponent als een exploitatiecomponent kan bevatten. Met de investeringscomponent kan, anders dan de exploitatiecomponent, financiering voorafgaand aan de exploitatiefase gegeven worden, onafhankelijk van de hoeveelheid energie die uiteindelijk geproduceerd wordt.	The design of the innovation site will mirror as much as possible how the regular Borssele sites are operated, deviating from this where necessary. At Wind Farm Site V there is space for one production installation, consisting of at most two turbines, as laid down in the regulations in Wind Farm Site Decision V (innovation site) for the Borssele Wind Farm Zone, so a subsidy will be awarded to one tender. Whilst in the case of other sites the lowest tender is awarded a subsidy, for the innovation site, a subsidy is awarded to the application that contributes most to the objectives. A number of qualitative ranking criteria have been formulated in this Ministerial Order for this purpose. The winner of the tender will receive a single subsidy, which can include both an investment component and an operation component. For the investment component, in contrast to the operation component, finance can be provided before the operation phase, independent of the amount of energy eventually produced. The operation phase will commence as soon as

Op het moment dat de installatie in bedrijf gaat, begint de exploitatiefase.

In het artikelsgewijze deel van de toelichting zal nader worden ingegaan op de bepalingen die afwijken van de gang van zaken bij de subsidiëring van de reguliere kavels in het windenergiegebied Borssele. Voor het overige wordt verwezen naar de artikelsgewijze toelichting bij de Regeling windenergie op zee 2016 en de Regeling windenergie op zee 2015.

2. Europese aspecten

De subsidiëring van producenten van windenergie op zee is staatssteun. De tender voor de innovatiekavel valt niet onder de reikwijdte van de goedkeuring van de Europese Commissie van de SDE+ regeling, omdat er niet geconcurrereerd zal worden op prijs, maar op andere criteria. In de Algemene groepsvrijstellingsverordening (hierna: AGVV) zijn bepaalde categorieën steun verenigbaar verklaard met de interne markt. Op grond van artikel 41 en 42, vierde lid van de AGVV, is de subsidiëring van innovatieve windenergie op zee ingevolge deze regeling geoorloofd. Deze regeling zal op grond van artikel 11 AGVV binnen 20 werkdagen na de inwerkingtreding ervan aan de Commissie ter kennisgeving worden gemeld.

Investeringssteun

Artikel 41 AGVV stelt dat investeringssteun ter bevordering van energie uit hernieuwbare energiebronnen verenigbaar is met de interne markt onder bepaalde voorwaarden. Innovatieve windenergie op zee betreft een hernieuwbare energiebron in de zin van de AGVV. De AGVV stelt de volgende voorwaarden. De subsidie wordt alleen voor nieuwe installaties toegekend. Hierbij geldt dat de subsidie maximaal 45% van de in aanmerking komende kosten bedraagt. In het geval de subsidie wordt verstrekt aan een middelgrote respectievelijk een kleine onderneming kan dit percentage met 10 procentpunten respectievelijk 20 procentpunten worden verhoogd. De in aanmerking komende kosten worden berekend overeenkomstig artikel 41, zesde lid, onderdeel a, van de AGVV. In het kort komt dit erop neer dat alleen de bijkomende investeringskosten mogen worden gesubsidieerd. Voor kavel V gelden de investeringskosten van de reguliere kavel III van het windenergiegebied Borssele als referentie. De investeringssubsidie bedraagt maximaal € 15 miljoen. Daarmee blijft het maximale subsidiebedrag onder de aanmeldingsdrempel van € 15 miljoen per onderneming per investeringsproject die de AGVV bepaalt voor investeringssteun voor milieubescherming.

the installation enters into operation.

In the Article-by-Article part of the explanation, the provisions that deviate from those concerning subsidies for regular sites at the Borssele Wind Farm Zone will be considered in more detail. For further information, please see the Article-by-Article explanation in the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2016 and the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015.

2. European aspects

The subsidisation of producers of offshore wind energy constitutes state support. The tender for the innovation site does not fall under the scope of the approval of the European Commission of the SDE+ scheme, as competition will be based not on price but on other criteria. In the General Block Exemption Regulation (hereinafter: GBER) certain support categories are declared compatible with the Single Market. On the basis of Articles 41 and 42, fourth paragraph, of the GBER, the subsidisation of innovative offshore wind energy is permitted under this regulation. On the basis of Article 11 GBER, this scheme should be reported to the Commission for notification within 20 days of entering into effect.

Investment support

Article 41 GBER states that investment support to stimulate energy from renewable sources is consistent with the Single Market under certain conditions. Innovative offshore wind energy constitutes a renewable energy source as referred to in the GBER. The GBER sets the following conditions. The subsidy will only be awarded for new installations. In addition, the subsidy will amount to a maximum of 45% of the eligible costs. In the event that the subsidy is awarded to a medium-sized or small enterprise, this percentage can be increased by 10 or 20 percentage points, respectively. The eligible costs will be calculated in accordance with Article 41, sixth paragraph, under a, of the GBER. In short, this means that only the additional investment costs can be subsidised. For Wind Farm Site V, the investment costs of the regular Wind Farm Site III at the Borssele Wind Farm Zone serve as a reference. The investment subsidy constitutes a maximum of €15 million. This means that the maximum subsidy amount is below the registration threshold of €15 million per business per investment project that the GBER sets for investment support for protection of the environment.

Exploitatiesteun

Op grond van artikel 42, vierde lid, AGVV mag exploitatiesteun verleend worden aan nieuwe en innovatieve technologieën voor hernieuwbare energie, voor zover deze steun is toegekend via een concurrerende biedprocedure en ten hoogste 5% van het totale geplande nieuwe elektrische vermogen uit hernieuwbare energiebronnen per jaar betreft. De procedure waarmee de exploitatiesteun (SDE+) zal worden verstrekt kwalificeert als een concurrerende biedprocedure. Degene die het hoogst scoort op de rangschikkingscriteria wint. Het gaat bij kavel V om een nominaal vermogen van ten hoogste 20 MW. In Nederland wordt in de periode 2018-2033 circa 27 GW extra vermogen aan hernieuwbare energie geïnstalleerd. Dat is gemiddeld 1.800 MW per jaar en 5 % daarvan is 90 MW. De innovatiekavel blijft dus ruim onder de grens van 5%. De AGVV bepaalt voorts dat het maximumbedrag voor exploitatiesteun € 150 miljoen per jaar is, rekening houdend met het gecombineerde budget van alle onder artikel 42 vallende regelingen. De exploitatiesubsidie bedraagt maximaal € 42 miljoen over de gehele looptijd van de subsidie. Het daadwerkelijke bedrag zal afhangen van de ontwikkeling van de grijze energieprijs (het correctiebedrag), het te plaatsen vermogen en de daadwerkelijk gerealiseerde vollasturen. Vermoedelijk zal het aantal daadwerkelijk gerealiseerde vollasturen wat lager zijn dan bij reguliere kavels, omdat er bij een innovatieve productie-installatie meer uitval zal kunnen optreden.

Combinatie van investeringssteun en exploitatiesteun De AGVV kent geen belemmeringen voor het verlenen van zowel investeringssteun als exploitatiesteun (SDE+) aan hetzelfde project. Wel moet voorkomen worden dat de totaal verleende overheidssteun hoger is dan de AGVV toestaat. Dat is geregeld in artikel 4, eerste lid, van het Besluit stimulering duurzame energieproductie, waarin staat dat het teveel aan ontvangen overheidssteun in mindering kan worden gebracht op de exploitatiesubsidie.

3. Regeldruk

Voor het bepalen van de regeldruk voor de producenten van innovatieve windenergie op zee zijn het besluit, de Algemene uitvoeringsregeling stimulering duurzame energieproductie (hierna: algemene uitvoeringsregeling) en de onderhavige regeling met bijbehorende uitvoeringsovereenkomst van belang. Bij de wijziging van de algemene uitvoeringsregeling in 2009 (Stcrt. 2009, 60) is een uitgebreide toelichting gegeven op de regeldruk die voortvloeit uit de SDE. Voor de bepaling van de regeldruk van de onderhavige regeling is, voor zover mogelijk en van toepassing, gebruik gemaakt van de berekening van de

Operation support

On the basis of Article 42, fourth paragraph, GBER, operation support can be awarded to new and innovative technologies for renewable energy, provided that this support is awarded via a competitive bidding process and concerns a maximum of 5% of the total planned new electrical capacity from renewable energy sources per year. The process through which the operation support (SDE+) will be awarded qualifies as a competitive bidding process. The applicant with the highest score on the ranking criteria wins. For Wind Farm Site V, there is a nominal capacity of a maximum of 20 MW. In the Netherlands, in the period 2018-2033, around 27 GW of extra capacity from renewable energy will be installed. This is an average of 1,800 MW per year and 5% of this is 90 MW. The innovation site thus remains well under the limit of 5%. The GBER also determines that the maximum amount for operation support is €150 million per year, taking into account the combined budget of all schemes falling under Article 42. The operation subsidy amounts to a maximum of €42 million over the entire course of the subsidy. The actual amount will depend on the development of the non-renewable energy price (the adjustment amount), the capacity to be installed and the actual full-load hours achieved. The number of full-load hours actually achieved will probably be lower than at the regular wind farm sites, as more failure may occur at an innovative production installation.

Combination of investment support and operation support The GBER faces obstacles for the provision of both investment support and operation support (SDE+) for the same project. The total government support being higher than the GBER allows must be avoided. This is regulated in Article 4, first paragraph, of the Decision on the Stimulation of Sustainable Energy Production, which states that the excess government support received can be deducted from the operation subsidy.

3. Regulatory burden

To determine the regulatory burden for the producers of innovative offshore wind energy, the Decision, the General Implementing Regulations for Stimulation of Sustainable Energy Production (hereinafter: General Implementing Regulations) and the Ministerial Order under consideration with associated Implementation Agreement are relevant. When the General Implementing Regulations were changed in 2008 (Government Gazette 2009, 60), an extensive explanation was provided on the regulatory burden resulting from the SDE+. To determine the regulatory burden of the present Ministerial Order, where possible and

administratieve lasten voor een gemiddelde aanvraag, zoals weergegeven in die toelichting. Gegeven de grote overeenkomst met de regeling voor de reguliere kavels is in belangrijke mate ook gebruik gemaakt van de berekening van de administratieve lasten bij de Regeling windenergie op zee 2015. De regeldruk heeft vooral te maken met de volgende werkzaamheden van aanvragers van een subsidie en een vergunning:

Eenmalig:

- De aanvrager moet per aanvraag een projectplan, inclusief een projectbegroting indienen. Dit plan en deze begroting vormen de onderbouwing van het gevraagde tenderbedrag. Ook de productieramingen (per subsidiejaar) maken hier onderdeel van uit.
- Daarnaast moet de aanvrager inzicht verschaffen in het innovatieve karakter en de economische effecten van het projectvoorstel. Daarbij moet per in de regeling opgenomen toetsingscriterium worden toegelicht wat de bijdrage van het projectplan is aan de verschillende criteria.
- Binnen een jaar na ingebruikname van de productie-installatie dient een overzicht van de daadwerkelijke investeringskosten en de (te) ontvangen subsidie te worden overlegd. Omdat de totaal te ontvangen subsidie waarschijnlijk meer zal zijn dan € 125.000 dient dit overzicht vergezeld te gaan van een accountantsverklaring (artikel 3, derde lid, van de algemene uitvoeringsregeling).
- De subsidie wordt verleend onder de opschortende voorwaarde dat een uitvoeringsovereenkomst tot stand komt. Deze uitvoeringsovereenkomst bepaalt dat de subsidieontvanger aan de staat financiële zekerheid moet stellen. Deze financiële zekerheid wordt gesteld in de vorm van twee opeenvolgende bankgaranties. Omdat in de bijlage bij deze regeling een standaard uitvoeringsovereenkomst en standaard bankgarantie is gevoegd, levert dit relatief geringe administratieve lasten op voor de aanvrager.
- De investeringscomponent van de subsidie wordt eenmalig vastgesteld en volgens het investeringsritme gedurende de bouwperiode uitgekeerd.
- Iedere aanvrager heeft de mogelijkheid om bezwaar en vervolgens beroep aan te tekenen tegen de subsidiebeschikkingen, respectievelijk de beslissing op bezwaar. Voor het bepalen van de administratieve lasten van dit deel van het subsidieverleningsproces wordt uitgegaan van in totaal drie bezwaar- en beroepsprocedures.

applicable, use is made of the calculation of the administrative costs for an average application, as represented in this explanation. Given the strong similarity with the Ministerial Order for the regular wind farm sites, to a significant extent the calculation of the administrative costs in the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 is also used. The regulatory burden mainly relates to the following activities carried out by applicants for a subsidy and permit.

One-off:

- The applicant must submit a project plan including a project budget per application. This plan and budget forms the supporting evidence for the tender amount requested. The production estimates (per subsidy year) also form part of this.
- The applicant must also provide insight into the innovative character and economic effects of the project proposal. The contribution of the project plan to the various criteria must also be explained for each assessment criterion included in the Ministerial Order.
- Within a year after the production installation comes into operation, an overview of the actual investment costs and the subsidy (to be) received should be presented. As the total subsidy to be received will probably be more than €125,000, this overview should be accompanied by an auditor's report (Article 3, third paragraph, of the General Implementing Regulations).
- The subsidy is awarded under the suspensive condition that an implementation agreement is drawn up. This implementation agreement establishes that the subsidy recipient must provide the State with financial security. This financial security is provided in the form of two successive bank guarantees. As a standard implementation agreement and standard bank guarantee are attached in the appendix to this Ministerial Order, this should entail relatively low administrative costs for the applicant.
- The investment component of the subsidy is established once and paid according to the investment rate during the construction period.
- Each applicant has the option to submit an objection and then an appeal against the subsidy decisions or the decision on the objection. To determine the administrative costs of this part of the subsidy award process, a total of three objection and appeal procedures are assumed.

Jaarlijks:

- Kenmerkend voor de exploitatiecomponent van de subsidie is dat voor een lange periode subsidie wordt verleend. De jaren na de realisatie van de productie-installatie wordt iedere maand, op basis van een jaarlijkse aanvraag, automatisch een voorschot uitgekeerd. Voor het vaststellen van het voorschotbedrag dient de aanvrager (voor het betreffende jaar) een subsidievoorschot aan te vragen onder opgave van de productieraming voor het betreffende kalenderjaar
- In de algemene uitvoeringsregeling is aangegeven dat gedurende de bouw van de productie-installatie jaarlijks gerapporteerd dient te worden over de voortgang van het project in relatie tot de planning. Het gaat om een korte beschrijving van de voortgang van het project in relatie tot een aantal ijkmomenten. Op deze wijze kan worden beoordeeld of en wanneer de productie-installatie in gebruik zal worden genomen. Deze informatie is nodig voor financieel beheer en monitoring van de doelstellingen van de regeling.

Het voorgaande leidt tot het volgende globale beeld van de regeldruk. Bij het berekenen van de administratieve lasten is uitgegaan van een intern tarief van € 60 per uur. Dit resulteert in ca. € 100.000 aan administratieve lasten voor het indienen van ca. 12 subsidieaanvragen De administratieve lasten tijdens de uitvoering en voor de eindverantwoording van het project bedragen samen ca. € 20.000. De administratieve lasten voor bezwaar- en beroepsprocedures bedragen ca. € 10.000. De totale administratieve lasten voor alle aanvragen onder deze regeling bedragen hiermee € 150.000. Het percentage administratieve lasten, afgezet tegen het opengestelde subsidieplafond bedraagt daarmee 0,278%.

4. Internetconsultatie

In deze regeling is, waar daartoe aanleiding bestond, rekening gehouden met de reacties op de conceptregeling die zijn ontvangen in het kader van de internetconsultatie die in januari 2017 heeft plaatsgevonden. Dit heeft geleid tot een verlaging van het minimale nominale vermogen voor de innovatiekavel, een verhoging van de maximale investeringssubsidie en een verlaging van het bedrag van de tweede bankgarantie die door de subsidieontvanger moet worden gesteld. Naar aanleiding van deze consultatie is ook het kavelbesluit voor kavel V gewijzigd teneinde meer flexibiliteit te creëren ten aanzien van het aantal turbineposities. Daarbij is ook het maximale rotoroppervlakte aangepast.

Annually:

- Characteristic for the operation component of the subsidy is the fact that subsidy is awarded for a long period. In the years following the completion of the production installation, an advance will be paid automatically every month, based on an annual application. To determine the advance amount, the applicant should apply for a subsidy advance (for the relevant year), indicating the production estimate for the relevant calendar year.
- The General Implementing Regulations state that during the construction of the production installation, an annual report should be submitted on the progress of the project in relation to the planning schedule. This should be a short description of the progress of the project in relation to a number of evaluation moments. In this way, whether and when the production installation will enter use can be evaluated. This information is necessary for financial management and monitoring of the objectives of the Ministerial Order.

The above results in the following overall picture of the regulatory burden. In the calculation of the administrative costs, an internal rate of €60 per hour is taken as a basis. This results in around €100,000 in administrative costs to submit some 12 subsidy applications. The administrative costs during the operation and for the final report on the project amount together to a total of around €20,000. The administrative costs of objection and appeal procedures amount to around €10,000. The total administrative costs for all applications under this Ministerial Order therefore amount to €150,000. The percentage of administrative costs, offset against the subsidy cap offered therefore amounts to 0.278%.

4. Online consultation

This Ministerial Order takes into account, where relevant, responses received to the draft order during the online consultation held in January 2017. This has led to a reduction of the minimal nominal capacity for the innovation site, an increase in the maximum investment subsidy and a reduction in the amount of the second bank guarantee to be supplied by the subsidy recipient. Pursuant to this consultation, the Wind Farm Site Decision for Wind Farm Site V was also amended to provide greater flexibility in the number of turbine positions. This also led to adjustment of the maximum swept area.

5. Notificatie

Een ontwerp va deze regeling is genotificeerd onder Richtlijn 2015/1535 (nummer:2017/0478/NL). Er geldt geen stand still termijn omdat deze regeling een financiële maatregel in de zin van de Richtlijn is.

II. ARTIKELEN

Artikel 2

Deze regeling regelt de subsidieverstrekking voor kavel V van het windenergiegebied Borssele. Kavel V is in het desbetreffende kavelbesluit aangewezen als innovatiekavel. Ingevolge het Besluit stimulering duurzame energieproductie (hierna: besluit) kan subsidie voor een innovatiekavel zowel bestaan uit exploitatiesubsidie, als uit investeringssubsidie. Op grond van artikel 2 kan subsidie worden verleend voor beide, of één van beide, componenten. Ook in geval van subsidie voor beide componenten ontvangt de aanvrager één subsidiebeschikking.

Artikel 3

De maximale capaciteit van de productie-installatie bedraagt 20 MW. Ingevolge het kavelbesluit zal dit vermogen verdeeld worden over ten hoogste twee turbines. De minimale capaciteit van de productie-installatie is in overeenstemming met de uitgevoerde milieu-effectrapportage vastgesteld op 6 MW.

Artikel 4

Aanvragen om subsidie kunnen worden ingediend tussen 2 januari 2018 en 18 januari 2018, 17:00 uur. Voor de investerings- en de exploitatiecomponent tezamen wordt één subsidie verleend en is dus sprake van één aanvraag.

Artikel 6

In aanvulling op artikel 59 van het besluit bepaalt artikel 6 in welke gevallen in ieder geval afwijzend wordt beslist op een aanvraag. Om te verzekeren dat een project voldoende bijdraagt aan de doelstelling van de subsidiëring van de innovatiekavel, bepaalt het eerste lid dat aanvragen worden afgewezen indien aan het project op een rangschikkingscriterium minder dan drie punten zijn toegekend. Om te voldoen aan de voorwaarden van de algemene groepsvrijstellingsverordening wordt voorts geregeld dat aanvragen worden afgewezen indien tegen de aanvrager een bevel tot terugvordering uitstaat en indien de aanvrager een onderneming in moeilijkheden is.

Artikel 7

Op grond van artikel 24b van het besluit wordt per innovatiekavel een subsidieplafond vastgesteld. Het plafond

5. Notification

A draft of this Ministerial Order was notified under Directive 2015/1535 (number: 2017/0478/NL). No final deadlines apply because this Ministerial Order is a financial measure within the meaning of the Directive.

II. Sections

Section 2

This Ministerial Order regulates the subsidy provision for Wind Farm Site V at the Borssele Wind Farm Zone. Wind Farm Site V is designated in the relevant Wind Farm Site Decision as an innovation site. In accordance with the Decision on Stimulation of Sustainable Energy Production (hereinafter: Decision), subsidy for an innovation site can consist of operation subsidy as well as investment subsidy. On the basis of Article 2, subsidy can be awarded for both or one of the two components. In the case of subsidy for both components, the applicant will also receive a single subsidy decision.

Section 3

The maximum capacity of the production installation amounts to 20 MW. Pursuant to the Wind Farm Site Decision, this capacity will be divided between at most two turbines. The minimum capacity of the production installation is set at 6 MW, in accordance with the Environmental Impact Assessment that was performed.

Section 4

Applications for subsidy can be submitted between 2 January 2018 and 18 January 2018 at 17:00. A single subsidy is awarded for the investment and operation component together, so therefore there is a single application.

Section 6

Complementary to Article 60 of the Decision, Article 6 establishes in which cases an application will always result in a negative decision. In order to ensure that a project contributes sufficiently to the objective of the subsidisation of the innovation site, the first paragraph establishes that applications will be rejected if a project is awarded fewer than three points per ranking criterion. In order to meet the conditions of the General Block Exemption Regulation, it is also established that applications will be rejected if a recovery order is outstanding against the applicant and if the applicant is an ailing company.

Section 7

On the basis of Article 24b of the Decision, a subsidy cap is set per innovation site. For Wind Farm Site V, the cap for the

voor kavel V voor het exploitatie- en investeringsdeel van de subsidie tezamen, bedraagt € 57 miljoen. Daarbij geldt dat voor de exploitatiekosten ten hoogste € 42 miljoen wordt verstrekt en voor de investeringskosten ten hoogste € 15 miljoen.

Artikel 8

Artikel 8 bepaalt de wijze van rangschikking van de aanvragen. Per aanvraag wordt een aantal punten toegekend voor de in artikel 8, tweede lid, genoemde criteria. Een project krijgt meer punten op een criterium naarmate het daaraan meer bijdraagt. Aanvragen worden gerangschikt op basis van het toegekende aantal punten. De minister zal daarbij onafhankelijk experts om advies vragen.

Onderdeel a van het tweede lid betreft de mate waarin een project bijdraagt aan de kostprijsreductie van windenergie op zee. Onder kostenreductie wordt reductie van de Levelised Cost of Energy (LCOE) verstaan. Reductie van de LCOE kan worden bereikt door het verlagen van de kosten (bijvoorbeeld CAPEX, OPEX, financieringskosten) of het verhogen van de inkomsten (energieproductie). Kostenverlagingen die een bijdrage leveren aan de business case van de exploitant, zoals verlaging van onbalanskosten of risico-opslagen, worden eveneens meegewogen. Het gaat hierbij om de LCOE die verwacht wordt bij toepassing van de innovatie(s) in een commercieel windpark op zee, niet om de kosten voor het demonstratieproject in de innovatiekavel. Als referentie geldt het basisbedrag waarvoor de winnaar van de tender voor kavel III Borssele ingeschreven heeft bij die tender.

Onderdeel b betreft de bijdrage van het project aan de Nederlandse economie. Hierbij wordt het economisch perspectief van het project gewogen. Een project scoort hoger op dit criterium naarmate de projectresultaten meer omzet, export of werkgelegenheid in Nederland genereren op het niveau van de deelnemende ondernemingen of, waar relevant, de desbetreffende sector. Hiervoor is een goede onderbouwing van de verwachtingen, waar mogelijk kwantitatief en met expliciet gemaakte aannames en inschattingen, noodzakelijk. Indirecte werkgelegenheidseffecten worden niet meegewogen. Een project scoort ook hoger op dit criterium naarmate een strategische visie op het implementatietraject beter beschreven is, beter inzicht wordt gegeven in de ontwikkeling en marketing van de technologie, nadat het project is afgerond en zo mogelijk tot introductie op de markt, en de slagingskans van de toepassing van de projectresultaten in de markt groter is. Om de kans op een geslaagde innovatie te vergroten, zal in het projectplan, voor zover relevant, in gegaan moeten worden op de niet-technologische aspecten die bij de marktintroductie een rol spelen en hoe hiermee omgegaan wordt.

operation and investment element of the subsidy combined amounts to €57 million. A maximum of €42 million will be awarded for the operation costs and a maximum of €15 million for the investment costs.

Section 8

Section 8 establishes the way in which the applications are ranked. Per application, a number of points are awarded for the criteria listed in Article 8, second paragraph. For each criterion, a project is awarded more points the more it contributes to it. Applications are ranked on the basis of the number of points awarded. When drawing up the ranking, the Minister will consult independent experts for advice.

Part a of the second paragraph concerns the degree to which a project contributes to the cost-price reduction of offshore wind energy. Cost-price reduction is understood to mean the reduction of the Levelised Cost of Energy (LCOE). A reduction of LCOE can be achieved by lowering costs (e.g. CAPEX, OPEX, financing costs) or raising revenues (energy production). Cost reductions that contribute to the operator's business case, such as the reduction of imbalance costs or risk premiums, are also considered. This specifically concerns the LCOE expected to result from applying the innovation(s) at a commercial offshore wind farm, not the costs of the demonstration project at the innovation site. The basic amount for which the winner of the tender for Borssele Wind Farm Site III submitted their tender is to be taken as a reference amount.

Part b concerns the project's contribution to the Dutch economy. This evaluates the economic perspective of the project. A project scores higher in this criterion the more the project outcomes result in greater turnover, exports or employment in the Netherlands among the participating enterprises or, where relevant, in the sector concerned. Expected outcomes must be properly substantiated, providing quantitative information wherever possible, as well as any explicit assumptions and estimates. Indirect employment effects will not be considered. A project scores higher in this criterion the better the description provided of a strategic vision for implementation, the greater the insight provided into the development and marketing of the technology following completion of the project and if possible up to its market launch, and the greater the probability of success of the application of the project outcomes in the market. To increase the likelihood of an innovation being successful, the project plan will have to cover, where relevant, the non-technological aspects that play a role in the market launch and how these aspects are dealt with.

Onderdeel c heeft betrekking op de onderzoeks- en innovatieaspecten. Een project heeft een hogere waardering op dit criterium naarmate het innovatiever is en een hogere onderzoekskwaliteit en vernieuwing in zich bergt. Het gaat daarbij zowel om het aantal innovaties dat toegepast wordt (de kwantiteit), als de baanbrekendheid van de toegepaste innovaties (de kwaliteit). Het kan gaan om een nieuwe technologie met betrekking tot producten, processen of diensten, of om wezenlijke vernieuwingen of wezenlijk nieuwe toepassingen van een bestaande technologie. De stand van de techniek, internationaal gezien, is de maatstaf. Er wordt meer bijgedragen aan dit criterium naarmate er meer sprake is van technologische vernieuwing, gezien in het spectrum van een marginaal technische verbetering tot een technologische doorbraak. Het gebruiken van beide beschikbare posities weegt positief mee in de beoordeling, evenals het koppelen van een wetenschappelijk onderzoeksprogramma aan het project. Wel geldt dat de technische risico's die aan een project verbonden zijn beheersbaar dienen te zijn. Ook weegt mee hoe de kennis die in het project wordt opgedaan, met name de lessen die worden geleerd, , wordt verspreid.

Bij onderdeel d wordt gekeken naar de kwaliteit van het project. Een project wordt hoger gerangschikt naarmate de onderzoeksmethode en inhoudelijke aanpak beter is en het projectplan de achtergrond van het probleem, de probleemdefinitie, de doelen, de inhoudelijke aanpak, de per partner uit te voeren activiteiten, de projectfasen (inclusief de 'go/no go' momenten), de te gebruiken middelen en de resultaten beter beschrijft, en het project beter inzicht toont in en omgaat met de risico's. Het project scoort ook beter op dit criterium als alle voor het project nuttige en noodzakelijke partijen betrokken zijn (betrokkenheid van de waardeketen), de kwaliteit van de samenwerkingspartners (beschikbaarheid van de benodigde kennis) om het project op het gewenste kwaliteitsniveau uit te voeren hoger is en de inbreng van elke deelnemer helder is. Deelname door Nederlandse MKB-ondernemingen zal daarbij positief gewaardeerd worden. Tot slot wordt bij de kwaliteit van het project ook gekeken naar de mate waarin de beschikbare middelen effectiever en efficiënter wordt ingezet. Een project scoort hierop beter als de financiële middelen effectiever worden ingezet voor de te bereiken doelen van het project. De financiële middelen betreffen zowel de gevraagde subsidie als de andere middelen waarmee het project gefinancierd wordt. Om te voorkomen dat er onnodig veel projectkosten opgevoerd worden, wordt bij de beoordeling meegewogen welke impact het project kan hebben op de kostprijsreductie van windenergie op zee en op de Nederlandse economie (zie criteria a en b) gerelateerd aan de totale subsidiabele projectkosten die opgevoerd worden. Projecten die meer impact zullen hebben ten opzichte van de totale opgevoerde

Part c relates to the research and innovation aspects. A project scores higher in this criterion the more innovative the project and the higher the research quality and level of innovation involved. This relates to both the number of innovations applied (the quantity) and the originality of the applied innovations (the quality). The innovation concerned may be a new technology with respect to products, processes or services, or it may be actual new improvements to or real new applications of an existing technology. The international state of the art will be taken as the benchmark. This criterion will be deemed more satisfied the greater the level of the project's technological innovation, varying from a marginal technical improvement to a technological breakthrough. The use of both available positions will weigh positively in the assessment, as will the linking of a scientific research programme to the project. The technical risks associated with the project must be controllable. Another aspect considered is how the knowledge acquired during the project, in particular, the lessons learned, is disseminated.

Part d considers the quality of the project. A project is ranked higher the better the research method and specific approach used, the better the project plan describes the background of the problem, the problem definition, the objectives, the specific approach, the activities to be carried out by each partner, the project phases (including 'go/no-go' moments), the resources to be used and the results, and the greater insight the project provides into risks and the more effectively it deals with risks. The project also scores better in this criterion if all parties that are useful and necessary for the project are involved (involvement of the value chain), the collaboration partners (availability of the required knowledge) are better able to carry out the project at the desired level of quality and the contribution of each participant is clear. Participation by Dutch SMEs is considered a positive factor. Finally, the assessment of the quality of the project will also consider the degree to which the available resources are deployed more effectively and efficiently. A project will score better in this regard if the financial resources are deployed more effectively towards achieving the project objectives. Financial resources include both the requested subsidy and other funds used to finance the project. In the interest of avoiding unnecessary project costs, the assessment will consider the impact the project may have on the cost-price reduction of offshore wind energy and on the Dutch economy (see criteria a and b), viewed in relation to the total of subsidised project costs. Projects that have a greater impact relative to the total project costs will score higher than projects that have a smaller impact with the same project costs.

projectkosten scoren hoger dan projecten die met dezelfde projectkosten minder impact hebben.

Omdat slechts één kavel en één vergunning beschikbaar is, wordt alleen subsidie verleend aan de als hoogst gerangschikte aanvrager. Dat kan betekenen dat het subsidieplafond niet wordt uitgeput. Indien aan meerdere aanvragen hetzelfde aantal punten wordt toegekend is het gevraagde bedrag voor de investeringscomponent van de subsidie doorslaggevend. Naarmate een aanvrager minder investeringssubsidie vraagt wordt deze hoger gerangschikt ten opzichte van aanvragers met eenzelfde puntenaantal. Daarbij wordt een eventuele verhoging voor een kleine of middelgrote onderneming als bedoeld in artikel 18, vierde of vijfde lid, niet meegerekend.

Artikel 9

Teneinde de doelen voor duurzame energie te behalen is het van belang dat op de beschikbare kavels ook daadwerkelijk en zo spoedig mogelijk productie-installaties worden gerealiseerd. Het uitgangspunt is dat de windparken binnen vier jaar na het verkrijgen van een subsidiebeschikking operationeel zijn. Daarom is in artikel 14 van de Wet windenergie op zee opgenomen dat een vergunning slechts wordt verleend indien op grond van de aanvraag voldoende aannemelijk is dat de bouw en exploitatie van het windpark gestart kan worden binnen vier jaar na de datum waarop de vergunning onherroepelijk is geworden. Dit gaat om een beoordeling vooraf van de haalbaarheid van die termijn. Om in de daadwerkelijk realisatie enige ruimte te bieden voor onvoorziene omstandigheden is ervoor gekozen in de aan de subsidie verbonden voorschriften een termijn van een jaar langer te hanteren. Daarom bepaalt artikel 10 dat de productie-installatie binnen 5 jaar na de datum van de beschikking tot subsidieverlening in gebruik genomen dient te worden. Ten aanzien van het kavelbesluit voor kavel V is een wijzigingsbesluit vastgesteld. Omdat ten tijde van vaststelling van deze regeling het tijdstip van onherroepelijk worden van dit wijzigingsbesluit niet zeker is, is het tweede lid van artikel 9 opgenomen. Daarin is bepaald dat, indien deze wijziging van het kavelbesluit pas onherroepelijk wordt na de afgifte van de beschikking tot subsidieverlening, de termijn van vijf jaar begint te lopen op het moment dat het wijzigingsbesluit onherroepelijk is geworden.

Artikel 10

Artikel 10 regelt de opschortende voorwaarden die worden verbonden aan een subsidie voor de innovatiekavel. De opschortende voorwaarden zijn verbonden aan de subsidiebeschikking als geheel. Deze voorwaarden gelden dus ongeacht het type subsidie (exploitatie- of investeringssubsidie) dat wordt verleend.

As there is only one site and one permit available, a subsidy will only be awarded to the highest ranking applicant. This could mean that the subsidy cap is not reached. If the same number of points is awarded to multiple applications, the amount requested for the investment component of the subsidy will be the deciding factor. The lower the investment subsidy requested by an applicant, the higher they will be ranked against applicants with the same number of points. This is excluding any increase for a small or medium-sized enterprise, as established in Article 18, fourth or fifth paragraph.

Section 9

To achieve the sustainable energy targets, it is important that power generation facilities are actually built on the available sites as quickly as possible. The basic principle is that the wind farms should be operational within four years after the (SDE+) subsidy has been obtained. Therefore, Section 14 of the Offshore Wind Energy Act stipulates that a permit can only be granted if, based on the application, a sufficiently plausible case has been made that the construction and operation of the wind farm can commence within four years of the date on which the permit becomes irrevocable. This entails advance evaluation of the feasibility of that time frame. To provide some freedom in the actual realisation to compensate for unexpected occurrences, it has been decided to adopt a period that is one year longer in the conditions relating to the subsidy. Article 10 therefore provides that the power generation facility must be put into operation within five years of the date of the decision to grant the subsidy. An amendment decision has been adopted in respect of the Wind Farm Site Decision for Wind Farm Site V. Article 9, second paragraph, was included because it was unknown at the time that this Ministerial Order was adopted when this amendment decision would become irrevocable. It provides that in the event that the site decision does not become irrevocable until after the issue of the decision to provide a subsidy, the five-year period will commence from the moment that the amendment decision became irrevocable.

Section 10

Article 10 regulates the suspensive conditions associated with a subsidy for the innovation site. The suspensive conditions are associated with the subsidy award as a whole. These conditions therefore apply regardless of the type of subsidy (operation or investment subsidy) that is awarded.

Artikel 11

Om bij te kunnen dragen aan de kostprijsverlaging van windenergie op zee, is het belangrijk dat de kennis en leerervaringen die in het project opgedaan worden, verspreid worden. Daarom kan bij de beschikking tot subsidieverlening de verplichting worden opgelegd tot indiening van ten hoogste één rapportage per jaar over de voortgang en resultaten van het project. Daarbij kan gedacht worden aan beantwoording van de vraag of de installatie werkt zoals verwacht, of de beoogde kostprijsreductie inderdaad gehaald wordt, welke problemen zich hebben voorgedaan en hoe die zijn opgelost, wat er is geleerd over productie, uitval en onderhoud en wat het perspectief is voor verdere toepassing en grootschalige uitrol.

Artikel 12

Voor zover het exploitatiesubsidie betreft, wordt subsidie verstrekt op basis van de geproduceerde hoeveelheid duurzame energie. In paragraaf 2 zijn enkele bepalingen opgenomen die betrekking hebben op het specifieke karakter van dit deel van de subsidie.

Artikel 13

Het maximale tenderbedrag voor kavel V bedraagt € 0,05449 per kWh. Dit is gebaseerd op de hoogte van het tenderbedrag van de winnaar van de tender voor kavel III. Deze kavel is het meest vergelijkbaar met kavel V. Eventuele meerkosten voor kavel V zullen vooral zijn toe te schrijven aan de kleinere omvang van kavel V en het innovatieve karakter van de productie-installatie. Voor die kosten kan investeringssubsidie worden verstrekt.

Artikel 14

In aansluiting op hetgeen is geregeld voor de reguliere kavels, bepaalt het tweede lid dat de minister op verzoek van de subsidie-aanvrager kan bepalen dat het tijdstip van aanvang van de periode waarover exploitatiesubsidie wordt verstrekt, voor twee gedeelten van de beschikking verschilt. Indien het moment van realisatie van beide turbines op de innovatiekavel uiteenloopt, kan hiermee de subsidiëring voor beide turbines op een verschillend moment gaan lopen.

Artikel 17

Voor zover het investeringssubsidie betreft, kan een bedrag aan subsidie worden verstrekt dat niet afhankelijk is van de geproduceerde hoeveelheid duurzame energie. In paragraaf 3 zijn enkele bepalingen opgenomen die betrekking hebben op het specifieke karakter van dit deel van de subsidie.

Artikel 18 en 19

Artikel 41 van de algemene uitvoeringsverordening regelt

Section 11

In order to be able to contribute to the cost reduction for offshore wind energy, it is important that the knowledge and learning experience obtained in the project is disseminated. So in the decision to award a subsidy, the obligation can be included to submit a maximum of one report per year on the progress and results of the project. This could include a response to the question of whether the installation is working as expected, whether the intended cost-price reduction is indeed being achieved, what problems were encountered and how these were resolved, what has been learned about production, failure and maintenance and what the prospects are for further application and large-scale roll out.

Section 12

In relation to the operation subsidy, a subsidy is provided on the basis of the quantity of sustainable energy produced. In Section 2, a number of provisions are included that concern the specific character of this part of the subsidy.

Section 13

The maximum tender amount for Wind Farm Site V amounts to €0.05449 per kWh. This is based on the level of the tender amount for the winner of the tender for Wind Farm Site III. This site is most comparable to Wind Farm Site V. Any additional costs for Wind Farm Site V will be largely attributable to the smaller scope of Wind Farm Site V and the innovative character of the production installation. For these costs, investment subsidy can be awarded.

Section 14

In line with the regulations for the regular wind farm sites, the second paragraph establishes that the Minister can determine, at the request of the subsidy applicant, that the start time of the period during which operation subsidy is provided differs for two different parts of the Decision. If the moment of completion of both turbines at the innovation site differs, the subsidisation for both turbines may begin at different times.

Section 17

In relation to the investment subsidy, an amount of subsidy can be provided that is not dependent on the amount of sustainable energy produced. In Section 3, a number of provisions are included that concern the specific character of this part of the subsidy.

Sections 18 and 19

Section 41 of the General Implementing Regulations

welke investeringskosten in aanmerking komen voor subsidie en wat de maximale steunintensiteit is. De artikelen 18 en 19 strekken ertoe te zorgen dat de subsidieverlening voldoet aan de voorwaarden van de algemene groepsvrijstellingsverordening.

Artikel 20

Om te voldoen aan de voorwaarden van de algemene groepsvrijstellingsverordening regelt artikel 20 de wijze waarop de voor subsidie in aanmerking komende kosten worden berekend en gestaafd met bewijsstukken. In de subsidie-aanvraag zal een berekening worden gemaakt op basis van de verwachte kosten. Het overleggen van bewijsstukken en de definitieve berekening van de kosten volgt in de fase van vaststelling van de subsidie.

Artikel 21

In dit artikel zijn bepalingen opgenomen over bevoorschotting van de investeringskosten zolang de subsidie niet is vastgesteld. De voorschotten worden, na het eerste voorschot aan het begin van de activiteiten, automatisch per kwartaal verstrekt: de subsidieaanvrager hoeft geen voorschotaanvraag in te dienen en geen overzicht van gemaakte en betaalde kosten in te dienen. Het niet nakomen van verplichtingen of een gesignaleerde afwijking van een projectplan kan leiden tot opschorting op grond van artikel 4:56 Algemene wet bestuursrecht en vervolgens een intrekking of wijziging van de beschikking tot subsidieverlening. Bij de bevoorschotting geldt als uitgangspunt dat, na het eerste voorschot binnen twee weken na de aanvang van de activiteiten, elk kwartaal een voorschot wordt verstrekt. Bij de bepaling van de omvang van de voorschotten wordt uitgegaan van de begrote kosten per mijlpaal. Een mijlpalenbegroting zal inhouden dat de begroting is opgedeeld in relevante beslismomenten zoals genoemd in het projectpan, bijvoorbeeld om een project al dan niet voort te zetten. Ook kan sprake zijn van een mijlpalenbegroting indien de begroting uitgaat van behaalde deelresultaten of van belangrijke gebeurtenissen. Een combinatie van beide soorten mijlpalenbegrotingen is uiteraard ook mogelijk. Dit kostengetal wordt vermenigvuldigd met het subsidiepercentage en vervolgens gedeeld door het aantal voorschotmomenten in de betreffende periode. Met dit voorschotsysteem wordt zo nauw mogelijk aangesloten bij de in deze projectperiode daadwerkelijk gemaakte kosten. De hoogte van het voorschot is 90% van de in dat kwartaal te maken subsidiabele kosten. Vanwege de koppeling met de voorschotten, is het van belang om te weten of de in het projectplan en begroting opgenomen mijlpalenplanning ook strookt met de werkelijkheid. Immers, anders kunnen aanzienlijke voorschotten worden betaald zonder dat dit door uitgaven wordt gerechtvaardigd of kan sprake zijn van

establishes which investment costs are eligible for subsidy and what the maximum support intensity is. Sections 18 and 19 aim to ensure that the subsidy provision meets the conditions of the General Block Exemption Regulation.

Section 20

In order to meet the conditions of the General Block Exemption Regulation, Section 20 regulates the way in which the costs eligible for subsidy are calculated and authenticated with supporting documents. In the subsidy application, a calculation will be made on the basis of the expected costs. The provision of supporting documents and the definitive calculation of the costs follows in the determination of the subsidy phase.

Section 21

This Article includes provisions about advances for the investment costs for as long as the subsidy is not determined. After the first advance at the start of the activities, the advances are paid automatically per quarter: the subsidy recipient does not need to submit an advance request or an overview of costs incurred and paid. Failure to meet obligations or an identified deviation from a project plan can lead to suspension under Section 4:56 of the Dutch General Administrative Law Act and subsequent withdrawal or adjustment of the Decision to award subsidy. The basic principle for the advance is that, after the first advance within two weeks of the start of the activities, an advance is provided every quarter. The starting point for determining the extent of the advances is the budgeted costs per milestone. A milestone budget will mean that the budget is divided into relevant decision moments as stated in the project plan, such as whether or not to continue a project. There may also be a milestone budget if the budget is based on interim results achieved or important events. A combination of both types of milestone budget is of course also possible. This cost figure is multiplied by the subsidy percentage and then divided by the number of advance times in the relevant period. This advance system pays the actual costs incurred in this project period as accurately as possible. The level of the advance is 90% of the eligible costs to be incurred in that quarter. Owing to the link with the advances, it is important to know whether the milestone planning schedule included in the project plan and budget reflects the true state of affairs. Otherwise, substantial advances could be paid without that being justified by expenditure, or the subsidy recipient may experience undesirable funding gaps. The obligation included in the eighth paragraph aims to prevent this.

ongewenste financieringstekorten bij de subsidie-ontvanger. De in het achtste lid opgenomen verplichting strekt er toe dit te voorkomen.

Artikel 22

In afwijking van artikel 70, eerste lid, van het besluit, wordt bepaald dat de subsidie-ontvanger een aanvraag om tussentijdse subsidievaststelling moet indienen nadat de productie-installatie in gebruik is genomen. De investeringscomponent van de subsidie kan al worden vastgesteld na realisatie van de productie-installatie. In tegenstelling tot voor de exploitatiecomponent, is het voor de investeringscomponent niet nodig de periode van 15 jaar af te wachten alvorens dit deel van de subsidie kan worden vastgesteld.

Artikel 23

Met de horizonbepaling in artikel 23 wordt toepassing gegeven aan artikel 24a, tweede lid, van de Comptabiliteitswet en artikel 24b, vierde lid, van het besluit. De looptijd voor exploitatiesubsidie is langer dan de termijn van vijf jaar waarna de onderhavige regeling vervalt. Uiteraard is het vervallen van de regeling niet van invloed op de toepassing van de in deze regeling opgenomen bepalingen op de subsidie voor de innovatiekavel, die op dat moment zal zijn verstrekt en onherroepelijk zal zijn geworden.

De Minister van Economische Zaken,

Section 22

Contrary to Section 70, first paragraph, of the Decision, the subsidy recipient must submit an application for interim establishment of a subsidy after the production installation has been put into operation. The investment component of the subsidy can be established following completion of the production installation. In contrast to the operation component, for the investment component it is not necessary to wait a period of 15 years before this part of the subsidy can be determined.

Section 23

The sunset clause in Section 23 provides application of Section 24a, second paragraph, of the Government Accounts Act, and Article 24b, fourth paragraph, of the Decision. The duration of the operation subsidy is longer than the period of five years after which the present Ministerial Order expires. Of course the expiry of the Ministerial Order does not impact on the application of the provisions included in this Ministerial Order regarding the subsidy for the innovation wind farm site, which will be provided at that time and will become irrevocable.

The Minister of Economic Affairs,

2 Translation of section of ‘Geconsolideerde Algemene Uitvoeringsregeling Stimuleren Duurzame Energieproductie 2017’

Consolidated General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production 2017

Artikel 2 1. De aanvraag om subsidieverlening gaat vergezeld van: a. vergunningen die noodzakelijk zijn voor de realisatie van de productie-installatie, en b. de aanvragen van de vergunningen. 2. Het eerste lid is niet van toepassing indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee.	Article 2 1. The application for a grant is accompanied by: a. permits required for the realisation of the power generation facility, and b. the applications for the permits. 2. The first paragraph does not apply if the application concerns a power generation facility for the production of renewable electricity by means of offshore wind energy.		c. een berekening van het projectrendement over de subsidie looptijd of, indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee, de looptijd van het project.	c. a calculation of the internal rate of return over the period of the subsidy or, if the application concerns a power generation facility for the production of renewable energy by means of offshore wind energy, the duration of the project.
Artikel 2a 1. Indien aanvraag om subsidieverlening betrekking heeft op een productie-installatie met een vermogen van ten minste 500 kW of indien de aanvrager meer dan één aanvraag per openstellingsperiode indient waarbij de productie-installaties tezamen een vermogen hebben van ten minste 500 kW, gaat de aanvraag vergezeld van een haalbaarheidsstudie.	Article 2a 1. If the application for a grant concerns a power generation facility with a capacity of 500 kW or more or if the applicant submits more than one application per opening round for power generation facilities with a combined capacity of at least 500 kW, the application must be accompanied by a feasibility study.		a. indien de aanvrager een samenwerkingsverband is de eigen vermogens van de deelnemers aan het samenwerkingsverband; b. indien de subsidie-aanvrager of een deelnemer aan een samenwerkingsverband een dochteronderneming is en de moederonderneming daarmee schriftelijk instemt het overige eigen vermogen van de moederonderneming.	a. if the applicant is an alliance, the equity of all participants in the alliance; b. if the applicant or a participant in an alliance is a subsidiary company and the parent company grants its written permission, the other equity of the parent company.
2. De haalbaarheidsstudie, bedoeld in het eerste lid, bevat in ieder geval: a. een omschrijving van de productie-installatie; b. een exploitatieberekening; c. een financieringsplan voor de productie-installatie waarvoor de subsidie wordt aangevraagd; d. inzicht in het eigen vermogen van de aanvrager, en e. indien het eigen vermogen minder dan 20% van de investering in de productie-installatie of indien de aanvrager meer dan één aanvraag per openstellingsperiode heeft ingediend minder dan 20% van de som van de investeringen in de productie-installaties bedraagt een intentieverklaring van een financier ter financiering van de productie-installatie waarvoor subsidie wordt aangevraagd.	2. The feasibility study as referred to in the first paragraph shall at least comprise: a. a description of the power generation facility; b. an operational calculation; c. a financing plan for the power generation facility that is the subject of the application; d. insight into the applicant's equity, and e. if the applicant's equity is less than 20% of the investment in the power generation facility or, if the applicant has submitted more than one application per opening round, less than 20% of this sum of the investments in the power generation facilities, a declaration of intent issued by a financier regarding the financing of the power generation facility that is the subject of the application.		6. Voor de bepaling van de omvang van het eigen vermogen overeenkomstig het vijfde lid, wordt het eigen vermogen van een deelnemer aan een samenwerkingsverband of van een moederonderneming meegerekend in het eigen vermogen van ten hoogste twee subsidie-aanvragers. Indien het eigen vermogen van dezelfde entiteit op grond van het vijfde lid voor de aanvragen van meer dan twee subsidie-aanvragers zou worden meegerekend, wordt dat eigen vermogen bij alle aanvragen buiten beschouwing gelaten.	6. To determine the equity in accordance with paragraph 5, the equity of a participant in an alliance or of a parent company can be included in the equity of no more than two applicants. If the equity of one and the same entity were to be included in accordance with paragraph 5 for the purpose of more than two applicants, that equity will not be taken into account for any application.
3. Indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee heeft in afwijking van het tweede lid, onderdeel e, de intentieverklaring van de financier betrekking op de financiering van het restant dat nodig is om 20% van de investering te bereiken.	3. If the application concerns a power generation facility for the production of renewable electricity by means of offshore wind energy, the financier's declaration of intent, contrary to what is stated in paragraph 2, letter e), shall concern the financing required to achieve 20% of the investment.			
4. De exploitatieberekening, bedoeld in het tweede lid, onderdeel b, omvat: a. een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie, b. een overzicht van alle kosten en baten van de productie-installatie, en	4. The operational calculation referred to in paragraph 2, letter b), shall contain: a. a breakdown of the investment costs for each component of the power generation facility, b. an overview of all costs and benefits associated with the power generation facility, and		c. indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare warmte een onderbouwing van de warmteafzet; d. indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit, hernieuwbare warmte of hernieuwbare elektriciteit en hernieuwbare warmte door middel van geothermie een geologisch rapport;	c. if the application concerns a power generation facility for the production of renewable heat, data to support the stated heat sale; d. if the application concerns a power generation facility for the production of renewable electricity, renewable heat or renewable electricity and renewable heat by means of geothermal energy, a geological survey report;

- e. indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee:
 - 1°. een windenergie-opbrengstberekening, en
 - 2°. informatie die aannemelijk maakt dat tijdig zal zijn voldaan aan artikel 6:16d, eerste lid, onderdeel c, van het Waterbesluit;
- f. indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie, niet zijnde windenergie op zee, een windenergie-opbrengstberekening.

- 2. Het geologisch rapport, bedoeld in het eerste lid, onderdeel d, beantwoordt aan:
 - a. het Model Geologisch Onderzoek SDE+, dat wordt opgesteld met gebruikmaking van het formulier dat is opgenomen in de bij deze regeling behorende bijlage 7;
 - b. 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
 - c. het Model Geologisch Onderzoek, dat wordt opgesteld met gebruikmaking van het Model Geologisch Onderzoek dat is opgenomen in bijlage 4.3.1 van de Subsidieregeling nationale EZ-subsidies.

- 3. De windenergie-opbrengstberekening, bedoeld in het eerste lid, onderdelen e en f, is opgesteld door een organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen, met gebruikmaking van gerenommeerde rekenmodellen, omgevingsmodellen, windmodellen en windkaarten en bevat ten minste:
 - a. de locatiegegevens van het windpark;
 - b. de technische specificaties waaronder merk, type, ashoogte, rotordiameter en vermogens-curve van de beoogde windturbines;
 - c. de lokale windgegevens voor het windpark, en
 - d. een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark.

- 4. Bij de berekening van de P50-waarde, bedoeld in het derde lid, onderdeel d, zijn voor wat betreft de productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee de beschikbaarheid, zogeïffecten, elektriciteitsverliezen, en terugregelverliezen opgenomen en is de organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen, bedoeld in het derde lid, onafhankelijk.

- e. if the application concerns a power generation facility for the production of renewable electricity by means of offshore wind energy:
 - 1°. a wind energy yield calculation, and
 - 2°. information which makes plausible in a timely manner Section 6:16d, paragraph 1, letter c) of the Water Decree is met;
- f. if the application concerns a power generation facility for the production of renewable electricity by means of wind energy other than offshore wind energy, a wind energy yield calculation.

- 2. The geological survey report referred to in the first paragraph, letter d), is consistent with:
 - a. the SDE+ Geological Research Model that is prepared using the form included in Annex 7 pertaining to this scheme;
 - b. the Geological Research Model that is prepared using the form included in Annex D pertaining to the application form for the subsidy order of Energy and covering Innovation risks for geothermal heat, appended as Annex 3.4.1. to the Energy and Innovation Subsidy Scheme in its wording prior to 2 October 2014, or

- c. the Geological Research Model that is prepared using the Geological Research Model included in Annex 4.3.1 to the National Economic Affairs Subsidies Grant Scheme.

- 3. The wind energy yield calculation referred to in paragraph 1, letters e) and f), shall be prepared by an organisation that has expertise in the field of wind energy yield calculations, using generally recognised calculation models, environmental models, wind models and wind maps and shall at least contain:
 - a. the location coordinates of the wind farm;
 - b. technical specifications, such as brand, type, axis height, rotor diameter and performance curve of the envisaged wind turbines;
 - c. the local wind data for the wind farm, and
 - d. the calculation of the P50 value for the wind farm's net annual electricity production.

- 4. As regards the power generation facility for the production of renewable energy by means of offshore wind energy, the availability, wake effects, electricity losses and curtailment shall be taken into account in the calculation of the P50 value referred to in paragraph 3, letter d), and the organisation with expertise in the field of wind energy yield calculations as referred to in paragraph 3 shall be independent.

- 5. Bij de berekening van de P50-waarde, bedoeld in het derde lid, onderdeel d, wordt voor wat betreft de productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie, niet zijnde windenergie op zee, voor de windopbrengst per windturbinelocatie op de beoogde ashoogte ten hoogste een gemiddelde windsnelheid gehanteerd volgens een middel dat door de minister ter beschikking wordt gesteld en zijn de beschikbaarheid, zogeïffecten, elektriciteitsverliezen, eigen consumptie, omgevingseïffecten op de windturbine, turbinerendement en terugregelverliezen opgenomen.

Artikel 2c

Indien de aanvraag betrekking heeft op een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee worden bij de aanvraag tevens de volgende gegevens toegevoegd:

- a. indien de aanvrager een samenwerkingsverband betreft een door elke deelnemer ondertekende verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband;
- b. de meest recent vastgestelde jaarrekening van de aanvrager, diens moederonderneming, de deelnemers aan het samenwerkingsverband of hun moederondernemingen waarbij de jaarrekening betrekking heeft op een jaar dat ten hoogste drie kalenderjaren voor het jaar waarin de aanvraag wordt ingediend;
- c. de bescheiden waarmee voldoende aannemelijk wordt gemaakt dat aan het van toepassing zijnde kavelbesluit wordt voldaan, en
- d. het projectplan waaruit de voornemens van de aanvrager blijken inzake de wijze waarop en de partijen waardoor de productie-installatie wordt gerealiseerd en geëxploiteerd.

- 5. In the calculation of the P50 value referred to in paragraph 3, letter d), as regards the power generation facility for the production of renewable electricity by means of wind energy other than offshore wind energy, the average wind speed to be used for the wind energy yield calculation per wind turbine location at the envisaged axis height shall not exceed an average wind speed in accordance with a method provided by the Minister and the availability, wake effects, electricity losses, own consumption, environmental effects on the wind turbine, turbine efficiency and curtailment losses shall be taken into account.

Article 2c

If the application concerns a power generation facility for the production of renewable electricity by means of offshore wind energy, the following information shall be submitted along with the application:

- a. if the application is a alliance, a statement of participation in the alliance signed by each participant;
- b. the most recently adopted financial statements of the applicant, its parent company, and the participants in the alliance or their parent companies, concerning a year no more than three calendar years prior to the year in which the application is submitted;
- c. documents that sufficiently demonstrate that the applicable Wind Farm Site Decision is being complied with, and
- d. the project plan that reflects the applicant's intentions regarding the manner in which the power generation facility will be realised and operated and the parties to be engaged for that purpose.

3 Translation of section 41 of the ‘Algemene groepsvrijstellings-verordening (Verordening (EU) nr. 651/2014 van de Commissie)’

General Block Exemption Regulation (Commission regulation (EU) No 651/2014)

**VERORDENING (EU) Nr. 651/2014 VAN DE
COMMISSIE
van 17 juni 2014**

Artikel 41 (relevante subartikelen)

Investeringssteun ter bevordering van energie uit hernieuwbare energiebronnen

1. Investeringssteun ter bevordering van energie uit hernieuwbare energiebronnen is verenigbaar met de interne markt in de zin van artikel 107, lid 3, van het Verdrag en is van de aanmeldingsverplichting van artikel 108, lid 3, van het Verdrag vrijgesteld, mits de in dit artikel en in hoofdstuk I vastgestelde voorwaarden zijn vervuld.
5. De investeringssteun wordt uitsluitend voor nieuwe installaties toegekend. Er wordt geen steun toegekend of uitgekeerd nadat de installatie in bedrijf is gekomen en de steun is onafhankelijk van de productie.
6. De in aanmerking komende kosten zijn de bijkomende investeringskosten die nodig zijn om de productie van energie uit hernieuwbare energiebronnen te bevorderen. Deze kosten worden als volgt vastgesteld:
 - a) wanneer de kosten van investeringen in de productie van energie uit hernieuwbare energiebronnen binnen de totale investeringskosten als een afzonderlijke investering kunnen worden vastgesteld (bv. omdat het een gemakkelijk te onderscheiden „uitbreiding” van een reeds bestaande faciliteit is), vormen deze kosten met betrekking tot hernieuwbare energie de in aanmerking komende kosten;
 - b) wanneer de kosten van investeringen in de productie van energie uit hernieuwbare energiebronnen kunnen worden vastgesteld ten opzichte van een vergelijkbare, minder milieuvriendelijke investering die zonder de steun op geloofwaardige wijze zou zijn verricht, levert dit verschil tussen de kosten van beide investeringen de met hernieuwbare energie verband houdende kosten op en geldt dit als de in aanmerking komende kosten;
 - c) voor bepaalde kleine installaties waar een minder milieuvriendelijke investering niet kan worden bepaald omdat geen installaties van beperkte omvang bestaan, vormen de totale investeringskosten die nodig zijn om een hoger niveau aan milieubescherming te bereiken, de in aanmerking komende kosten.

**COMMISSION REGULATION (EU) No 651/2014
of 17 June 2014**

Article 41 (relevant sections)

Investment aid for the promotion of energy from renewable sources

1. Investment aid for the promotion of energy from renewable energy sources shall be compatible with the internal market within the meaning of Article 107(3) of the Treaty and shall be exempted from the notification requirement of Article 108(3) of the Treaty, provided that the conditions laid down in this Article and in Chapter I are fulfilled.
5. The investment aid shall be granted to new installations only. No aid shall be granted or paid out after the installation started operations and aid shall be independent from the output.
6. The eligible costs shall be the extra investment costs necessary to promote the production of energy from renewable sources. They shall be determined as follows:
 - a) where the costs of investing in the production of energy from renewable sources can be identified in the total investment cost as a separate investment, for instance as a readily identifiable add-on component to a pre-existing facility, this renewable energy-related cost shall constitute the eligible costs;
 - b) where the costs of investing in the production of energy from renewable sources can be identified by reference to a similar, less environmentally friendly investment that would have been credibly carried out without the aid, this difference between the costs of both investments identifies the renewable energy-related cost and constitutes the eligible costs;
 - c) for certain small installations where a less environmentally friendly investment cannot be established as plants of a limited size do not exist, the total investment costs to achieve a higher level of environmental protection shall constitute the eligible costs.

De kosten die niet rechtstreeks verband houden met het behalen van een hoger niveau van milieubescherming, komen niet in aanmerking.

7. De steunintensiteit bedraagt ten hoogste:

a) 45 % van de in aanmerking komende kosten indien de in aanmerking komende kosten worden berekend op grond van lid 6, onder a) of b);

b) 30 % van de in aanmerking komende kosten indien de in aanmerking komende kosten worden berekend op grond van lid 6, onder c).

8. De steunintensiteit kan met 20 procentpunten worden verhoogd voor steun aan kleine ondernemingen en met 10 procentpunten voor steun aan middelgrote ondernemingen.

Volledige tekst van de algemene groepsvrijstellingsverordening:

<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/NL/TXT/PDF/?uri=CELEX:32014R0651&qid=1509544680802&from=EN>

The costs not directly linked to the achievement of a higher level of environmental protection shall not be eligible.

7. The aid intensity shall not exceed:

a) 45 % of the eligible costs if the eligible costs are calculated on the basis of point (6)(a) or point (6)(b);

b) 30 % of the eligible cost if the eligible costs are calculated on the basis of point point (6)(c).

8. The aid intensity may be increased by 20 percentage points for aid granted to small undertakings and by 10 percentage points for aid granted to medium-sized undertakings.

Full text of the General Block Exemption Regulation:

<http://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32014R0651&qid=1509544680802&from=EN>

4 Translation of ‘Wijziging Besluit stimulerend duurzame energieproductie innovatie windenergie op zee 2017’

*Change Decision of Stimulating
Sustainable Energy Production for
Innovative Offshore Wind Energy 2017*

Besluit van 7 oktober 2017, tot wijziging van het Besluit stimulering duurzame energieproductie in verband met bepalingen over de subsidiëring van innovatieve windenergie op zee	Decision dated 7 October 2017 to amend the Decision on Stimulation of Sustainable Energy Production in connection with provisions on the subsidisation of innovative offshore wind energy		
Wij Willem-Alexander, bij de gratie Gods, Koning der Nederlanden, Prins van Oranje-Nassau, enz. enz. enz.	We, Willem-Alexander, by the grace of God, King of the Netherlands, Prince of Orange-Nassau, etc., etc., etc.		
Op de voordracht van Onze Minister van Economische Zaken van 29 mei 2017, nr. WJZ / 17069204;	On the recommendation of Our Minister of Economic Affairs of 29 May 2017 no. WJZ / 17069204;		
Gelet op artikel 3, eerste en tweede lid, van de Kaderwet EZ-subsidies;	Having regard to Section 3(1) and (2) of the Economic Affairs Framework Act;		
De Afdeling advisering van de Raad van State gehoord (advies van 12 juli 2017, nr. / W15.17.0154/IV);	Having heard the opinion of the Advisory Division of the Council of State (opinion dated 12 July 2017, no. W15.17.0154/IV);		
Gezien het nader rapport van Onze Minister van Economische Zaken van 4 oktober 2017, nr. WJZ / 17119158;	In view of the further report of Our Minister of Economic Affairs of 4 October 2017, no. WJZ / 17119158;		
Hebben goedgevonden en verstaan:	Have approved and decreed:		
ARTIKEL I	SECTION I		
Het Besluit stimulering duurzame energieproductie wordt als volgt gewijzigd:	The Decision on Stimulation of Sustainable Energy Production will be amended as follows:		
A Aan artikel 1 wordt onder vervanging van de punt aan het slot van onderdeel s door een puntkomma een onderdeel toegevoegd, luidende:	A In Section 1, the full stop at the end of the part under s will be replaced by a semicolon so that a part can be added, reading:		
t. <i>innovatiekavel</i> : kavel als bedoeld in artikel 1 van de Wet windenergie op zee, dat bestemd is voor de productie van hernieuwbare elektriciteit door middel van windenergie op zee met de bijzondere en risicovolle inzet van een innovatieve productie-installatie.	t. <i>innovation site</i> : wind farm site as referred to in Section 1 of the Offshore Wind Energy Act, which is designated for the production of renewable electricity through offshore wind energy with the extraordinary and high-risk implementation of an innovative power generation facility.		
B In artikel 2, eerste lid, wordt na «Onze Minister kan», ingevoegd: onverminderd artikel 24a.	B In Section 2(1), after ‘Our Minister can’, the following will be added: notwithstanding Section 24a.		
C Artikel 24a wordt vervangen door drie artikelen, luidende:	C Section 24a will be replaced by three sections, reading:		
Artikel 24a 1. Onze Minister kan op aanvraag aan een producent van hernieuwbare elektriciteit geproduceerd door een productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie op zee op een innovatiekavel subsidie verstrekken voor de kosten van de	Section 24a 1. On application from a producer of renewable electricity using offshore wind energy at an innovation site, Our Minister can provide an innovation site subsidy for the costs of the extraordinary and high-risk implementation of an innovative power generation facility. This provision		
		bijzondere en risicovolle inzet van een innovatieve productie-installatie. Dit laat de mogelijkheid om subsidie te verstrekken als bedoeld in artikel 2, eerste lid, onderdeel a, onverlet.	leaves the possibility of providing a subsidy as referred to in Section 2(1)(a).
		2. Op subsidie als bedoeld in het eerste lid, eerste volzin, zijn paragraaf 1, 6, 7, en 9 en artikel 69 van toepassing en is artikel 4 van overeenkomstige toepassing. De overige bepalingen van dit besluit zijn niet van toepassing.	2. Sections 1, 6, 7 and 9 and Section 69 are applicable to a subsidy as referred to in the first paragraph, first sentence, and Section 4 is applicable mutatis mutandis. The further provisions of this Decision are not applicable.
		Artikel 24b 1. Bij ministeriële regeling wordt, na overleg met Onze Minister van Financiën, per innovatiekavel een subsidieplafond vastgesteld voor het verlenen van subsidie als bedoeld in artikel 2, eerste lid, onderdeel a, en artikel 24a, eerste lid. 2. Bij ministeriële regeling kan een periode worden vastgesteld waarbinnen de aanvragen om subsidie voor een innovatiekavel ontvangen moeten zijn. 3. Bij ministeriële regeling kunnen nadere regels worden gesteld over de verstrekking van subsidie als bedoeld in het eerste lid, die kunnen afwijken van de artikelen 6, bedoeld in artikel 24a, tweede lid en van de artikelen 6, derde lid, 23, 24 en 70, eerste lid. In ieder geval kunnen regels worden gesteld over de productie-installaties waarvoor deze subsidie wordt verstrekt, de vorm van de subsidie, de aanvraag van een subsidie en de besluitvorming daarover en het bedrag van de subsidie dan wel de wijze waarop dit bedrag wordt bepaald. 4. Een ministeriële regeling die op grond van het derde lid afwijkt van dit besluit, wordt vastgesteld voor een periode van ten hoogste 5 jaar.	Section 24b 1. In the Ministerial Order, following consultation with Our Minister of Finance, a subsidy cap is established for each innovation site for the provision of a subsidy as referred to in Section 2(1)(a) and Section 24a(1). 2. By Ministerial Order, a period can be established within which the applications for a subsidy for an innovation site must be received. 3. By Ministerial Order, additional regulations can be established regarding the provision of a subsidy as referred to in the first paragraph, which can deviate from the Sections as referred to in Section 24a(2) and from Sections 6(3), 23, 24 and 70(1). In each case, regulations can be established regarding the production installation for which this subsidy is provided, the form of the subsidy, the application of a subsidy and the decision-making on this subsidy, as well as the amount of the subsidy and the way in which this amount is determined. 4. A Ministerial Order which deviates from this Decision on the basis of the third paragraph shall be laid down for a maximum period of five years.
		Artikel 24c 1. Onze Minister verdeelt het subsidieplafond, bedoeld in artikel 24b, eerste lid, op basis van rangschikking. 2. Bij ministeriële regeling worden criteria voor rangschikking van de aanvragen vastgesteld. 3. Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld met betrekking tot wegingsfactoren voor de criteria, bedoeld in het tweede lid.	Section 24c 1. Our Minister distributes the subsidy cap, referred to in Section 24b(1), on the basis of a ranking. 2. Criteria for ranking of the applications are established by Ministerial Order. 3. Regulations can be set by Ministerial Order with respect to the weighting factors for the criteria referred to in the second paragraph.
		D In artikel 59, eerste lid, onderdeel d wordt «artikel 56, vierde lid» vervangen door: artikel 56, zesde lid.	D In Section 59(1)(d), ‘Section 56(4)’ shall be replaced by: Section 56(6).
		E In artikel 62, derde lid, wordt «in afwijking van het plan» vervangen door: in afwijking van de gegevens zoals ingediend bij de aanvraag om subsidie.	E In Section 62(3), ‘in derogation from the plan’ shall be replaced by: in derogation from the details as submitted in the application for a subsidy.
		ARTIKEL II Dit besluit treedt in werking op een bij koninklijk besluit te bepalen tijdstip.	SECTION II This decision will take effect at a time to be determined by Royal Decree.

Lasten en bevelen dat dit besluit met de daarbij behorende nota van toelichting in het Staatsblad zal worden geplaatst.	We order and command that this Decision and the explanatory memorandum be published in the Bulletin of Acts and Decrees.	Met de inwerkingtreding van de Wet windenergie op zee op 1 juli 2015 is voorzien in een integraal wettelijk kader voor het op grote schaal realiseren van windenergie op zee. Het uitgangspunt van die wet is dat windparken alleen gebouwd mogen worden op locaties (kavels) die zijn aangewezen in een kavelbesluit en indien een vergunning is verleend.	The entry into effect of the Offshore Wind Energy Act on 1 July 2015 provides for an integrated statutory framework for the large-scale production of offshore wind energy. A central notion in the Act is that wind farms can only be built on sites ('wind farm sites') designated for that purpose in a Wind Farm Site Decision and only after a permit has been issued.
Wassenaar, 7 oktober 2017	Wassenaar, 7 October 2017		
Willem-Alexander	Willem-Alexander		
De Minister van Economische Zaken, H.G.J. Kamp	The Minister of Economic Affairs, H.G.J. Kamp		
Uitgegeven de twintigste oktober 2017	Issued on the twentieth of October 2017		
De Minister van Veiligheid en Justitie, R.H.A. Plasterk a.i.	The interim Minister of Security and Justice, R.H.A. Plasterk		
NOTA VAN TOELICHTING	EXPLANATORY MEMORANDUM		
I. Algemeen	I. General		
1. Doel en aanleiding Dit besluit strekt tot aanpassing van het Besluit stimulering duurzame energieproductie (hierna: het besluit) in verband met de subsidiëring van innovatieve windenergie op zee.	1. Background and objective This Decision amends the Decision on Stimulation of Sustainable Energy Production (hereinafter: the Decision) in connection with provisions on the subsidisation of innovative offshore wind energy.	In het Energieakkoord (bijlage bij Kamerstukken II, 2012/13, 30 196, nr. 202) is de sector uitgenodigd om met een plan te komen voor het toepassen van innovaties. Eind 2014 heeft het Topconsortium voor Kennis en Innovatie (TKI) Wind op Zee een voorstel ingediend voor test- en demonstratie-faciliteiten voor windenergie op zee in de periode 2019–2023. Het voorstel was gebaseerd op een marktconsultatie die het TKI gehouden heeft in de periode 2013–2014. Naar aanleiding hiervan is besloten ruimte voor innovatie te garanderen door een innovatiekavel aan te wijzen voor ten hoogste twee windturbines met een totaal nominaal vermogen van maximaal 20 MW bij Borssele en daarvoor een aparte subsidietender te organiseren met andere criteria dan voor de andere kavels. Dit heeft geresulteerd in de aanwijzing van kavel V van het windenergiegebied Borssele als eerste kavel dat in het desbetreffende kavelbesluit specifiek bestemd is voor de productie van elektriciteit uit windenergie met behulp van innovatieve technieken.	In the Energy Agreement (Appendix to Parliamentary Papers II, 2012/13, 30 196, no. 202), the sector was invited to devise a plan for the application of innovations. At the end of 2014, the Top consortium for Knowledge and Innovation (TKI) on Offshore Energy submitted a proposal for test and demonstration facilities for offshore wind energy in the period 2019-2023. The proposal was based on a market consultation that the TKI held in the period 2013-2014. As a result, the decision was taken to guarantee space for innovation by designating an innovation site for at most two wind turbines with a total nominal capacity of a maximum of 20 MW at Borssele and by organising a separate subsidy tender for this space, with different criteria than for the other sites. This decision resulted in the designation of Wind Farm Site V at the Borssele Wind Farm Zone as the first site that is specifically intended for the production of electricity from wind energy using innovative technology in the relevant Wind Farm Site Decision.
De stimulering van duurzame energieproductie (hierna: SDE) richt zich in eerste instantie op het stimuleren van duurzame energie tegen zo laag mogelijke kosten. Dit betekent dat er in zijn algemeenheid wordt uitgegaan van de toepassing van zogenaamde bewezen technologieën. Het kan echter van belang zijn om ook de toepassing van meer innovatieve technieken te stimuleren. Dit speelt met name bij de categorie windenergie op zee. Zowel nationaal als internationaal wordt steeds meer ervaring opgedaan met windenergie op zee. Juist in deze categorie vinden in de ontwikkeling van bijvoorbeeld turbinetechniek, fundering en installatiemethoden innovaties plaats. Het toepassen van deze innovatieve technieken kan er toe leiden dat de zogenaamde leercurve versneld wordt doorlopen, waardoor op termijn de kosten lager zullen kunnen uitvallen en er meer vermogen kan worden gerealiseerd. Dit is van belang voor de realisatie van de ambities op het gebied van windenergie op zee. Toepassing van innovatieve technieken gaat echter veelal gepaard met extra kosten, onder meer als gevolg van de kleinere schaal en additionele risico's, waardoor deze technieken niet zonder meer van de grond zullen komen.	The Stimulation of Sustainable Energy Production (SDE+, Stimulering Duurzame Energieproductie) is focused in the first instance on stimulation of sustainable energy at the lowest possible costs. This situation means that, in general, the basic principle is the application of technologies referred to as proven technologies. However, it could also be important to stimulate the application of more innovative technology. This notion applies in particular to the category of offshore wind energy. Both nationally and internationally, more and more experience is being gained with offshore wind energy. In this category specifically, innovation takes place in such areas as the development of turbine technology, foundations and installation methods. The application of such innovative technology can lead to accelerated completion of the so-called learning curve, meaning that, in time, the costs will be lower and more capacity can be achieved. This development is important in order to achieve ambitions in the area of offshore wind energy. However, applying innovative technology is often associated with extra costs, including costs resulting from the smaller scale and additional risks, which means that it is not necessarily easy to implement such technologies.	De doelstellingen voor dit innovatiekavel zijn: • Een mogelijkheid creëren voor in Nederland gevestigde ondernemers om reeds ver ontwikkelde technologie uit te testen dan wel te demonstreren voor echte marktintroductie (showcase). Het gaat hier vooral om innovaties die zich minder lenen om in de reguliere kavels mee te experimenteren. • Een bijdrage leveren aan de kostprijsreductie voor windenergie. • Een bijdrage leveren aan de Nederlandse economie door verbreding van de markt en (export)potentieel voor Nederlandse bedrijven. • Een bijdrage leveren aan kennisopbouw in Nederland door het Nederlandse MKB en de Nederlandse kennisinstellingen erbij betrekken.	The objectives for the innovation site are to: • create an opportunity for companies established in the Netherlands to test or demonstrate highly developed technology before actual market introduction (showcase). This process mainly relates to innovations that do not lend themselves as well to experimentation at the regular Wind Farm Sites; • contribute to reducing the cost of offshore wind energy;
Daarom is in 2009 in het besluit voor de productie van elektriciteit door middel van windenergie op zee de mogelijkheid gecreëerd om een additionele subsidie te verstrekken voor de bijzondere en risicovolle toepassing van innovatieve windmolens.	The possibility was therefore created in 2009, in the Decision for the Production of Electricity Using Offshore Wind Energy, to provide an additional subsidy for the extraordinary and high-risk application of innovative wind turbines.	De opzet van het innovatiekavel volgt zoveel mogelijk de gang van zaken bij de reguliere Borssele kavels, er wordt afgeweken indien nodig. Er is per kavel ruimte voor één productie-installatie, dus kent de tender één winnaar per kavel. Waar in de reguliere tenders het laagste bod wint, wint bij een innovatiekavel de aanvraag die het meest bijdraagt aan de doelstellingen. Daartoe zullen bij ministeriële regeling een aantal voornamelijk kwalitatieve rangschikkingscriteria geformuleerd worden. De minister rangschikt de aanvragen, waarbij een aanvraag hoger wordt	• contribute to the Dutch economy through expansion of the market and export potential for Dutch companies; • contribute to building knowledge in the Netherlands by involving Dutch SMEs and Dutch knowledge institutions. The design of the innovation site will mirror as much as possible the way in which the regular Borssele sites are operated, deviating from this operation where necessary. Per wind farm site, there is space for one power generation facility, so the tender will have one winner per site. Whereas the lowest offer wins in the regular tenders, the application for an innovation site that contributes the most to the objectives will win in this competition. A number of mainly qualitative ranking criteria will therefore be formulated in the present Ministerial Order for this purpose. The Minister

gerangschikt naarmate deze beter scoort op de vastgestelde criteria. In navolging van de werkwijze die wordt gehanteerd voor subsidiëring van projecten binnen de topsector energie, op basis van de Regeling nationale EZ-subsidies, wordt voor de rangschikking van de aanvragen geen formele adviescommissie voorzien. Dit laat onverlet dat de minister voor de beoordeling van de aanvragen advies kan inwinnen van onafhankelijke experts. De winnaar van de tender ontvangt één subsidie, die zowel een investerings-component als een exploitatiecomponent kan bevatten. Met de investeringscomponent kan, anders dan de exploitatiecomponent, financiering voorafgaand aan de exploitatiefase gegeven worden, onafhankelijk van de hoeveelheid energie die uiteindelijk geproduceerd wordt. Op het moment dat de installatie in bedrijf gaat, begint de exploitatiefase.

Het onderhavige besluit beoogt vanuit de nieuwe kavelsystematiek in de Wet windenergie op zee een kader te bieden waarbinnen deze vorm van subsidiëring mogelijk is. Gelet op de ervaring die nog moet worden opgedaan met deze systematiek, wordt met het onderhavige besluit voorzien in ruimere delegatiebepalingen dan voor de reguliere exploitatiesubsidie het geval is.

2. Europese aspecten

De subsidiëring van producenten van windenergie op zee is staatssteun. De tender voor het innovatiekavel valt niet onder de reikwijdte van de goedkeuring van de Europese Commissie van de SDE+ regeling, omdat er niet geconcurrereerd zal worden op prijs maar op andere criteria. In de Algemene groepsvrijstellingsverordening (hierna: AGVV) zijn bepaalde categorieën steun verenigbaar verklaard met de interne markt. Op grond van artikel 41 en 42, vierde lid van de AGVV, is de subsidiëring van innovatieve windenergie op zee die met het onderhavige besluit wordt voorzien, geoorloofd.

De AGVV kent geen belemmeringen voor het verlenen van zowel investeringssteun als exploitatiesteun (SDE+) aan hetzelfde project. Wel moet voorkomen worden dat de totaal verleende overheidssteun hoger is dan de AGVV toestaat. Dat is geregeld in artikel 4, eerste lid, van het besluit, waarin staat dat een teveel aan ontvangen overheidssteun in mindering kan worden gebracht op de exploitatiesubsidie.

De subsidievoorwaarden en percentages worden uitgewerkt in een ministeriële regeling, waarbij de Europese aspecten nader toegelicht zullen worden. Een op grond van het besluit op te stellen subsidieregeling zal op grond van artikel 11 AGVV binnen 20 werkdagen na de inwerking-treding ervan aan de Commissie ter kennisgeving worden gemeld.

ranks the applications, which will receive a higher ranking as they score higher on the criteria laid down. Following the method used for the subsidisation of projects within the energy top sector, based on the Ministerial Order for National Economic Affairs Subsidies, no formal advisory committee is provided for the ranking of applications. This situation does not alter the fact that the Minister may obtain advice from independent experts for the assessment of applications. The winner of the tender will receive a single subsidy, which can include both an investment component and an operation component. For the investment component, in contrast to the operation component, finance can be provided before the operation phase, independent of the amount of energy eventually produced. The operation phase will commence as soon as the installation enters into operation.

The present Decision aims to provide a framework to facilitate this form of subsidisation, based on the new wind farm site system in the Offshore Wind Energy Act. In view of the experience that still needs to be gained with this system, the present Decision is provided with broader delegation provisions than is the case for a regular operation subsidy.

2. European aspects

The subsidisation of producers of offshore wind energy constitutes state support. The tender for the innovation site does not fall under the scope of the approval of the European Commission of the SDE+ scheme, as competition will be based not on price but on other criteria. In the General Block Exemption Regulation (GBER), certain support categories are declared compatible with the Single Market. On the basis of Articles 41 and 42(4) of the GBER, the subsidisation of innovative offshore wind energy is permitted under the present Decision.

The GBER faces obstacles for the provision of both investment support and operation support (SDE+) for the same project. The total government support being higher than the GBER allows must be avoided. This procedure is regulated in Section 4(1) of the Decision, which states that an excess of government support received can be deducted from the operation subsidy.

The subsidy conditions and percentages are drawn up in a Ministerial Order, in which the European aspects will be explained in further detail. On the basis of Article 11 of the GBER, a subsidy scheme to be set up on the basis of the Decision should be reported to the Commission for notification within 20 days of entering into effect.

3. Regeldruk

Voor het bepalen van de regeldruk voor de producenten van innovatieve windenergie op zee zijn het besluit, de Algemene uitvoeringsregeling stimulerings duurzame energieproductie (hierna: algemene uitvoeringsregeling) en de regeling voor subsidiëring van het innovatiekavel met bijbehorende uitvoeringsovereenkomst van belang. Bij de wijziging van de algemene uitvoeringsregeling in 2009 (Stcrt. 2009, 60) is een uitgebreide toelichting gegeven op de regeldruk die voortvloeit uit de SDE. De regeldruk voor producenten van innovatieve windenergie op zee zal op hoofdlijnen overeen komen met de regeldruk voor producenten van reguliere windenergie op zee, zoals berekend bij de Regeling windenergie op zee 2015. De regeldruk voor producenten van innovatieve windenergie op zee zal worden gespecificeerd in de toelichting op de regeling voor subsidiëring van het innovatiekavel.

4. Financiële aspecten

Voor windparken op zee is in het Energieakkoord afgesproken dat er in de periode 2015–2019 subsidie komt voor 3.500 MW in totaal, te verdelen in 700 MW per jaar. De exploitatiesubsidie voor het als innovatiekavel aangewezen kavel V, die maximaal 20 MW betreft, is hier onderdeel van.

De exploitatiesubsidie voor innovatiekavels wordt, evenals die voor reguliere kavels, gedekt uit het budget voor SDE+-subsidie. Dit budget wordt gedekt uit de opbrengsten van de heffing op grond van de Wet opslag duurzame energie.

De investeringssubsidie voor innovatiekavels kan in beginsel worden gefinancierd uit verschillende innovatiesubsidieregelingen, zoals de hernieuwbare energie regeling (HER), die eveneens uit het SDE+ budget wordt gefinancierd, en de DEI (Demonstratie Energie Innovatie). In de voor elk specifiek innovatiekavel op te stellen ministeriële regeling zal worden toegelicht welke financieringsvorm voor de betreffende kavel wordt gekozen.

5. Evaluatie

Met dit besluit wordt de mogelijkheid geboden om regels te stellen die aansluiten op het doel van de subsidie voor het innovatiekavel, het specifieke karakter van de investerings-component van de subsidie en de mogelijkheid om subsidie voor investeringskosten en exploitatiekosten te combineren. Omdat nog geen ervaring is opgedaan met deze vorm van subsidiëring wordt ervoor gekozen deze regels vast te stellen bij ministeriële regeling. Daarmee wordt gezorgd voor flexibiliteit, zodat de regels voor de toekomst waar nodig kunnen worden aangepast naar

3. Regulatory burden

To determine the regulatory burden for the producers of innovative offshore wind energy, the Decision, the General Implementing Regulation for Stimulating Sustainable Energy Production (General Implementing Regulation) and the Ministerial Order for Subsidisation of the Innovation Site with the associated Implementation Agreement are relevant. With the amendment of the General Implementing Regulation in 2009 (Government Gazette 2009, 60), a comprehensive explanatory note on the regulatory burden resulting from the SDE+ was provided. The regulatory burden for producers of innovative offshore wind energy will be largely similar to the regulatory burden for producers of regular offshore wind energy, as calculated in the Ministerial Order on Offshore Wind Energy 2015. The regulatory burden for producers of offshore wind energy will be specified in the explanation of the Ministerial Order for Subsidisation of the Innovation Site.

4. Financial aspects

It has been agreed in the Energy Agreement that grants will be made available for the benefit of offshore wind farms for a total of 3,500 MW, to be divided as 700 MW per year over the 2015-2019 period. The operating subsidy for Wind Farm Site V, designated an innovation site, which concerns a maximum of 20 MW, is part of this grant.

As is the case for standard sites, the operating subsidy for innovation sites is covered by the budget for the SDE+ subsidy. This budget is covered by the revenue from the levy pursuant to the Sustainable Energy Surcharge Act.

In principle, the investment subsidy for innovation sites can be financed using various innovation subsidy schemes such as the Renewable Energy Scheme (HER), which also receives funding from the SDE+ budget, and the Demonstration Energy Innovation (DEI) programme. The Ministerial Order to be drawn up for each specific innovation site will explain which form of financing has been chosen for the site concerned.

5. Evaluation

With this Decision, the possibility is provided to establish regulations that meet the objective of the subsidy for the innovation site, the specific character of the investment component of the subsidy and the possibility of combining the subsidy for investment costs and operation costs. As no experience has yet been gained with this form of subsidisation, the choice was made to establish these regulations by Ministerial Order. This procedure ensures flexibility, so future regulations can be adapted where necessary, in line with the experience gained. To that end,

aanleiding van de opgedane ervaring. Daartoe zal de regeling voor kavel V worden geëvalueerd nadat de tender is gesloten en de desbetreffende subsidiebeschikking onherroepelijk is geworden, alsmede na ingebruikname van de productie-installatie.

II. Artikelen

Artikel I, onderdeel A

Om ruimte te geven aan innovatieve productie-installaties, waarbij niet alleen de productie van duurzame energie door middel van windenergie op zee van belang is, maar juist ook het gebruik van innovatieve technieken, kunnen innovatie-kavels worden aangewezen. Dit zijn kavels die specifiek zijn bestemd voor de bijzondere en risicovolle inzet van een innovatieve productie-installatie. Of een kavel is bestemd als innovatiekavel blijkt uit het desbetreffende kavelbesluit. Thans is alleen kavel 5 van het winenergiegebied Borssele in het desbetreffende kavelbesluit specifiek bestemd voor de productie van innovatieve windenergie op zee.

Artikel I, onderdeel B

Dit artikel strekt ertoe te verduidelijken dat exploitatie-subsidie als bedoeld in artikel 2 van het besluit en investeringssubsidie als bedoeld in artikel 24a van het besluit naast elkaar kunnen bestaan. Daarbij is de exploitatie-subsidie de reguliere subsidiemogelijkheid zoals die in het besluit is voorzien en bestaat voor een innovatiekavel aanvullend de mogelijkheid van investeringssubsidie. Hiermee wordt voor een innovatiekavel de mogelijkheid geboden om beide soorten subsidie afzonderlijk, of in combinatie te verstrekken. In dat laatste geval wordt één subsidiebeschikking gegeven voor beide soorten subsidie tezamen. Artikel 3, tweede lid, van het besluit bepaalt dat geen exploitatiesubsidie wordt verstrekt indien voor dezelfde productie-installatie reeds op grond van het besluit subsidie is verstrekt. Omdat sprake is van één subsidie-beschikking is artikel 3, tweede lid, van het besluit niet van toepassing op de combinatie van exploitatiesubsidie en investeringssubsidie voor het innovatiekavel.

Artikel I, onderdeel C

Artikel 24a biedt de grondslag voor het verstrekken van investeringssubsidie voor een innovatieve productie-installatie. Deze subsidie kan zelfstandig, of in combinatie met exploitatiesubsidie worden verstrekt. In alle gevallen krijgt de subsidie-ontvanger voor het innovatiekavel één subsidiebeschikking. De investeringscomponent van de subsidie heeft een ander karakter dan exploitatie-component. Die laatste component is namelijk gekoppeld aan de geproduceerde hoeveelheid duurzame energie, terwijl de investeringscomponent gekoppeld is aan de bouw van de innovatieve productie-installatie. Van belang is

the Ministerial Order for Site V will be evaluated after the tender has closed and the grant concerned has become irrevocable, as well as after the commissioning of the power generation facility.

II. Sections

Section 1(A)

In order to provide space for innovative production installations, for which not only the production of sustainable energy through offshore wind energy is important but also the use of innovative technology, innovation sites can be designated. These sites are specifically designated for the extraordinary and high-risk application of an innovative power generation facility. Whether a site is designated as an innovation site is indicated in the related Site Decision. At present, only Site V at the Borssele Wind Farm Zone is specifically designated for the production of innovative offshore wind energy in the relevant Site Decision.

Section 1(B)

This Section aims to explain the fact that an operation subsidy as referred to in Section 2 of the Decision and an investment subsidy as referred to in Section 24a of the Decision can exist alongside each other. Here, the operation subsidy is the regular subsidy as provided for in the Decision and, for an innovation site, there is an additional opportunity for an investment subsidy. This provision means that for an innovation site, it is possible for both types of subsidy to be offered separately or in combination. In the latter case, one subsidy is provided for both types of subsidy together. Section 3(2) of the Decision determines that no operation subsidy is provided if a subsidy has already been provided for the same power generation facility on the basis of the Decision. As a single subsidy is provided, Section 3(2) of the Decision is not applicable to the combination of an operation subsidy and an investment subsidy for the innovation site.

Section 1(C)

Section 24a provides the basis for the provision of an investment subsidy for an innovative power generation facility. This subsidy can be provided independently or in combination with an operation subsidy. In all cases, the subsidy recipient will receive a single subsidy for the innovation site. The investment component of the subsidy has a different character to the operation component. The latter component is linked to the quantity of sustainable energy produced, while the investment component is linked to the construction of the innovative power

daarbij dat het gaat om een installatie voor de productie van duurzame energie, maar de investeringssubsidie is niet afhankelijk van de hoeveelheid geproduceerde energie.

De bestaande bepalingen in het besluit zien primair op exploitatiesubsidie. Een deel van deze bepalingen wordt in het tweede lid van artikel 24a ook van toepassing verklaard op de investeringscomponent van de subsidie voor een innovatiekavel. Het gaat daarbij om meer algemene bepalingen over de subsidiëring van duurzame energieproductie. Voor zover de Algemene uitvoerings-regeling duurzame energieproductie nadere invulling geeft aan die bepalingen, is ook die regeling van toepassing.

Andere bepalingen van het besluit worden ten aanzien van de investeringscomponent juist buiten toepassing gelaten, omdat deze bepalingen niet aansluiten bij het karakter van de investeringscomponent van de subsidie. Dit betreft met name bepalingen die specifiek zien op de subsidiëring van het verschil tussen de gemiddelde prijs van elektriciteit en de kostprijs van hernieuwbare elektriciteit. In plaats daarvan kunnen bij ministeriële regeling regels worden gesteld.

Een aantal specifieke bepalingen over de subsidie voor een innovatiekavel is opgenomen in artikel 24b en 24c. Het gaat daarbij om bepalingen over de vaststelling van het subsidieplafond en de aanvraagperiode, en over de wijze van verdeling van het beschikbare subsidiebedrag. In aanvulling daarop maakt het derde lid van artikel 24b het mogelijk om bij ministeriële regeling nadere regels te stellen over de verstrekking van subsidie voor een innovatiekavel. Dit betreft zowel de investeringscomponent als de exploitatiecomponent. Daarmee wordt de mogelijkheid geboden om regels te stellen die aansluiten op het doel van de subsidie voor het innovatiekavel, het specifieke karakter van de investeringscomponent van de subsidie en de mogelijkheid om subsidie voor investeringskosten en exploitatiekosten te combineren.

Omdat nog geen ervaring is opgedaan met deze vorm van subsidiëring wordt ervoor gekozen deze regels vast te stellen bij ministeriële regeling. Daarmee wordt gezorgd voor flexibiliteit, zodat de regels waar nodig kunnen worden aangepast naar aanleiding van de opgedane ervaring. Omdat sprake is van een experiment, wordt bepaald dat de bij ministeriële regeling gestelde regels kunnen afwijken van bepaalde artikelen van het besluit, teneinde de regeling te kunnen toespitsen op het specifieke karakter van de subsidie voor een innovatiekavel. Afgeweken kan worden van de artikelen die in artikel 24a, tweede lid, van toepassing zijn verklaard op de investeringssubsidie, omdat

generation facility. In this regard, it is important that this installation is intended for the production of sustainable energy, but the investment subsidy is not dependent on the quantity of energy produced.

The existing provisions in the Decision primarily concern the operation subsidy. Part of these provisions are also applicable to the investment component of the subsidy for an innovation site in Section 24a(2). This matter relates to general provisions on the subsidisation of renewable energy production. In so far as the General Implementing Regulation for Sustainable Energy Production provides further detail in relation to these provisions, this regulation is also applicable.

Other provisions in the Decision, however, are not applicable in relation to the investment component, as these provisions do not fit the character of the investment component of the subsidy. This situation concerns, in particular, provisions that specifically relate to the subsidisation of the difference between the average price of electricity and the cost price of renewable electricity. Instead, regulations can be established by Ministerial Order.

A number of specific provisions on the subsidy for an innovation site are included in Sections 24b and 24c. This option concerns provisions on the definition of the subsidy cap and the application period, as well as on the way in which the available subsidy amount is distributed. In addition, Section 24b(3) makes it possible for further regulations to be established on the provision of a subsidy for an innovation site by Ministerial Order. This provision relates to both the investment component and the operation component. The possibility is therefore provided to establish regulations that meet the objective of the subsidy for the innovation site, the specific character of the investment component of the subsidy and the possibility of combining a subsidy for investment costs and operation costs.

As no experience has yet been gained with this form of subsidisation, the choice was made to establish these regulations by Ministerial Order. This procedure ensures flexibility, so regulations can be adapted where necessary, in line with the experience gained. Since this situation is an experiment, it has been determined that the regulations established by Ministerial Order may derogate from specific sections of the Decision, in order to focus the Ministerial Order on the specific character of the subsidy for an innovation site. Derogation from the sections declared applicable to the investment subsidy in Section 24a(2) may occur because the wording of those sections is not always

de tekst van deze artikelen niet altijd precies aansluit op het specifieke karakter van de investeringscomponent van de subsidie en de mogelijkheid om subsidie voor investeringskosten en exploitatiekosten te combineren. Met betrekking tot deze meer algemene bepalingen uit het besluit, kan het daarom nodig zijn een specifieke regeling te treffen. Ook worden bijvoorbeeld, gelet op het specifieke doel waarvoor een innovatiekavel bestemd is, andere rangschikkingscriteria voorzien dan de criteria die worden genoemd in artikel 60, eerste lid, van het besluit, alsmede aanvullende afwijzingsgronden. Deze criteria worden vastgesteld op grond van artikel 24c, tweede lid. Ook voor de artikelen 6, derde lid, 23, 24 en 70, eerste lid, wordt een afwijkmogelijkheid geboden. Deze artikelen zijn ingevolge artikel 24a, tweede lid, uitsluitend van toepassing op de exploitatiesubsidie. Omdat innovatiekavels gelet op de doelstelling veelal een kleinere omvang zullen hebben, maar het wel wenselijk is de mogelijkheid te hebben om voor verschillende gedeelten van de beschikking te differentiëren in het tijdstip van aanvang van de subsidieverlening, wordt bepaald dat kan worden afgeweken van artikel 6, derde lid. Vanwege de algemene formulering van de artikelen 23, 24 en 70, eerste lid, die niet is toegeschreven op de situatie waarin een subsidie uit twee deelsubsidies bestaat, wordt expliciet bepaald dat voor de subsidie als geheel kan worden afgeweken van deze artikelen.

Omdat uitgangspunt is dat afwijkingen van hogere regelgeving slechts een tijdelijk karakter hebben, bepaalt het vierde lid van artikel 24b dat een ministeriële regeling die op grond van artikel 24b, derde lid, afwijkt van het besluit, wordt vastgesteld voor een periode van ten hoogste 5 jaar. Dit sluit aan bij de op grond van artikel 24a, tweede lid, van de Comptabiliteitswet geldende regel dat een subsidieregeling niet later dan 5 jaar na de inwerkingtreding ervan vervalt.

Artikel I, onderdelen D en E

In de artikelen 59 en 62 worden enkele wetstechnische correcties gedaan in verband met het Besluit van 14 maart 2017 tot wijziging van het Besluit stimulering duurzame energieproductie in verband met de uitsluiting van subsidie in het geval van negatieve elektriciteitsprijzen en enkele andere wijzigingen.

precisely in line with the specific character of the investment component of the subsidy or the possibility of combining a subsidy for investment costs and operation costs. It may therefore be necessary to come to a specific arrangement in relation to these more general provisions in the Decision. For example, considering the specific aim for which an innovation site is designated, different ranking criteria are also provided from the criteria listed in Section 60(1) of the Decision, as well as additional grounds for rejection. These criteria are established on the basis of Section 24c(2). An option to derogate is also necessary for Sections 6(3), 23, 40 and 70(1). Pursuant to Section 24a(2), those sections are applicable only to the operation subsidy. Since, considering the objective, innovation sites will usually be of a smaller size while the ability to differentiate in the starting date of the subsidy for different parts of the grant remains desirable, it has been determined that derogation from Section 6(3) is possible. Owing to the general wording of Sections 23, 24 and 70(1), which is not aimed at a situation where a subsidy comprises two partial subsidies, it has been explicitly determined that derogation from those sections is possible for the subsidy as a whole.

Since the basic principle is that derogations from higher-level regulations are of a temporary nature only, Section 24b(4) provides that a Ministerial Order, which derogates from the Decision on the basis of Section 24b(3), shall be established for a maximum period of five years. This provision is in line with the rule pursuant to Section 24a(2) of the Government Accounts that a subsidy scheme shall lapse no later than five years after its entry into effect.

Section I(D) and (E)

Several legal corrections have been made to Sections 59 and 62 in connection with the Decision of 14 March 2017 amending the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision because of the exclusion of a subsidy in the event of negative electricity prices and several other changes.

5 Translation of ‘Concept Aanvraagformulier subsidie en vergunning windgebied Borssele Kavel V’

Draft application form subsidy and permit for Borssele Wind Farm Site V



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Toelichting

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

Algemene toelichting bij het aanvraagformulier

Waarvoor

U kunt als producent subsidie aanvragen voor de opwekking van duurzame elektriciteit door middel van windenergie op zee met de bijzondere en risicovolle inzet van een innovatieve productie-installatie, die is gelegen op kavel V in het windenergiegebied Borssele (Regeling innovatieve windenergie op zee). De subsidie bestaat uit een exploitatiesubsidie (SDE+) en een investeringssubsidie. Tegelijkertijd vraagt u een vergunning aan voor het bouwen en exploiteren van een windpark op kavel V in het windenergiegebied Borssele (Wet windenergie op zee, Kavelbesluit V windenergiegebied Borssele).

Indienen van de aanvraag

U vraagt in één formulier subsidie en een vergunning aan. U dient via het eLoket een aanvraag in te dienen. Daar staat een formulier klaar dat u kunt invullen. Alle verplichte bijlagen kunt u in het eLoket bijvoegen. Meer informatie over het eLoket kunt u vinden op www.rvo.nl/eloket.nl.

Aanvragen die bij de sluiting van de tender op 18 januari 2018 om 17:00 uur onvolledig zijn ontvangen, worden afgewezen. (*Besluit stimulering duurzame energieproductie, artikel 59, lid 1, onderdeel a*).

Voorwaarden voor de aanvraag

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 opent op 2 januari 2018 en sluit op 18 januari 2018 om 17:00.

Het aanvraagformulier en de toelichtingen op de bijlagen bij het aanvraagformulier 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 innovatieve windenergie op zee is te vinden op: www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde.

Na het indienen van de aanvraag

Pas na de sluitingstermijn van de tender 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, artikel 57, lid 1 en 2*).



Netherlands Enterprise Agency

Explanatory notes

Application form for Subsidy for Stimulating Sustainable Energy Production and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site V (The Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy)

General explanatory notes to the application form

For what purpose

As a producer, you may apply for a subsidy involving the generation of sustainable electricity by means of offshore wind energy using a special and high-risk innovative power generation facility situated at Borssele Wind Farm Site V (Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy (*Regeling innovatieve windenergie op zee*)). The subsidy comprises an operating subsidy (SDE+) and an investment subsidy. At the same time, you are also applying for a permit to build and operate a wind farm at Borssele Wind Farm Site V (Offshore Wind Energy Act (*Wet windenergie op zee*), Wind Farm Site Decision V for the Borssele Wind Farm Zone).

Submitting the application

You should use one form to apply for both a subsidy and a permit. You must submit the application through the e-Service Point, which is where you can also find the relevant form. You can use the e-Service Point to append all the mandatory appendices. You will find further information about the eService Point at www.rvo.nl/eloket.nl.

Incomplete applications received before closure of the tender on 18 January 2018 at 05:00 p.m. will be rejected. (*Section 59(1)(a) of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision (Besluit stimulering duurzame energieproductie)*).

Conditions for the application

It is essential that you submit a fully completed application form. Once the tender period has closed, it will no longer be possible to supplement or amend an application with information that could affect the assessment of the application. An incomplete application will be rejected. The tender opens on 2 January 2018 and closes at 05:00 p.m. on 18 January 2018.

The application form and the explanatory notes to the application form appendices are set out in Dutch and in English. You must submit the requested data in either the Dutch or the English language. An application completed in another language will not be accepted.

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

After submitting the application

Only once the tender period has closed will RVO.nl start assessing the applications. The Minister will make a decision on your application 13 weeks after closure of the tender. That period can be extended once by a maximum of 13 weeks (*Section 57(1) and (2) of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision*).



Aanvraagformulier

Subsidie stimulering duurzame
energie en vergunning voor
windenergiegebied
Borssele Kavel V

Regeling innovatieve windenergie op zee

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

1 Gegevens aanvrager/producent

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

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



Application form

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

The Ministerial Order for Innovative Offshore Wind
Energy

You can find further information at
www.rvo.nl/subsidies-regelingen/wind-op-zee-sde
or by calling us on +31 (0) 88 042 42 42.

1 Applicant's or Producer's details

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

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

RVO.nl heeft op haar website een Mkb-toets gepubliceerd. Middels deze tool kunt u bepalen of uw onderneming een kleine, grote of middelgrote onderneming is. RVO.nl adviseert u deze toets uit te voeren voordat u vraag 1.19 beantwoordt.

1.19	Bent u een kleine, middelgrote of grote onderneming. Of vraagt u aan als samenwerkingsverband?	☐ Kleine onderneming
		☐ Middelgrote onderneming
		☐ Grote onderneming
		☐ Samenwerkingsverband

Indien tegen uw onderneming een bevel tot terugvordering, zoals opgenomen in artikel 1, lid 4, onderdeel a van de Algemene groepsvrijstellingsverordening, uitstaat, komt u niet in aanmerking voor subsidie. *(Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 6, lid 1, onderdeel e).*

1.20	Staat er een bevel tot terugvordering uit volgens artikel 1, lid 4, onder a van de Algemene groepsvrijstellingsverordening?	☐ Ja
		☐ Nee

Indien uw onderneming in moeilijkheden verkeerd, zoals opgenomen in artikel 1, lid 4, onderdeel c van de Algemene groepsvrijstellingsverordening, komt u niet in aanmerking voor subsidie. *(Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 6, lid 1, onderdeel f).*

1.21	Verkeert uw onderneming in moeilijkheden zoals opgenomen in artikel 1, lid 4, onder a van de Algemene groepsvrijstellingsverordening?	☐ Ja
		☐ Nee

2 Intermediair

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

2.1	Is er een andere organisatie of particulier gemachtigd namens de aanvrager de aanvraag in te dienen?	☐ Ja, ga naar vraag 2.2
		☐ Nee, ga naar vraag 4.1
2.2	Gedurende welke periode bent u gemachtigd door de aanvrager?	☐ Indienen van de subsidie- en vergunningaanvraag.
		☐ Uitvoeren van (rechts) handelingen in verband met de aanvraag tot en met het moment dat over de aanvraag is beslist.
		☐ Uitvoeren van (rechts) handelingen in verband met de aanvraag tot en met het einde van de looptijd van de subsidie en vergunning.
2.3	Naam intermediair	
2.4	KvK- of Burgerservicenummer	
2.5	Postadres	Huis of postnummer
		Toevoeging
		Straat of postbus
2.6	Postcode en plaats	
2.7	Land	
2.8	Contactpersoon bij intermediair	Titel(s)
		Voorletters
		Tussenvoegsel
		Achternaam
		☐ M ☐ V
2.9	Telefoon	
2.10	Mobiel	
2.11	E-mail	

RVO.nl has published a SME test on its website. You can use this tool to determine whether your company is a small, medium-sized or large enterprise. RVO.nl recommends that you perform this test before answering question 1.19.

For us to be able to determine the level of the investment subsidy, we need to know whether your company, or the companies forming part of the collaborative venture, is a small, medium-sized or large enterprise, as set out in the General Block Exemption Regulation. If you are applying as a collaborative venture, tick "Collaborative Venture". You can indicate for each participant whether the company is a small, medium-sized or large enterprise in the investment budget in Appendix 3b.

1.19	Are you a small, medium-sized or large enterprise, or are you applying as a collaborative venture?	☐ Small enterprise
		☐ Medium-sized enterprise
		☐ Large enterprise
		☐ Collaborative venture

If there is an outstanding recovery order against your undertaking as referred to in Article 1(4)(a) of the General Block Exemption Regulation, you will not be eligible for a subsidy *(Section 6(1)(e) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy (Regeling innovatieve windenergie op zee)).*

1.20	Is there an outstanding recovery order pursuant to Article 1(4)(a) of the General Block Exemption Regulation?	☐ Yes
		☐ No

If your company is in difficulties as referred to in Article 1(4)(c) of the General Block Exemption iot be eliigible for a subsidy. *(Section 6(1)(f) of the Ministerial Order for Innovative Wind Enerav)*

1.21	Is your company in difficulties as referred to in Article 1(4)(a) of the General Block Exemption Regulations?	☐ Yes
		☐ No

2 Intermediary

The applicant can use an authorised intermediary to submit the application on their 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.

2.1	Is another organisation or private person authorised to submit the application on behalf of the applicant?	☐ Yes, go to question 2.2
		☐ No, go to question 4.1
2.2	For what period are you authorised by the applicant?	☐ Submitting the subsidy and permit application.
		☐ Carrying out actions, including legal actions, in relation to the application up to the moment that a decision is made in that regard.
		☐ Carrying out actions, including legal actions, in relation to The application up to the end of the subsidy and permit period.
2.3	Name of intermediary	
2.4	Chamber of Commerce or Citizen Service Number	
2.5	Postal address	House or PO number
		Addition
		Street or PO Box
2.6	Postal code and town/city	
2.7	Country	
2.8	Intermediary's contact person	Title(s)
		Initials
		Prefix
		Surname
		☐ M ☐ F
2.9	Telephone	
2.10	Mobile	
2.11	Email	

3 Locatiegegevens productie-installatie

Middels dit aanvraagformulier kunt u alleen een aanvraag indienen voor kavel V van windenergiegebied Borssele. *(Kavelbesluit V, windenergiegebied Borssele).*

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

4 Omschrijving productie-installatie

In dit deel van het aanvraagformulier vult u de belangrijkste kenmerken in van de productie-installatie voor kavel V. *(Algemene uitvoeringsregeling SDE, artikel 2a, lid 2, onderdeel a en artikel 2b, lid 1, onderdeel e, sub 2°).* Een meer gedetailleerde omschrijving van de productie-installatie neemt u op in het projectplan (bijlage 1).

4.1

Wat is het totale nominale vermogen waarvoor u subsidie aanvraagt?

,

MW

Vul hieronder het merk, type en nominaal vermogen van de windturbine in. Let op, de som van de nominale vermogens van de windturbines moet gelijk zijn aan het vermogen genoemd onder 4.1.

4.2

Merk en type windturbine 1

4.3

Nominaal vermogen windturbine 1

,

MW

4.4

Is dit type gecertificeerd voor windenergie op zee?

☐ Ja

☐ Nee, maak in bijlage 10 aannemelijk dat u tijdig zult voldoen aan artikel 6.16d, lid 1, onderdeel c van het Waterbesluit.

4.5

Merk en type windturbine 2

4.6

Nominaal vermogen windturbine 2

,

MW

4.7

Is dit type gecertificeerd voor windenergie op zee?

☐ Ja

☐ Nee, maak in bijlage 10 aannemelijk dat u tijdig zult voldoen aan artikel 6.16d, lid 1, onderdeel c van het Waterbesluit.

5 Productiegegevens

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 2b, lid 1, onderdeel e, sub 1° en artikel 2b, lid 3, onderdeel d).*

5.1

Netto P50-waarde voor elektriciteitsproductie van Borssele windenergiegebied kavel V

,

MWh/jaar

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 3a) en financieringsplan (bijlage 5)

Het nominaal vermogen van van het windpark is ten minste 6 MW en ten hoogste 20 MW.

Het nominaal vermogen van een windturbine is ten minste 6 MW.

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).

3 Power generation facility location details

This application form may be used only for applications relating to Site V of the Borssele Wind Farm Zone. *(Wind Farm Site Decision V, Borssele Wind Farm Zone).*

Location name	Site V at the Borssele Wind Farm Zone
Location (site ID)	Site V at the Borssele Wind Farm Zone
Location of wind turbines	Appendix 6 provides the coordinates for each wind turbine.

4 Description of the power generation facility

Please enter the main features of the power generation facility for Site V in this part of the application form. *(Section 2a(2)(a) and Section 2b(1)(e)(2) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production (Algemene uitvoeringsregeling SDE)).* A more detailed description of the power generation facility can be included in the project plan (Appendix 1).

4.1

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

,

MW

Below, enter the brand, type and nominal capacity of the wind turbine. Please note that the sum of the nominal capacities of the wind turbines must be identical to the capacity stated at 4.1.

4.2

Brand and type of wind turbine 1

4.3

Nominal capacity of wind turbine 1

,

MW

4.4

Is this type certified for offshore wind energy?

☐ Yes

☐ No, make a reasonable case in Appendix 10 that you will meet the requirements of Section 6.16d(1)(c) of the Water Decree *(Waterbesluit)* in good time.

4.5

Brand and type of wind turbine 2

4.6

Nominal capacity of wind turbine 2

,

MW

4.7

Is this type certified for offshore wind energy?

☐ Yes

☐ No, make a reasonable case in Appendix 10 that you will meet the requirements of Section 6.16d(1)(c) of the Water Decree in good time.

5 Production details

Below, enter the result of the calculation of the net P50 value for the wind farm's annual electricity production. The maximum production eligible for subsidy for the entire duration of the subsidy amounts to 15 times the P50 value on an annual basis *(Section 2b(1)(e)(1) and Section 2b(3)(d) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production).*

5.1

Net P50 value for electricity generation at Borssele Wind Farm Zone site V

,

MWh/year

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

The nominal capacity of the wind farm is at least 6 MW and at most 20 MW.

The nominal capacity of one wind turbine is at least 6 MW.

Please ensure that you enter the annual production in MWh and not the number of full load hours. The value entered here must be identical to the value in the wind report (Appendix 2).

6 Tijdschema voor start investeringsactiviteiten, bouw en productie

In dit deel van het aanvraagformulier geeft u de startdata op van de investeringsactiviteiten, de bouw van de productie-installatie en de productie van hernieuwbare elektriciteit. Een gedetailleerdere projectplanning neemt u op in het projectplan (bijlage 1).
(SDE-Besluit, artikel 56, lid 4, onderdeel f en Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 21, lid 2).

6.1	Beoogde startdatum bouw van de productie-installatie	
6.2	Beoogde startdatum productie hernieuwbare elektriciteit	

De minister van Economische Zaken kan op uw verzoek bepalen dat de startdatum van de exploitatiesubsidie voor maximaal twee gedeelten van de beschikking tot subsidieverlening verschilt. Bepaal in hoeveel delen u uw windpark opstart en vul hieronder per deel in hoeveel vermogen (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 4.1.

6.3	Omvang deel 1		MW
6.4	Beoogde startdatum deel 1	01-	
6.5	Omvang deel 2		MW
6.6	Beoogde startdatum deel 2	01-	

De minister van Economische Zaken verstrekt het eerste voorschot voor de investeringssubsidie binnen twee weken na aanvang van de activiteiten. Als datum van aanvang van de activiteiten geldt de dag na het voldoen aan de opschortende voorwaarde bedoeld in artikel 10, lid 2, of, indien die later is, de datum die in het plan is opgenomen voor de start van de activiteiten. (Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 21, lid 2 en lid 4).

6.7	Beoogde startdatum investeringsactiviteiten	01-
-----	---	-----

7 Financiële gegevens

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

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

Op grond van artikel 6, lid 1, onderdeel b van de Regeling innovatieve windenergie op zee wordt uw aanvraag afgewezen indien uw eigen vermogen kleiner is dan 10% van de totale investeringskosten voor de productie-installatie. Op uw verzoek kunt u bij de bepaling van het eigen vermogen de volgende vermogens meerekenen:

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

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

6 Timetable for the start of investment activities, construction and production

In this part of the application form, please indicate the start dates of investment activities, the construction of the power generation facility and the production of renewable electricity. Detailed project planning should be included in the project plan (Appendix 1).
(Section 56(4)(f) of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision (SDE-Besluit) and Section 21(2) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy).

6.1	Planned start date for the construction of the power generation facility	
6.2	Planned start date for the production of renewable electricity	

Upon your request, the Minister of Economic Affairs can decide to implement a start date that differs from the start date of the operating subsidy for no more than two parts of the decision to provide a subsidy. Determine the number of parts into which you will need to divide the start-up process and enter the capacity (in MW) and the start date for each phase of development below. Enter these details for at least part 1. The combined capacity (MW) of the parts must be identical to the capacity specified in 4.1.

6.3	Capacity of part 1		MW
6.4	Intended start date of part 1	01-	
6.5	Capacity of part 2		MW
6.6	Intended start date of part 2	01-	

The Minister of Economic affairs provides the first advance for the investment subsidy within two weeks of the commencement of the activities. The day after the suspensory condition as referred to in Section 10(2) or, if this is later, the date included in the plan for the commencement of the activities is regarded as the date of commencement of the activities. Section 21(2) and (4) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy

6.7	Planned start date for investment activities	01-
-----	--	-----

7 Financial data

In this part of the application form, please enter the key financial data from the operation calculation (Appendix 3a), the annual accounts (Appendix 4) and the financing plan (Appendix 5).

7.1	Total investment costs for the power generation facilities	€
-----	--	---

Pursuant to Section 6(1)(b) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy, your application will be rejected if your equity amounts to less than 10% of the total investment costs for the power generation facilities. At your request, you may include the following assets when determining equity:

- a. If you are applying as a collaborative venture: the equity of the participants in the collaborative venture and/or
- b. If you are a subsidiary company: the other equity of the parent company or parent companies, if the parent company agrees to this in writing. You must include this written agreement with your application as a part of Appendix 4.

7.2	Do you wish to supplement your equity?	☐ Yes, please send all annual accounts including consent as Appendix 4.
		☐ No, only your equity is counted. Send your annual accounts as Appendix 4.

The subsidy start date may be changed up to three times, as long as the change request is submitted no later than the commissioning date of the power generation facility. Moreover, the subsidy start date must be no more than five years after the date of the issuance of the decision.

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

Aanvraag

Subsidie stimulering duurzame energie
en vergunning voor windgebied Borssele Kavel V

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

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

7.3	Eigen vermogen	€
Hoe groot is het eigen vermogen, zoals door u op vraag 7.3 beantwoord, uitgedrukt als percentage van de hoogte van de investering? (antwoord op 7.3 delen door antwoord op 7.1 maal 100). (Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 6, lid 1, onderdeel b).		
7.4	Percentage eigen vermogen	%
7.5	Is dit percentage ≥ 10%?	☐ Ja
		☐ Nee, u komt niet in aanmerking voor subsidie.
Indien het percentage eigen vermogen (antwoord op 7.4) minder dan 20% is, dan dient u een intentieverklaring van een financier te verstrekken ter financiering van het restant dat nodig is om 20% van de investering te bereiken (Algemene uitvoeringsregeling SDE, artikel 2a, lid 2, onderdeel e en lid 3).		
7.6	Is dit percentage < 20%?	☐ Ja, voeg de intentieverklaring bij van de financier(s) volgens toelichting bijlage 8.
		☐ Nee, geen intentieverklaring nodig.

8 Exploitatiesubsidie

Het tenderbedrag in dit aanvraagformulier dient gelijk te zijn aan de waarde in de exploitatieberekening (bijlage 3a).

8.1	Tenderbedrag	€/kWh 0,
-----	--------------	----------

9 Investeringssubsidie

Er kan subsidie worden verstrekt voor de bijzondere en risicovolle inzet van innovatieve windmolens. De in aanmerking komende kosten betreffen de bijkomende investeringskosten die nodig zijn om de productie van energie uit hernieuwbare energie te bevorderen.

De voor subsidie in aanmerking komende kosten worden als volgt vastgesteld:
Het verschil tussen de kosten van investeringen in de productie van energie uit hernieuwbare energie ten opzichte van een vergelijkbare, minder milieuvriendelijke investering die zonder de steun op geloofwaardige wijze zou zijn verricht.
De gevraagde subsidie dient overeen te komen met de gegevens zoals in de investeringsbegroting opgenomen (bijlage 3b).

9.1	Gevraagde investeringssubsidie	€
-----	--------------------------------	---

Vul het tenderbedrag in. Dit dient u te doen in € per kWh in 6 cijfers achter de komma. Het tenderbedrag mag ten hoogste € 0,05449 per kWh bedragen. (Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 13)

Het gevraagde subsidiebedrag mag ten hoogste € 15.000.000 zijn. (Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 7, lid 3).

Application

for Subsidy for Stimulating Sustainable Energy production
and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site V

The Netherlands Enterprise Agency (RVO)

Below, enter the sum of your equity as evidenced by your own annual accounts and supplemented, if applicable, with those of the parent company or companies or participant or participants in the collaborative venture.

7.3	Equity	€
What is the level of equity, as shown in your answer to question 7.3, expressed as a percentage of the investment amount? (Divide the answer to 7.3 by the answer to 7.1 x 100). (Section 6(1)(b) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy).		
7.4	Equity percentage	%
7.5	Is this percentage ≥ 10%?	☐ Yes
		☐ No, you are not eligible for a subsidy.
If the equity percentage (answer to 7.4) is less than 20%, you must provide a letter of intent from a financial backer for the financing of the remaining part required to reach 20% of the investment (Section 2(a)(2)(e) and (3) of the General Implementing Regulations SDE).		
7.6	Is this percentage <20%?	☐ Yes, enclose the letter of intent from the financial backer in accordance with the explanatory notes to Appendix 8.
		☐ No, letter of intent is not required.

8 Operating subsidy

The tender bid price in this application form must be identical to the value in the operation calculation (Appendix 3a).

8.1	Tender bid price	€/kWh 0.
-----	------------------	----------

9 Investment subsidy

A subsidy may be granted for exceptional and high-risk use of innovative wind turbines. The eligible costs are the additional investment costs necessary to promote the production of energy using renewable energy.

The costs eligible for a subsidy are determined as follows:
The difference between the costs of investment in the production of energy using renewable energy and the costs of a similar, less environmentally-friendly investment that would be made without support in a credible way.
The requested subsidy must be consistent with the details included in the investment budget (Appendix 3b).

9.1	Investment subsidy requested	€
-----	------------------------------	---

Enter the tender bid price. This must be given in € per kWh in six figures after the decimal point. The tender bid price will be a maximum of €0.05449 per kWh. (Section 13 of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy).

The requested subsidy amount will be a maximum of €15,000,000. (Section 7(3) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy).

10 Voorschriften kavelbesluit V windenergiegebied Borssele

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

10.1

Welke fundering(en) gaat u gebruiken?

Vink aan wat voor uw geplande windturbine geldt (meerdere opties zijn mogelijk).

(Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 12)

☐ monopile

☐ tripod

☐ jacket

☐ gravity based

☐ suction bucket

☐ drijvende fundering

☐ anders; voeg bijlage 11 toe met milieueffecten voor toetsing door de minister van Economische Zaken.

10.2

Gebruikt u opofferingsanodes als kathodische bescherming?

Als dit materiaal meer dan 5% gewicht andere metalen dan aluminium of magnesium bevat, dan komt u niet in aanmerking voor subsidie. (Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 13)

☐ 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.

☐ Bijlage 1

Projectplan
(Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2a, lid 2, onderdeel a, artikel 2c, onderdeel d en Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 5, lid 2 en artikel 5, lid 1)

☐ Bijlage 2

Windrapport
(Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2b, lid 1, onderdeel e, sub 1)

☐ Bijlage 3a

Exploitatieberekening
(Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2a, lid 2, onderdeel b)

☐ Bijlage 3b

Investeringsbegroting
(Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 18, lid 2 en Algemene groepsvrijstellingsverordening artikel 41, lid 6, onderdeel b)

☐ Bijlage 4

Jaarrekening(en) met eventuele instemming moeder
(Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2c, onderdeel b en artikel 2a, lid 5, onderdeel b)

☐ Bijlage 5

Financieringsplan
(Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2a, lid 2, onderdeel c)

De bijlagen 1, 2, 3a, 3b, 4, 5, 6, 7 en 12 moeten verplicht bij dit aanvraagformulier worden aangeleverd.

10 Regulations laid down in Wind Farm Site Decision V for the Borssele Wind Farm Zone

We ask you to supply details for a number of regulations laid down in the Wind Farm Site Decision by completing questions and providing appendices. Those details will be used to verify whether your application meets the regulation requirements of the Wind Farm Site Decision and whether you are eligible for a permit. If your application does not meet one or more of these regulation requirements, which will be checked upon application, your application will be rejected. Regulations for which no details are requested in the application form will not be assessed as part of the application process, but will apply once the permit has been granted.

10.1

What foundation or foundations will you use?

Tick those that apply to your planned wind turbine (multiple options are possible).

(Regulation 2(12) of the Wind Farm Site Decision)

☐ monopile

☐ tripod

☐ jacket

☐ gravity based

☐ suction bucket

☐ floating foundation

☐ other; add Appendix 11 with environmental impact for assessment by the Minister of Economic Affairs.

10.2

Will you use sacrificial anodes as cathodic protection?

If this material contains over 5% in weight of metals other than aluminium or magnesium, you will not be eligible for subsidy. (Wind Farm Site Decision, Regulation 2, paragraph 13)

☐ Yes; which material and what is the composition in weight percentages?

☐ No. Enter details below of what corrosion protection you will use.

11 Appendix check list

Tick when you have added an appendix. Should one or more of the mandatory appendices be missing, you will not be eligible for a subsidy. Read the notes for the appendices that have been added to the end of this document carefully.

☐ Appendix 1

Project plan
(Section 2a(2)(a) and Section 2c(d) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production and Section 5(2) and Section 5(1) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy)

☐ Appendix 2

Wind report
(Section 2b(1)(3)(1) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)

☐ Appendix 3a

Operation calculation
(Section 2a(2)(b) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)

☐ Appendix 3b

Investment budget
(Section 18(2) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy and Article 41(6)(b) of the General Block Exemption Regulation)

☐ Appendix 4

One or more sets of annual accounts including, if applicable, the parent company's consent

Appendices 1, 2, 3a, 3b, 4, 5, 6, 7 and 12 are mandatory and must be submitted with this application form.

Aanvraag

Subsidie stimulering duurzame energie
en vergunning voor windgebied Borssele Kavel V

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

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

☐ Bijlage 6	Tabel met windturbinegegevens en -locaties (Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 en 10)
☐ Bijlage 7	Tabel met kabeltracé-gegevens (Kavelbesluit, voorschrift 2, lid 2 en 11)
☐ Bijlage 8	Heeft u vraag 7.6 met Ja beantwoord? Dan is bijlage 8 verplicht voor u. Intentieverklaring van een financier (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2a, lid 3)
☐ Bijlage 9	Heeft u in vraag 1.4 aangegeven namens een samenwerkingsverband aan te vragen? Dan is bijlage 9 verplicht voor u. Overzicht samenwerkingsverband met ondertekening door elke deelnemer (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2c, onderdeel a)
☐ Bijlage 10	Heeft u in hoofdstuk 4 aangegeven niet gecertificeerde turbines voor windenergie op zee te gaan installeren? Dan is bijlage 10 verplicht voor u. Verklaring voor bij de aanvraag genoemde niet gecertificeerde turbines (Algemene uitvoeringsregeling, artikel 2b, lid 1, onderdeel e, sub 2° en Waterbesluit, artikel 6.16d, lid 1, onderdeel c)
☐ Bijlage 11	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)
☐ Bijlage 12	Berekening verwacht toekomstig basisbedrag voor windenergie op zee (Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 8, lid 2, onderdeel a)

12 Verklaring en ondertekening

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	

Appendices 8, 9, 10 and 11 may be mandatory. Verify whether these are indeed mandatory for your application.

Application

for Subsidy for Stimulating Sustainable Energy production
and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site V

The Netherlands Enterprise Agency (RVO)

(Section 2c(b) and Section 2a(5)(b) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)

☐ Appendix 5	Financing plan (Section 2a(2)(c) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)
☐ Appendix 6	Table of wind turbine details and locations (Regulation 2(1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 and 10) of the Wind Farm Site Decision)
☐ Appendix 7	Table of cabling plan details (Regulation 2(2) and (11) of the Wind Farm Site Decision)
☐ Appendix 8	Did you answer 'yes' to question 7.6? If so, Appendix 8 is mandatory for you. Letter of intent from a financial backer (Section 2a(3) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)
☐ Appendix 9	Did you indicate in your answer to question 1.4 that you are applying on behalf of a collaborative venture? If so, Appendix 9 is mandatory for you. Overview of collaborative venture with signatures from all participants (Section 2c(a) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production)
☐ Appendix 10	Did you indicate in Chapter 4 that you would be installing non-certified turbines for offshore wind energy? If so, Appendix 10 is mandatory for you. Explanation for the non-certified turbines detailed in the application (Section 2b(1)(e)(2) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production and Section 6.16d(1)(c) of the Water Decree)
☐ Appendix 11	Under question 10.1, did you indicate that you will use a different type of foundation? If so, Appendix 12 is mandatory for you. Environmental impact of the foundation (Regulation 2(12) of the Wind Farm Site Decision)
☐ Appendix 12	Calculation of the expected future basic amount for offshore wind energy (Section 8(2)(a) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy)

12 Statement and signature

The applicant hereby states 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	



Toelichting Bijlagen

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

Om uw aanvraag te kunnen beoordelen worden gegevens opgevraagd in het aanvraagformulier en middels bijlagen. Welke bijlages u moet aanleveren wordt in het aanvraagformulier aangegeven. Hieronder volgt een toelichting op de verschillende bijlagen.

Bijlage 1 Toelichting: Projectplan

Volgens *artikel 2c, onderdeel d van de Algemene uitvoeringsregeling SDE* moet u een projectplan verstrekken waaruit de voornemens van de aanvrager blijken inzake de wijze waarop en de partijen waardoor de productie-installatie wordt gerealiseerd en geëxploiteerd. Daarnaast moet dit plan een beschrijving van het project en de productie-installatie bevatten. (*Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 5, lid 1 en Algemene uitvoeringsregeling SDE, artikel 2a, lid 2a*). Tot slot dient er een toelichting te worden gegeven op de innovatieve vernieuwing in het project waarbij ingegaan wordt op de punten die van belang zijn voor de rangschikking.

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. Welke partijen maken onderdeel uit van het consortium of samenwerkingsverband. Wie zijn de leveranciers van windturbines, kabels, fundamenteën en andere hardware. Voorzie dit hoofdstuk van relevante kaartmaterialen, 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. Geef per projectfase een beknopte beschrijving van de activiteiten, te gebruiken methoden en technische en projectresultaten. 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 en start investeringsactiviteiten. 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.
- **Rangschikkingscriteria:**
 - In hoeverre draagt het project bij aan de kostprijsreductie van windenergie op zee
 - Wat is de mogelijke bijdrage van het project aan de Nederlandse economie
 - In hoeverre is het project vernieuwend ten opzichte van de internationale stand van onderzoek of techniek en wordt de Nederlandse kenniseconomie versterkt
 - Geef een omschrijving van: de omgang met risico's, de uitvoerbaarheid van het project, de deelnemende partijen en de mate waarin de beschikbare middelen effectiever en efficiënter worden ingezet.

RVO.nl stelt een [modelprojectplan](#) ter beschikking waarin bovenstaande punten zijn opgenomen. RVO.nl raadt u aan dit model te gebruiken.

Bijlage 2 Toelichting: Windrapport

Algemene uitvoeringsregeling SDE, artikel 2b, lid 3

Het windrapport moet opgesteld worden door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen. Het windrapport bevat de resultaten van de windenergie-opbrengstberekeningen, 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

To enable us to assess your application, you are asked to provide details in the application form and by means of appendices. The appendices you must supply are indicated in the application form. You will find explanatory notes on the various appendices below.

Appendix 1 Notes: Project plan

Pursuant to *Section 2c(d) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Electricity Production (Algemene uitvoeringsregeling SDE)*, you must supply a project plan that reflects the applicant's intentions regarding the manner in which the power generation facility will be built and operated and the parties to be engaged for that purpose. This plan must also contain a description of the project and the power generation facility. (*Section 5(1) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy (Regeling innovatieve windenergie op zee) and Section 2a(2a) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Electricity Production*). Finally, an explanation should be given regarding the innovations in the project, covering those aspects relevant to the ranking process.

The project plan encompasses the following aspects:

- **Project description:** this includes a description of the wind turbines used in the power generation facility, their intended location and the infrastructure that you will be installing for this purpose, as well as the identity of the parties forming part of the consortium or collaborative venture and of the suppliers of wind turbines, cables, foundations and other hardware. Supply the relevant map documents, illustrations, tables and graphics for this chapter.
- **Implementation plan:** which phases are required to construct the power generation facility, when do the various elements need to be completed and which parties will you be engaging for the work? Provide a brief description of the activities, the methods to be used and the technical and project results for each project phase. The most important milestones that are assessed and should, as a minimum, be included in your project plan are the order to build, start of construction, start of

Explanation of the Appendices

Application form for Subsidy for Stimulating Sustainable Energy Production and permit for Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Site V (The Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy)

- electricity production, start of subsidy and start of investment activities. Describe other relevant milestones as well, beginning with your intention to build a wind farm and ending with the start of operations of the wind farm.
- **Operating plan:** this is a description of when you will commence operations, who will operate the power generation facility, how maintenance has been arranged and with which party and for how many years you intend to operate the wind farm, in accordance with the permit requirements.
 - **After operations have finished:** when do you plan to decommission the wind farm and who do you plan to engage to have the wind farm removed?
 - **Ranking criteria:**
 - To what extent does the project contribute to a reduction in the cost price of offshore wind energy?
 - What is the project's potential contribution to the Dutch economy?
 - To what extent is the project innovative compared to current international research and technology and does it boost the Dutch knowledge position?
 - Provide a description of how risks are dealt with, the feasibility of the project, the participating parties and the extent to which more effective and efficient use can be made of the resources available.

RVO.nl provides a [model project plan](#) that includes the above-mentioned aspects. RVO.nl recommends that you use this model.

Appendix 2 Notes: Wind report

Section 2b(3) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production

The wind report must be prepared by an independent organisation with expertise in the field of wind energy yield calculations. The wind report must contain the results of the wind energy yield calculations, which make use of well-established calculation models, environmental models, wind models and wind maps. The wind report must contain at least:

- een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark, waarin de beschikbaarheid, zogeïffecten, elektriciteitsverliezen en terugregelverliezen zijn opgenomen.

De gegevens van de windturbine(s) word(t)(en) opgevraagd in het aanvraagformulier. Let op dat deze gegevens gelijk zijn aan de gegevens uit het windrapport.

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

Terugregelverliezen ontstaan als TenneT de transportcapaciteit van de exportkabels moet terugregelen als de kabels te warm worden. TenneT garandeert een transportcapaciteit van 20 MW voor kavel V. Er is geen ruimte voor overplanting, dus u kunt de terugregelverliezen op nihil stellen.

Bijlage 3a Toelichting: Exploitatieberekening

Algemene uitvoeringsregeling SDE, artikel 2a, lid 4 en de Algemene groepsvrijstellingsverordening, artikel 41, lid 6, 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 looptijd van het project.

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

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

lichten en met name duidelijk te maken hoe u het projectrendement hebt berekend.

De verplichte onderdelen van de exploitatieberekening worden toegelicht in §3a.1, 3a.2 en 3a.3:

3a.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*
- *Legal*
- *Project development*
- *Insurance*

Geef een separate korte toelichting per investeringspost.

- the location details of the wind farm (indicate the coordinates of each wind turbine);
- technical specifications of the desired wind turbines (brand, type, axis height, rotor diameter and capacity curve);
- the local wind data for the wind farm;
- a calculation of the P50 value for the net electricity generation per annum of the wind farm, with due regard for availability, wake effects, electricity losses and curtailment losses.

The details of the wind turbine or wind turbines will be requested in the application form. Please ensure that these details are identical to the wind report details.

In calculating the P50 value for the wind farm, only the wake effect of the wind farm itself and of the following Belgian wind farms that began operating before 1 July 2016 will be taken into account: Belwind 1, Belwind pilot, Northwind, C-Power 1, C-Power 2 and C-Power 3. The relevant information on the Belgian wind farms can be found on the website under the forms for this application.

Curtailment losses are incurred if TenneT must curtail the transport capacity of the export cables as a result of the cables becoming too hot. TenneT guarantees a transport capacity of 20 MW for Site V. There is no scope for transplanting, so you can set the curtailment losses at zero.

Appendix 3a Notes: Operation calculation

Section 2a(4) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy production and Article 41(6)(b) of the General Block Exemption Regulation

- The operation calculation must contain as a minimum:
1. a specification of the investment costs for each component of the power generation facility;
 2. a summary of all costs and benefits of the power generation facility;
 3. a calculation of the return on investment over the project period.

An implausible operation calculation is grounds for rejecting your application pursuant to Section 59(1)(c) of the Sustainable Energy Production Decision (*Besluit SDE*). To assess the plausibility of the calculation, it is essential that the investment costs and the costs and benefits during operations be specified in sufficient detail.

RVO.nl will provide an operation calculation model in the form of an Excel worksheet for you to download. This model should be used to calculate the project yield, the average return on equity and the DSCR (Debt Service Coverage Ratio). In addition to the operation model provided by RVO.nl, you may

also use your own model for the operation calculation. If you do use your own operation model, you must explain the model, clearly showing, in particular, how you calculated the project yield.

The mandatory components of the operation calculation are explained in §3a.1, 3a.2 and 3a.3:

3a.1. Specification of the investment costs for each component of the power generation facility.

The following is a standard list, commonly used internationally and recommended by RVO.nl, for the investment costs:

- *foundations;*
 - *supply:*
 - *primary steel;*
 - *secondary steel;*
 - *appurtenances and coating;*
 - *transport (from fabricator to marshalling harbour if applicable);*
 - *installation:*
 - *storage marshalling harbour (if applicable);*
 - *mobilisation installation vessel;*
 - *transport & installation;*
 - *demobilisation installation vessel;*
 - *support vessels;*
- *infield cabling;*
 - *supply:*
 - *supply infield cables;*
 - *transport to storage (if applicable);*
 - *installation:*
 - *mobilisation cable laying vessel;*
 - *mobilisation cable burial vessel;*
 - *transport & installation cable laying;*
 - *cable burial;*
 - *demobilisation cable laying vessel;*
 - *demobilisation cable burial vessel;*
 - *cable pull in and termination;*
- *wind turbine generators;*
 - *supply:*
 - *supply WTGs;*
 - *transport to marshalling harbour (if applicable);*
 - *installation:*
 - *mobilisation installation vessel;*
 - *transport and installation WTGs;*
 - *demobilisation installation vessel;*
 - *commissioning WTGs;*
- *financing costs;*
- *legal;*
- *project development;*
- *insurance.*

Provide a short explanation for each investment item.

3a.2. Een overzicht van alle kosten en baten van de productie-installatie

- Aan de batenkant specificeert u gedurende de hele subsidie looptijd:
- Hoeveel MWh u elk jaar produceert. De som van de subsidiabele MWh producties mag niet meer zijn dan 15 maal de netto P50-waarde uit het windrapport.
 - 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.
 - Het tenderbedrag per MWh. Het tenderbedrag in de exploitatieberekening dient gelijk te zijn aan het tenderbedrag in het aanvraagformulier.
 - Het correctiebedrag per MWh. In de *Regeling innovatieve windenergie op zee* is het correctiebedrag op het tenderbedrag opgenomen. 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 hoofdstellen, maar u mag ook een eigen onderverdeling gebruiken:
- Garantie
 - Onderhoud
 - Netwerk (vastrecht en variabel)
 - Personeel
 - Administratie
 - Monitoringssysteem
 - Verzekeringen
 - Reservedelen
 - Afvoer
 - Kosten reservering ontmanteling (incl. kosten bankgarantie voor ontmanteling)
 - Onvoorzien
 - Overige
 - Legal & finance
 - Adviseurs
 - Rente en afschrijving
- Geef een separate korte toelichting per post eventueel voorzien van een offerte.

3a.3 Een berekening van het projectrendement over de looptijd van het project.

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 berekent het RVO model ook de DSCR (Debt Service Coverage Ratio) en het Rendement op Eigen Vermogen (REV) .

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

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

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

Bijlage 3b Toelichting: Investeringsbegroting

In artikel 18, lid 2 van de *Regeling innovatieve windenergie op zee* is opgenomen welke kosten subsidiabel zijn. Hierbij wordt verwezen naar artikel 41, lid 6, onderdeel b van de *algemene groepsvrijstellingsverordening*.

De voor subsidie in aanmerking komende kosten zijn de extra investeringskosten in een innovatieve productie-installatie ten opzichte van een vergelijkbare, minder milieuvriendelijke investering (de referentiekosten).

- De investeringsbegroting bevat tenminste:
- De kosten van investeringen in de productie van hernieuwbare energie
 - De kosten van investeringen in het minder milieuvriendelijke alternatief (referentiekosten)
 - De subsidiabele kosten voor de investeringssubsidie
 - Een overzicht van de kosten per mijlpaal.

De verplichte onderdelen van de investeringsbegroting worden toegelicht in §3b.1, 3b.2, 3b.3 en 3b.4:

3a.2. Summary of all costs and benefits of the power generation facility.

- On the expenditure side, please specify for the entire subsidy period:
- the quantity of MWh you expect to produce each year. The sum of the subsidised MWh productions may not be higher than 15 times the net P50 value as specified in the wind report;
 - for each year, the market value per MWh of the electricity you sell. Take account of the annual indexation and price agreements with the purchaser of the generated electricity;
 - the tender bid price per MWh. The tender bid price in the operation calculation should be identical to the tender bid price in the application form;
 - the correction amount per MWh. The correction amount for the tender bid price is included in the *Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy*. You may use this correction amount in your operation calculation. You should index-link the correction amount. You may also use another correction amount, provided that you substantiate your choice of this alternative correction amount.

- On the cost side, please specify the costs for each year throughout the subsidy period. You could, for example, split costs into the main cost centres, although you may also use your own categories:
- warranty;
 - maintenance;
 - network (fixed and variable);
 - personnel;
 - administration;
 - monitoring system;
 - insurance;
 - spare parts;
 - removal;
 - costs of decommissioning reserve (including costs of bank guarantee for decommissioning);
 - unforeseen;
 - other;
 - legal & finance;
 - advisers;
 - interest and depreciation.
- Provide a separate, brief explanation for each category, including a quotation if necessary.

3a.3 Calculation of the return on investment over the project period.

The project yield is calculated according to the internal rate of return (IRR) method.

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

In this equation, N is the subsidy term in years, n is the year number, C_n is the cash flow in that year, r is the desired project yield and NPV is the net present value.

The cash flow in a year is defined as the net profit + depreciations + interest. Year 0 is the first year of investment. The net profit is the profit after corporation tax. If there is still a loss in any year, you may offset this in the subsequent year. In doing so, you will reduce the taxable income in that year. You will only pay tax on a positive result.

In addition to the mandatory components of the operational calculation indicated above, the RVO model also calculates the debt service coverage ratio (DSCR) and the return on equity (ROE).

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

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

The return on equity is calculated according to the IRR method, but in this case it is based on the contribution of own assets rather than on the investment.

Appendix 3b Notes: Investment budget

The eligible costs are set out in *Section 18(2) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy*. Please see *Article 41(6)(b) of the General Block Exemption Regulations for details*.

The eligible costs include additional investment costs in an innovative power generation facility relative to the costs for a comparable, less environmentally-friendly, investment (the reference costs).

- The investment budget will contain as a minimum:
- the costs of investment in the production of renewable energy;
 - the costs of investment in the less environmentally-friendly alternative (reference costs);
 - the eligible costs for the investment subsidy.
 - an overview of the costs for each milestone.

The mandatory parts of the investment budget are explained in §3b.1, 3b.2, 3b.3 and 3b.4:

3b.1 de kosten van investeringen in de productie van hernieuwbare energie
Het gaat hier om de kosten van de investeringen die u in het kader van dit project maakt. Zie onderdeel 3a.1 en het model investeringsbegroting. Voor de investeringssubsidie komen alleen de investeringskosten tot in gebruik name van de productie-installatie in aanmerking.

3b.2 de kosten van investeringen in het gangbare minder milieuvriendelijke alternatief (referentiekosten)
Conform het rekenmodel van ECN (zie ook bijlage 12) bedragen de referentiekosten voor een gangbaar windpark € 2.178.000/MW.

3b.3 de subsidiabele kosten voor de investeringssubsidie
De subsidiabele kosten zijn de extra investeringskosten: de investeringskosten verminderd met de referentiekosten.

3b.4 de kosten per mijlpaal
Voor het bepalen van de voorschotten moet u een mijlpalenplan indienen voor de investeringskosten. Deze moet logisch volgen uit de projectfases die in uw projectplan staan. Voor de kostenmijlpalen is het van belang dat de mijlpaalperiodes niet overlappen. Projectfases mogen ook niet doorlopen in verschillende mijlpaalperiodes. Er mogen wel meerdere projectfases binnen 1 (kosten)mijlpaal vallen.

RVO.nl stelt een model investeringsbegroting ter beschikking in de vorm van een Excel werkblad. Dit rekenmodel kunt u downloaden. U dient dit model te gebruiken voor de berekening van de bovenstaande kosten en de gevraagde investeringssubsidie.

Bijlage 4 Toelichting: Jaarrekening(en)
Regeling innovatieve windenergie op zee, artikel 6, lid 1, onderdeel b
Op grond van artikel 6 van de Regeling innovatieve windenergie op zee wordt uw aanvraag afgewezen indien uw eigen vermogen kleiner is dan 10% van de totale investeringskosten voor de productie-installatie. U kunt op uw eigen verzoek uw eigen vermogen aanvullen met de eigen vermogens van de
a. deelnemers indien u een samenwerkingsverband bent of
b. moederonderneming(en) indien u een dochteronderneming bent en de moederonderneming(en) hier schriftelijk mee instemt. Per jaarrekening dient u deze schriftelijke instemming mee te sturen met de aanvraag als onderdeel van deze bijlage.

Het inzicht in het eigen vermogen wordt geboden door verstrekking van de meest recent vastgestelde jaarrekening van de aanvrager, en voor zover relevant diens moederonderneming(en) en/of de deelnemers aan het

samenwerkingsverband. Het jaar waarop die jaarrekening betrekking heeft ligt ten hoogste drie kalenderjaren voor het jaar waarin de subsidieaanvragen ten laatste worden ontvangen.
Dit betekent dat wanneer u subsidie en een vergunning aanvraagt de meegestuurde jaarrekeningen betrekking moet hebben op het jaar 2015 of een recenter jaar. Wanneer vlak voor de indiening van de SDE- en vergunningaanvraag een vastgestelde jaarrekening over het jaar 2016 beschikbaar komt, kan worden volstaan met het toesturen van een vastgestelde jaarrekening over het jaar 2015.

Bijlage 5 Toelichting: Financieringsplan
Algemene uitvoeringsregeling SDE, artikel 2a, tweede lid, onderdeel c
In het financieringsplan geeft u aan welk percentage van de investering u voornemens bent zelf te financieren en welk deel door derden wordt gefinancierd. Dit percentage moet overeenkomen met wat in de exploitatieberekening is genoemd.

Bijlage 6 Toelichting: Tabel met windturbine gegevens en locaties
U moet een tabel aanleveren met daarin per te installeren windturbine een aantal gegevens. Deze gegevens dienen gelijk te zijn aan de gegevens in andere bijlagen zoals bijvoorbeeld het windrapport. De gevraagde gegevens worden gebruikt om te verifiëren of het windpark voldoet aan *voorschrift 2, lid 1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 en 10 uit Kavelbesluit V windenergiegebied Borssele*.

Per windturbine levert u per regel de onderstaande gegevens aan in een tabel. Achter elk gegeven staat met welke nauwkeurigheid u dit dient aan te leveren.

a)	Merk	
b)	Type	
c)	As-hoogte meter MSL	[] [] [] [] m
d)	Rotordiameter (m)	[] [] [] [] m
e)	Nominaal vermogen (MW)	[] [] [] MW
f)	Positie van het hart van de windturbine in	
	UTM (ETRS89, zone 31)	
	UTM Noordelijk	[] [] [] [] [] []
	UTM Oostelijk	[] [] [] [] [] []

Let bij de keuze van de positie van een windturbine er op dat de gehele windturbine inclusief rotorbladen zich altijd, dus bij alle windrichtingen, binnen de voorgeschreven grenzen van de kavel bevindt. De bladen mogen nooit buiten de kavelgrenzen komen. Ook moet de minimale afstand tussen de windturbines minimaal 4 maal de rotordiameter bedragen uitgedrukt in meters.

3b.1 Costs of investment in the production of renewable energy
This involves the costs of the investment you make for the purposes of this project. See subparagraph 3a.1 and the investment budget model. Only the investment costs incurred up to the point where the power generation facility is taken into commission are eligible for the investment subsidy.

3b.2 Costs of investment in the standard, less environmentally-friendly alternative (reference costs)
In accordance with the ECN calculation model (see also Appendix 12), the reference costs for a standard wind farm are €2,178,000/MW.

3b.3 The eligible costs for the investment subsidy
The eligible costs are the additional investment costs: the investment costs less the reference costs.

3b.4 The costs for each milestone
You must submit a milestone plan for the investment costs so that the level of the advances can be determined. It must follow logically from the project phases in your project plan. It is essential for the cost milestones that the milestone periods do not overlap. Nor may project phases be completed in different milestone periods. However, several project phases may fall within one (cost) milestone.

RVO.nl will provide an investment budget model in the form of an Excel worksheet for you to download. You should use this model to calculate the above costs and the requested investment subsidy.

Appendix 4 Notes: Annual accounts
Section 6(1)(b) of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy
Pursuant to Section 6 of the Ministerial Order for Innovative Offshore Wind Energy, your application will be rejected if your equity amounts to less than 10% of the total investment costs for the power generation facilities. You may supplement your equity with the equity of the:
a. participants, if you are a collaborative venture;
b. or that of the parent company or companies, if you are a subsidiary company and the parent company or companies agrees or agree to this in writing. You must include this written agreement with your application as a part of Appendix 4 for each set of annual accounts.

The applicant provides insight into the applicant's equity by providing its most recently adopted annual accounts, and, where relevant, those of its parent company or companies and/or the participants in the collaborative venture. The year to which those annual accounts relate must be no more than three calendar years before the year in which the subsidy applications are received at the latest.

This means that, if you are applying for a subsidy and a permit, the annual accounts sent must relate to the year 2015 or a more recent year. If, just before the submission of the subsidy and permit application, consolidated annual accounts for the year 2016 become available, the provision of the consolidated annual accounts for the year 2015 will suffice.

Appendix 5 Notes: Financing plan
Section 2a(2)(c) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production
In the financing plan, you must indicate which part of the investment you intend to finance yourself and which part will be financed by third parties. This percentage must correspond with the percentage specified in the operation calculation.
Appendix 6 Notes: Table of wind turbine details and locations

You must supply a table containing a number of details for each wind turbine you intend to install. These details must be identical to the details provided in other appendices, such as the wind report, for example. The details requested are used to verify whether the wind farm complies with *Regulation 2(1, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 and 10) of Borssele Wind Farm Zone (BWFZ) Wind Farm Site Decision V*.

Please supply a table in which each wind turbine is given a row containing the values indicated below. Each detail is provided with the corresponding degree of accuracy required.

a)	Brand	
b)	Type	
c)	Axis height in metres, MSL	[] [] [] [] m
d)	Rotor diameter (m)	[] [] [] [] m
e)	Nominal capacity (MW)	[] [] [] MW
f)	Position of the heart of the wind turbine in	
	UTM (ETRS89, zone 31)	
	UTM northern	[] [] [] [] [] []
	UTM eastern	[] [] [] [] [] []

When choosing the position of a wind turbine, make sure that the entire wind turbine, including rotor blades, always remains within the prescribed boundaries of the site, regardless of the wind direction. The blades must never be located outside the site area. The minimum distance between the wind turbines must also be at least four times the rotor diameter expressed in metres.
RVO asks you to provide the details in digital form in an Excel document, or in a Geodatabase file compatible with ArcGIS 10.1, or in a shape file with all corresponding files, including coordinates, in ETRS89.

RVO verzoekt u de digitaal aan te leveren gegevens aan te leveren in een Excel document, of een Geodatabase file compatible met ArcGIS 10.1, of een shapefile met alle bijbehorende bestanden incl. coördinatenstelsel in ETRS89.

Bijlage 7 **Toelichting: Tabel met kabeltracé**
gegevens

U levert per kabel een tabel aan waarin het tracé is vastgelegd. Het tracé van de aansluitverbinding naar platform Borssele Beta moet zich geheel in het gebied bevinden dat is omschreven in *voorschrift 2, lid 2 uit Kavelbesluit V windenergiegebied Borssele*. Verder worden de tracébeschrijvingen gebruikt om te verifiëren of het tracé voldoet aan *voorschrift 2, lid 11 uit het Kavelbesluit V windenergiegebied Borssele* dat zegt dat de kabels vanaf de windturbines moeten worden aangesloten op platform Borssele Beta.

Een kabeltracé omschrijft u door middel van relevante hoekpunten en rechte lijnen tussen de hoekpunten. De rechte lijnen tussen de hoekpunten en de hoekpunten zelf moeten zich volledig binnen de voorgeschreven coördinaten bevinden. De hoekpunten legt u vast in UTM Noordelijk en Oostelijk met de volgende nauwkeurigheid:

UTM (ETRS89, zone 31)	
UTM Noordelijk	[][][][][][][][]
UTM Oostelijk	[][][][][][][][]

RVO verzoekt u de digitaal aan te leveren gegevens aan te leveren in een Excel document, of een Geodatabase file compatible met ArcGIS 10.1, of een shapefile met alle bijbehorende bestanden incl. coördinatenstelsel in ETRS89.

Bijlage 8 Toelichting: Intentieverklaring van financier(s)

Indien het aandeel van het eigen vermogen van de aanvrager eventueel aangevuld met het eigen vermogen van de moeder(s) of samenwerkingspartner(s) minder dan 20% van de investering in de productie-installatie bedraagt, stuurt de aanvrager een intentieverklaring van een financier voor de financiering van het resterende deel van die 20% (*Algemene Uitvoeringsregeling SDE, artikel 2a, lid 2, onderdeel e en lid 3*).

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 (€)
- Kavel V van windenergiegebied Borssele
- 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 4, onderdeel b* kunt u als samenwerkingsverband aanvragen. U moet dan een overzicht bijvoegen van de deelnemers aan het samenwerkingsverband. De *Algemene uitvoeringsregeling SDE, artikel 2c, onderdeel a* geeft aan dat er een door elke deelnemer ondertekende verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband moet worden bijgevoegd.

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. Daarnaast is de exploitatiesubsidie bestemd voor de eigenaar van de productie-installatie. Dat is dan ook degene die daarin investeert.

Bijlage 10 Toelichting: Verklaring voor bij de aanvraag niet gecertificeerde windturbines

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

Waterbesluit, artikel 6.16d, lid 1, onderdeel c

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

onderdeel c: een verklaring van een onafhankelijke deskundige dat het ontwerp van de windturbines en andere

Appendix 7 Notes: Table of cabling plan details

Please provide a table that sets out each cable section. The location of the connections to the Borssele Beta platform must be entirely located in the area defined in *Regulation 2(2) of BWfZ Wind Farm Site Decision V*. Furthermore, the cable corridor plan will be used to verify whether the plan meets the requirements of *Regulation 2(11) of BWfZ Wind Farm Site Decision V*, which states that the cables from the wind turbines must be connected to the Borssele Beta platform.

Please describe cable sections using relevant corner points and straight lines between the corners. The straight lines between the corner points and the corner points themselves must be located entirely within the prescribed coordinates. Please ensure that you establish the corner points in UTM northern and eastern with the following accuracy:

UTM (ETRS89, zone 31)	
UTM northern	[][][][][][][]
UTM eastern	[][][][][][]

RVO asks you to provide the details in digital form in an Excel document, or in a Geodatabase file compatible with ArcGIS 10.1, or in a shape file with all corresponding files, including coordinates, in ETRS89.

Appendix 8 Notes: Letter of intent from financial backer(s)

If the applicant's equity, possibly supplemented with the equity of the parent company or companies or collaborative partner or partners, is less than 20% of the investment in the power generation facility, the applicant must submit a letter of intent from a financial backer regarding the financing of the remaining portion of that 20% (*Section 2a(2)(e) and (3) of the General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production*).

It must be clear that the financial backer's letter of intent genuinely relates to the project concerned and the tender bid price stated in the application. For this reason, at least the following features of the wind farm must appear in the letter of intent:

- extent of the financing to which the financial backer is committed (in euros);
- tender bid price (€/MWh);
- net P50 value (MWh/year);
- wind farm capacity (MW);
- number of wind turbines;
- investment costs (in euros);
- Borssele Wind Farm Site V;
- financial backer's name, address and place of business;
- applicant's name, address and place of business;
- financial backer's signature.

The features specified in the letter of intent must be identical to those in the application and the other appendices.

Appendix 9 Notes: Overview of the collaborative venture

According to Section 56(4)(b) of the *Stimulating Sustainable Energy Production Decision*, you may submit an application as a member of a collaborative venture. In this case, you must provide an overview of the participants in the collaborative venture. Section 2c(a) of the *General Implementing Regulations for Stimulating Sustainable Energy Production* states that a statement of participation in the collaborative venture signed by each participant must be enclosed.

Where one or more parent companies or partners hold a stake, however, RVO.nl recommends an application not as a collaborative venture, but as a private limited company, limited partnership or public limited company. The main advantage of this is that the decision and the permit will be drawn up in the name of a single entity, rendering the process of adding and removing shareholders an internal affair of the applying entity. Furthermore, the process of a subsequent name change and possible transfer of the decision and permit becomes substantially less complex.

Moreover, the operating subsidy is intended for the owner of the power generation facility, which would be the party that invests in it.

Appendix 10 Notes: Explanation for the non-certified turbines in the application

If you use non-certified wind turbines, you must demonstrate that, no later than eight weeks before the commencement of the construction period, you will possess a declaration from an independent expert stating that you will meet the requirements of Section 6.16d(1)(c) of the Water Decree (*Waterbesluit*) in good time.

Section 6.16d(1)(c) of the Water Decree

The operator will report any intention to establish or change a wind farm to the Minister at least eight weeks before the commencement of the construction, issuing the following details:

subparagraph c: a declaration from an independent expert stating that the design of the wind turbines and other installations that form part of the wind farm meets the requirements in Section 6.16g(1).

Section 6.16g(1) of the Water Decree

A wind turbine, as well as any other installation that forms a part of a wind farm, is sufficiently strong to withstand the

installaties die deel uitmaken van het windpark voldoet aan de in artikel 6.16g, lid 1, gestelde eisen.

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

Bijlage 11 Toelichting: Milieueffecten fundering

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.

Bijlage 12 Toelichting: Berekening verwacht toekomstig basisbedrag voor windenergie op zee

Ten behoeve van het rangschikkingscriterium “Bijdrage aan de kostprijsreductie van windenergie op zee” dient u in het kostenmodel van ECN (wordt beschikbaar gesteld) de effecten van uw innovatie(s) op de kostprijs voor windenergie op zee te berekenen. Als uw project twee verschillend uitgevoerde windturbines behelst, vult u het model drie keer in: één keer voor windturbine 1, één keer voor windturbine 2 en één keer voor het totale effect dat uw project kan hebben op de kostprijs bij combinatie (voor zover mogelijk) van de verschillende innovaties. Zie verder de toelichting in het model projectplan.

forces resulting from wind-force, alluvium, currents and the operation of the turbine.

Appendix 11 Notes: Environmental impact of the foundation

If you indicated at question 10.1 of the application form that you would choose a type of foundation not referred to in *Regulation 2(12) of the Wind Farm Site Decision*, you must state the environmental impact of this type of foundation. The environmental impact must not exceed the limits defined in the Wind Farm Site Decision. Indicate in an appendix the environmental impact of the foundation, including a description of the foundation, and attach this as a mandatory appendix to the application.

Appendix 12 Notes: Calculation of the expected future basic amount for offshore wind energy

For the purpose of the "Contribution to cost reduction of offshore wind energy" ranking criterion, please calculate the effects of your innovation or innovations on the cost price for offshore wind energy using the ECN cost model (which will be provided). If your project involves two differently designed wind turbines, please complete the model three times: once for wind turbine 1, once for wind turbine 2 and once for the total impact your project might have on the cost price where the different innovations are combined (in so far as possible). See also the notes in the project plan model.

6 Translation of Part I and III of the ‘kavelbesluit V windenergiegebied Borssele’

Wind Farm Site Decision Borssele V

I Besluit

Gelet op de artikelen 3 tot en met 7 van de Wet windenergie op zee, de Natuurbeschermingswet 1998 en de Flora- en faunawet, besluit de Minister van Economische Zaken in overeenstemming met de Minister van Infrastructuur en Milieu als volgt:

- Kavel V wordt aangewezen als locatie voor een windpark met een totaal opgesteld vermogen van minimaal 6 MW en maximaal 20 MW. De coördinaten van de begrenzing van kavel V zijn weergegeven in voorschrift 2, eerste lid bij dit besluit;
- Het tracé voor de aansluitverbinding tussen het windpark en TenneT Platform Borssele Beta loopt binnen de hiervoor gereserveerde ruimte, waarvan de coördinaten van de begrenzing zijn weergegeven in voorschrift 2, tweede lid bij dit besluit;
- De natuurlijke kenmerken van de gebieden zoals bedoeld in artikel 19g, eerste lid, van de Natuurbeschermingswet 1998 zullen niet door het kavelbesluit worden aangetast;
- Van het bepaalde in de artikelen 9 en 11 van de Flora- en faunawet wordt vrijstelling verleend voor de soorten zoals opgenomen in de tabel in paragraaf 7.5.8 in de toelichting in deel II van dit besluit;
- Artikel 6.16g, tweede en derde lid, van het Waterbesluit zijn niet van toepassing;
- Aan het kavelbesluit zijn voorschriften verbonden. Deze zijn opgenomen in deel III van dit besluit;
- Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het wordt geplaatst.

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;

I Decision

With due observance of Sections 3 to 7 inclusive of the Offshore Wind Energy Act (Wet windenergie op zee), the Nature Conservation Act 1998 (Natuurbeschermingswet) and the Dutch Flora and Fauna Act (Flora- en faunawet), the Minister of Economic Affairs, in consultation with the Minister of Infrastructure and the Environment, decides as follows:

- Wind Farm Site V is designated as the location for a wind farm with a total installed capacity of between 6 MW (minimum) and 20 MW (maximum). The coordinates of the boundaries of Wind Farm Site V are presented in Regulation 2, paragraph 1 of this Decision;
- The route for the connection between the wind farm and TenneT platform Borssele beta is within the designated area, the coordinates of the boundaries of which are given in Regulation 2, paragraph 2 of this Decision;
- The natural characteristics of the areas as referred to in Section 19g, first paragraph, of the Nature Conservation Act 1998 (Natuurbeschermingswet 1998) will not be affected by the site Decision;
- Exemption from the provisions of Sections 9 and 11 of the Flora and Fauna Act (Flora- en faunawet) will be granted for the species shown in the table in subsection 7.5.8 of the explanatory notes to Part II of this Decision;
- Section 6.16g, paragraphs 2 and 3, of the Water Decree do not apply;
- The Wind Farm Site Decision is subject to regulations. These regulations are set out in Part III of this Decision;
- This Decision will take effect on the day after the publication date of the Government Gazette in which it is included.

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;

- *Beheerplan Voordelta*: Beheerplan Voordelta 2015–2021 voor het Natura 2000-gebied Voordelta;
- *bevoegd gezag Wet windenergie op zee*: de minister van Economische Zaken;
- *cut-in windspeed*: de laagste windsnelheid waarbij de turbine energie gaat leveren;
- *dB re 1µPa_z*: 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;

- *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.

- *Voordelta Management Plan*: Voordelta Management Plan 2015-2021 for the Natura 2000 area Voordelta;
- *competent authority Offshore Wind Energy Act*: the Minister of Economic Affairs;
- *cut-in wind speed*: the lowest wind speed at which the turbine delivers energy;
- *dB re 1µPa_z*: 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*: 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;
- *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 rectangular surface that serves as a basis for determining the density of birds during bird migration. The height of this is the rotor diameter. The length is 1km.
- *wing*: rotor blade;
- *wind farm*: a grouping or arrangement of wind turbines and associated balance of plant which are connected to each other for the production of wind-powered electricity;

- *sea level or Mean Sea Level (MSL)*: the average level of the sea (the surface of the sea), if all variations that result from the tides are averaged out.

Voorschrift 2 Windpark en bandbreedten

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

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

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

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

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

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

3. Een windturbine alsmede een andere installatie die deel uitmaakt van een windpark voldoet voor wat betreft de sterkte en de constructieve veiligheid aan een in de praktijk beproefd stelsel van normen die betrekking hebben op het ontwerp van installaties in een windpark. Uiterlijk vier weken voor ingebruikname van het windpark toont de vergunninghouder dit schriftelijk aan.
4. De rotorbladen van de windturbines blijven volledig binnen de in lid 1 genoemde contour en volledig buiten de in lid 3 genoemde onderhoudszones.
5. Het maximale aantal op te richten windturbines is twee.
6. Het maximale totale rotoroppervlak is 76.924 m².
7. In het windpark worden uitsluitend turbines met, per turbine, een minimaal nominaal vermogen van 6 MW geplaatst.

Regulation 2. Wind farm and bandwidth

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

UTM coordinates (ETRS89, zone 31)			
Location	Point	Easting	Northing
Site V	P_83	500922.0	5728636.0
Site V	P_84	500621.0	5728234.8
Site V	P_85	499534.9	5728745.1
Site V	P_86	499836.2	5729146.6

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

2. The route of the grid connection to Borssele beta offshore substation is within the following coordinates:

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

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

3. A wind turbine, as well as any other installation forming part of the wind farm, satisfies in practice a system of strength and constructional safety standards that is applicable to the designs of installations in a wind farm. The licence holder must prove this in writing no less than four weeks prior to the commissioning of the wind farm.
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 two.
6. The maximum total swept area permitted is 76,924 m².
7. Only wind turbines with a nominal capacity of at least 6 MW are to be installed in the wind farm.

8.	De minimale afstand tussen windturbines bedraagt 4 maal de rotordiameter uitgedrukt in meters.	8.	The minimum distance between the wind turbines must be 4 times the rotor diameter expressed in metres.
9.	De minimale tiplaagte is 25 meter boven zeeniveau (MSL).	9.	The minimum tip lowest level is 25 metres above sea level (MSL).
10.	De maximale tiphoogte is 250 meter boven zeeniveau (MSL).	10.	The maximum tip highest level is 250 metres above sea level (MSL).
11.	De kabels vanaf de windturbines moeten aangesloten worden op platform Borssele Beta.	11.	The cables from the wind turbines must be connected to Borssele beta offshore substation;
12.	De toegestane funderingen voor de windturbines zijn: a. monopile; b. tripod; c. jacket; d. gravity based; e. suction bucket; f. drijvende fundering. 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.	12.	The foundations permitted for the wind turbines are: a. monopile; b. tripod; c. jacket; d. gravity based; e. suction bucket; f. floating foundation. 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 environment impact assessment report relating to the use of an alternative foundation design must be submitted to the Minister of Economic Affairs. The environmental impact must not exceed the limits set out in this Decision.
13.	Als opofferingsanodes gebruikt worden als kathodische bescherming van stalen constructies, bestaan deze uit legeringen van aluminium of magnesium. De legeringen mogen kleine hoeveelheden(< 5 gewicht %) andere metalen bevatten.	13.	If sacrificial anodes are used as cathodic protection of steel structures, these must consist of alloys of aluminium or magnesium. The alloys may contain small amounts (< 5 weight %) of other metals.
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 genomen ⁴⁷ . 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.	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 ⁴⁷ . This regulation will be withdrawn once in the Voordelta Management Plan and the Delta Water Management Plan ships as cited in the first sentence are incorporated as extant use.
15.	De vergunninghouder spant zich aantoonbaar in om het park zodanig te ontwerpen en te realiseren dat het windpark 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. 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. 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.

Voorschrift 3 De vergunning

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

Voorschrift 4 Mitigerende maatregelen

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

Regulation 3. The permit

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

Regulation 4. Mitigating measures

- 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 an 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.
- 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 farm may never exceed the sound emission standard stated in the table below:

Geluidsnorm (dB re µPa²s SEL1 op 750 meter van de geluidsbron)			
Aantal MW per windturbine	Periode		
	Januari t/m mei	Juni t/m augustus	September t/m december
6-7	162	167	169
7-8	163	169	170
8-9	163	169	171
9-10	164	170	172
10	165	171	172

Sound level (dB re µPa²s SEL1 on 750 meter of the sound)			
MW per wind turbine	Period		
	January to May	June to August	September to December
6-7	162	167	169
7-8	163	169	170
8-9	163	169	171
9-10	164	170	172
10	165	171	172

- b) Leeg lid.

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) Leeg lid.

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

- b) blank paragraph.

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) blank paragraph.

e) the permit holder shall prepare a piling plan and submit this to the Ministry of Economic Affairs no later than 8 weeks before the planned start of 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

van de windturbines gekoppeld aan een systeem dat de daadwerkelijke vogeltrek waarneemt;

- c) de vergunninghouder beschrijft in een plan op basis van welk relevant transect de vogeldichtheid wordt bepaald en dient dit plan uiterlijk 8 weken voorafgaand aan de start van de bouw in bij de minister van Economische Zaken;

d) de in onderdeel b van dit voorschrift beschreven koppeling wordt volgens het in onderdeel c genoemde plan uitgevoerd;

e) de vergunninghouder geeft jaarlijks op 1 juli en 1 januari in een rapportage naar de minister van Economische Zaken aan hoe en op welke wijze aan dit voorschrift uitvoering is gegeven.
4. Maatregelen voor het voorkomen van aanvaringsslachtoffers van vleermuizen op rotorhoogte:

a) de cut-in windspeed van de turbines bedraagt gedurende de periode van 15 augustus tot en met 30 september tussen 1 uur na zonsondergang tot 2 uur voor zonsopkomst 5,0 m/s op ashoogte;

b) bij een windsnelheid van minder dan 5,0 m/s op ashoogte brengt de vergunninghouder in de periode, bedoeld in onderdeel a, het aantal rotaties per minuut per windturbine omlaag tot minder dan 1;

c) de vergunninghouder geeft binnen twee maanden na afloop van de periode, bedoeld in onderdeel a, in een rapportage naar de minister van Economische Zaken aan hoe en op welke wijze aan dit voorschrift uitvoering is gegeven.
5. Maatregelen ter bescherming van archeologie en cultuurhistorie:

a) Voorafgaand aan het leggen van de kabels en het plaatsen van de funderingen van de windturbines, dient een nader Inventariserend Veldonderzoek (IVO) (verkennd op wateronderzoek) te worden verricht naar de mogelijke aanwezigheid van archeologische monumenten. Dit onderzoek dient volgens de Kwaliteitsnorm Nederlandse Archeologie (KNA) Waterbodems (versie 3.2) te worden uitgevoerd.

b) De resultaten van het onder lid a genoemde onderzoek worden uiterlijk 3 maanden voorafgaand aan de start van de bouw van het windpark voorgelegd aan de minister van Economische Zaken.

c) Afhankelijk van de conclusies uit het onderzoek:

• kunnen de werkzaamheden ongewijzigd doorgang vinden;

• is er een vervolgonderzoek nodig;

• worden er fysieke maatregelen getroffen ter bescherming van archeologische vindplaatsen;

the wind turbines will be linked to a system that effectively observes actual bird migration;

- c) in a plan, the permit holder describes on the basis of 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) On 1 July and 1 January of each year, the permit holder will produce a report outlining how this regulation is implemented and submit it to the Minister of Economic Affairs.
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 15 August to 30 September, between 1 hour after sunset and 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 explanatory field study into the possible presence of archaeological monuments. This study must be performed in accordance with the Dutch Archaeology Quality Standard Aquatic Soils (Kwaliteitsnormen Nederlandse Archeologie) (version 3.2).

b) The result of the study referred to in subparagraph a must be submitted to the Minister of Economic Affairs no later than three months prior to commencement of the construction of the wind farm.

c) Depending on the conclusions of the study:

• the work can proceed without any changes;

• a follow-up study will be required;

• physical measures must be taken to protect archaeological sites;

- worden vindplaatsen uitgesloten van ingrepen met inachtneming van een bufferzone;
- worden de werkzaamheden archeologisch begeleid.

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.

- sites are to be excluded from interference taking into account a buffer zone;
- the work must be supervised archaeologically.

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. The safety regulations applicable to the wind farm will be duly observed.
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 (such as measurement buoys, C-PODS, etc.) within the wind farm;
 - making bandwidth available 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.

Voorschrift 7 Financiële zekerheid

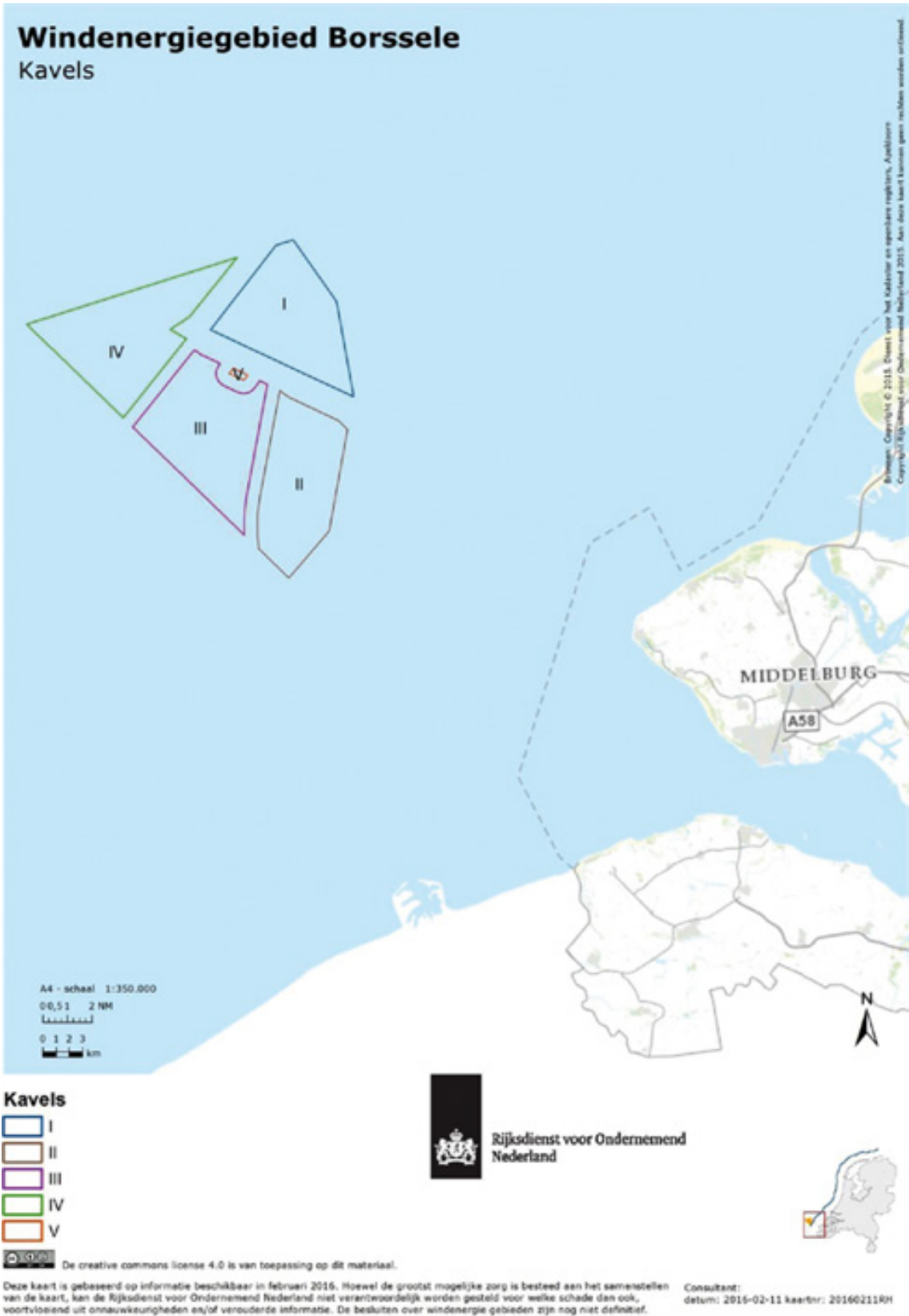
1. Uiterlijk op het moment dat RVO bewijs heeft ontvangen dat er Garanties van Oorsprong (GvO) zijn afgegeven over de geleverde stroom stelt de vergunninghouder zich garant door middel van een bankgarantie aan de Staat voor een bedrag van € 120.000 per geïnstalleerde MW ten bate van de verwijdering van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

Regulation 7. Financial security

1. At the latest at the moment of given proof of produced electricity by means of ‘Guarantees of Origin’ (Garanties van Oorsprong (GVO)), 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 in paragraph 1 by 2% as a consequence of the 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 for the Minister of Economic Affairs to redetermine the amount referred to in paragraph 1 and its indexation.

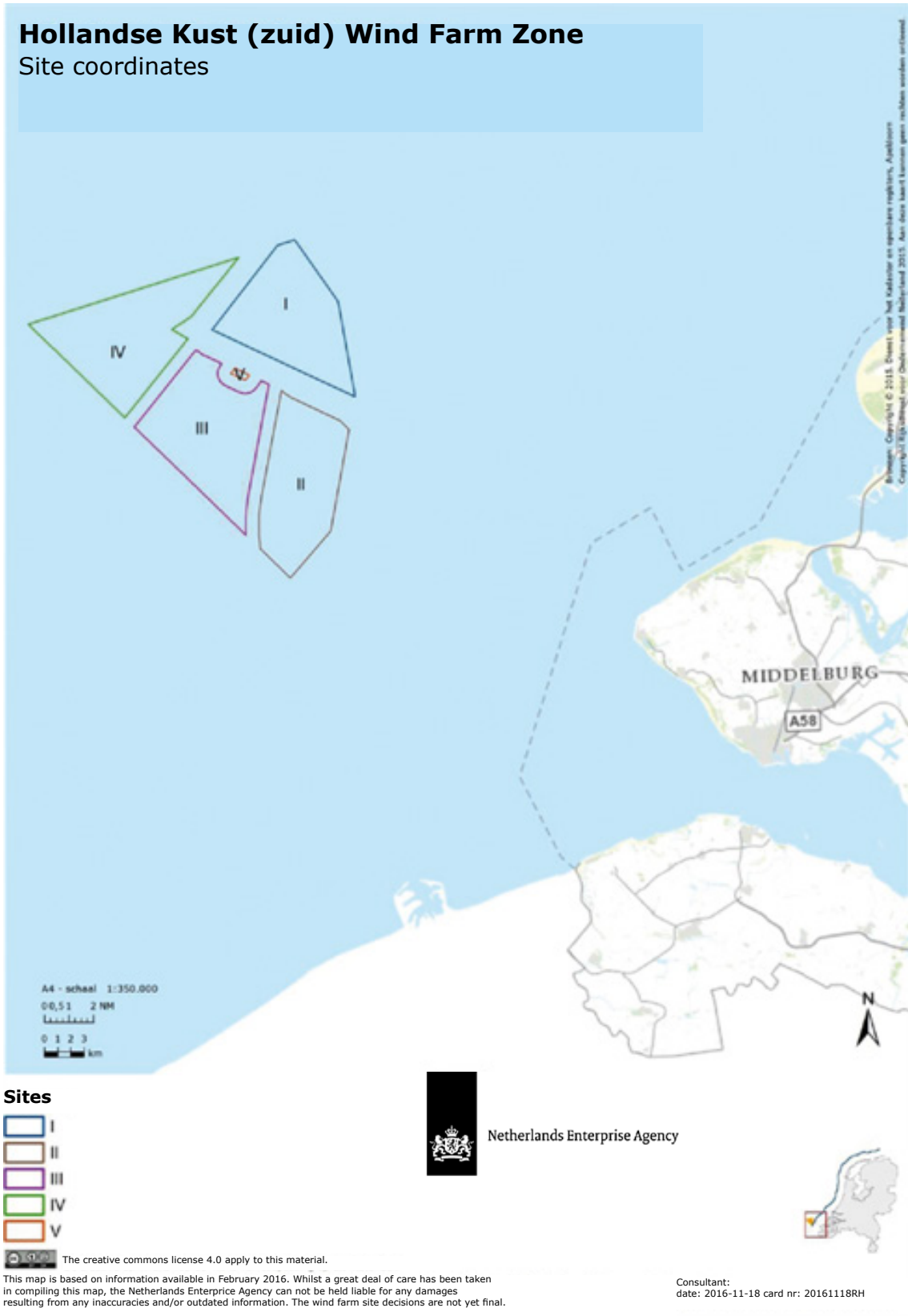
Bijlage bij de voorschriften

Overzichtskaart met alle kavels van windenergiegebied Borssele

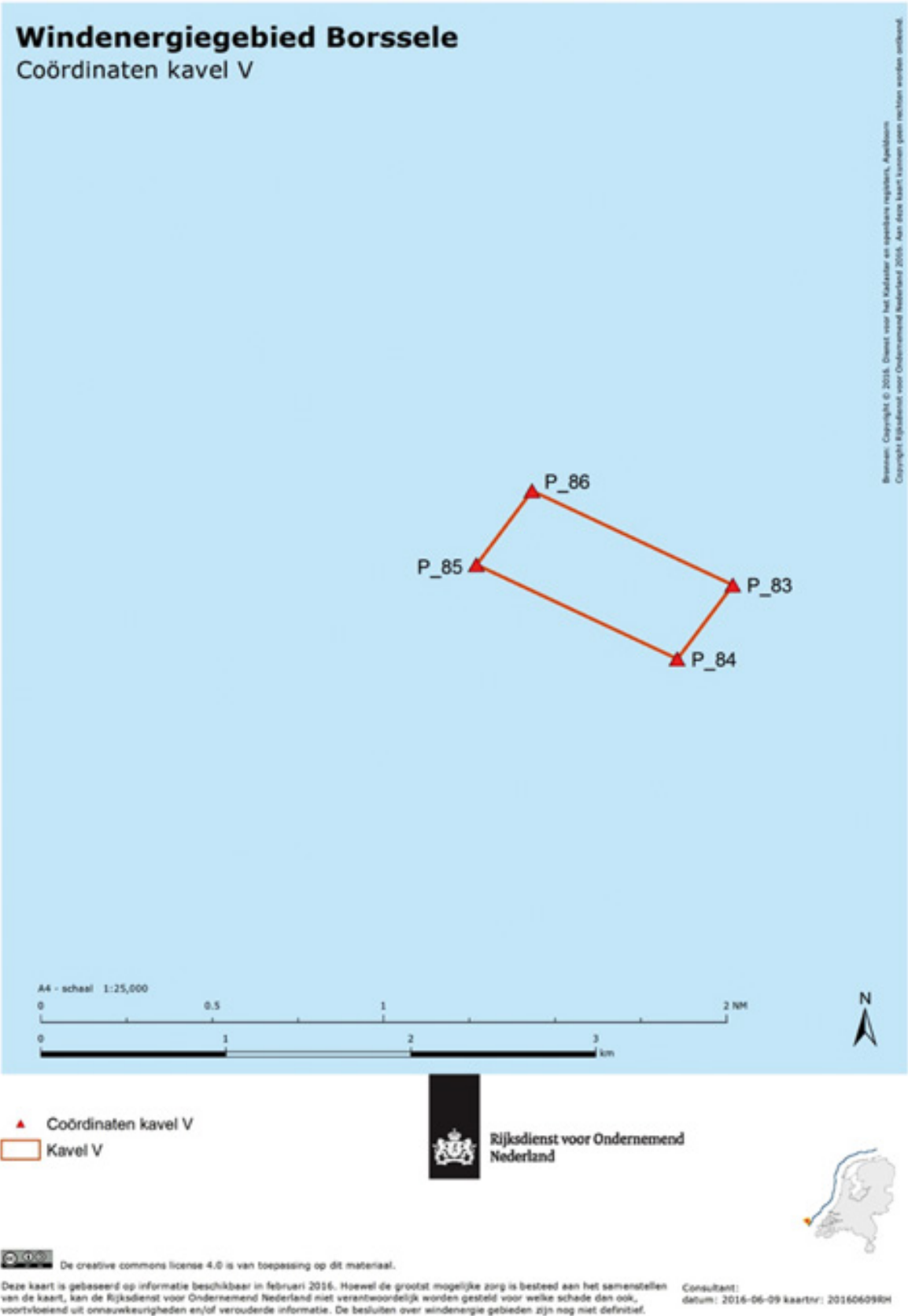


Appendix to the regulations

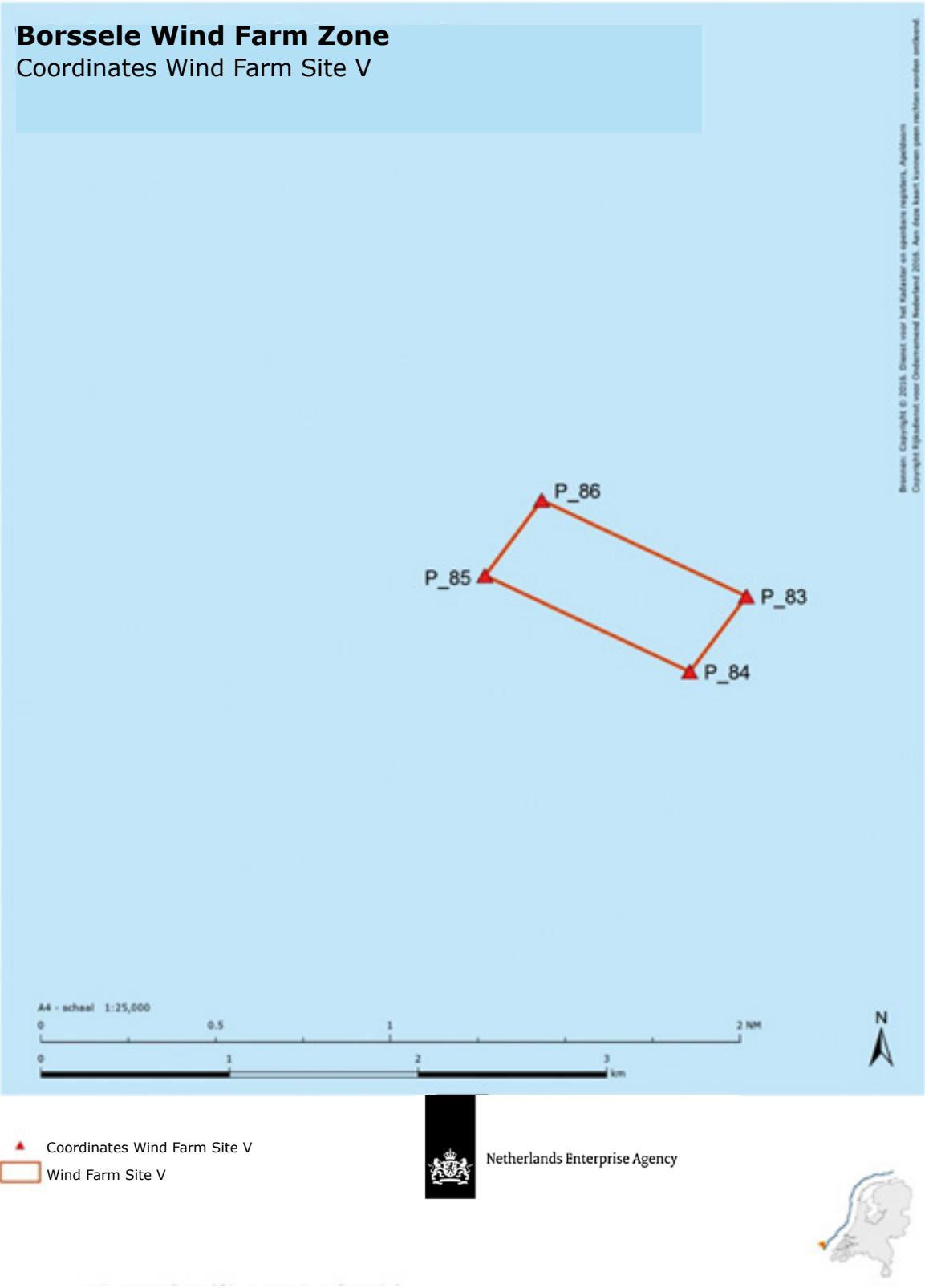
General map of all sites in Borssele Wind Farm Zone

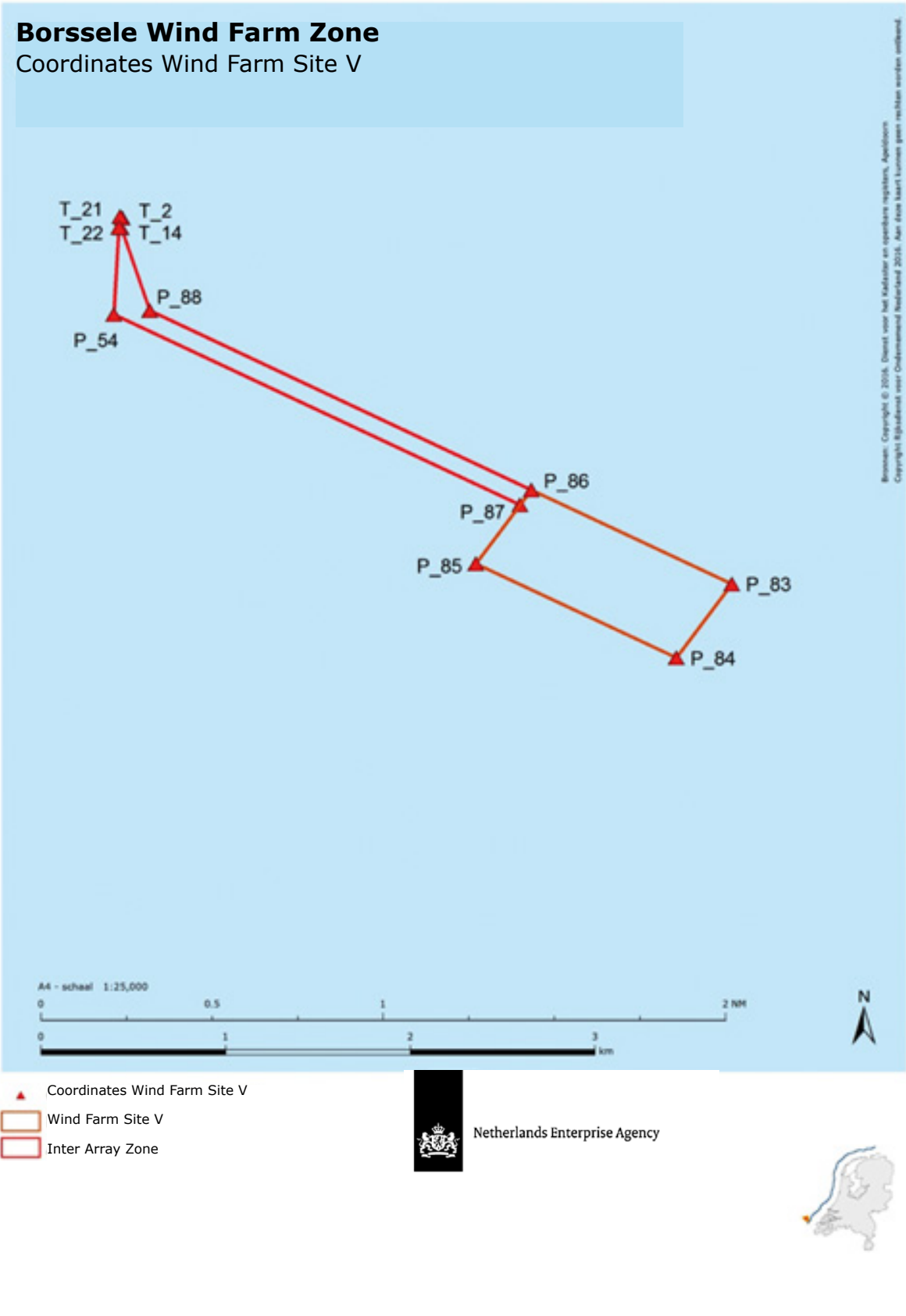
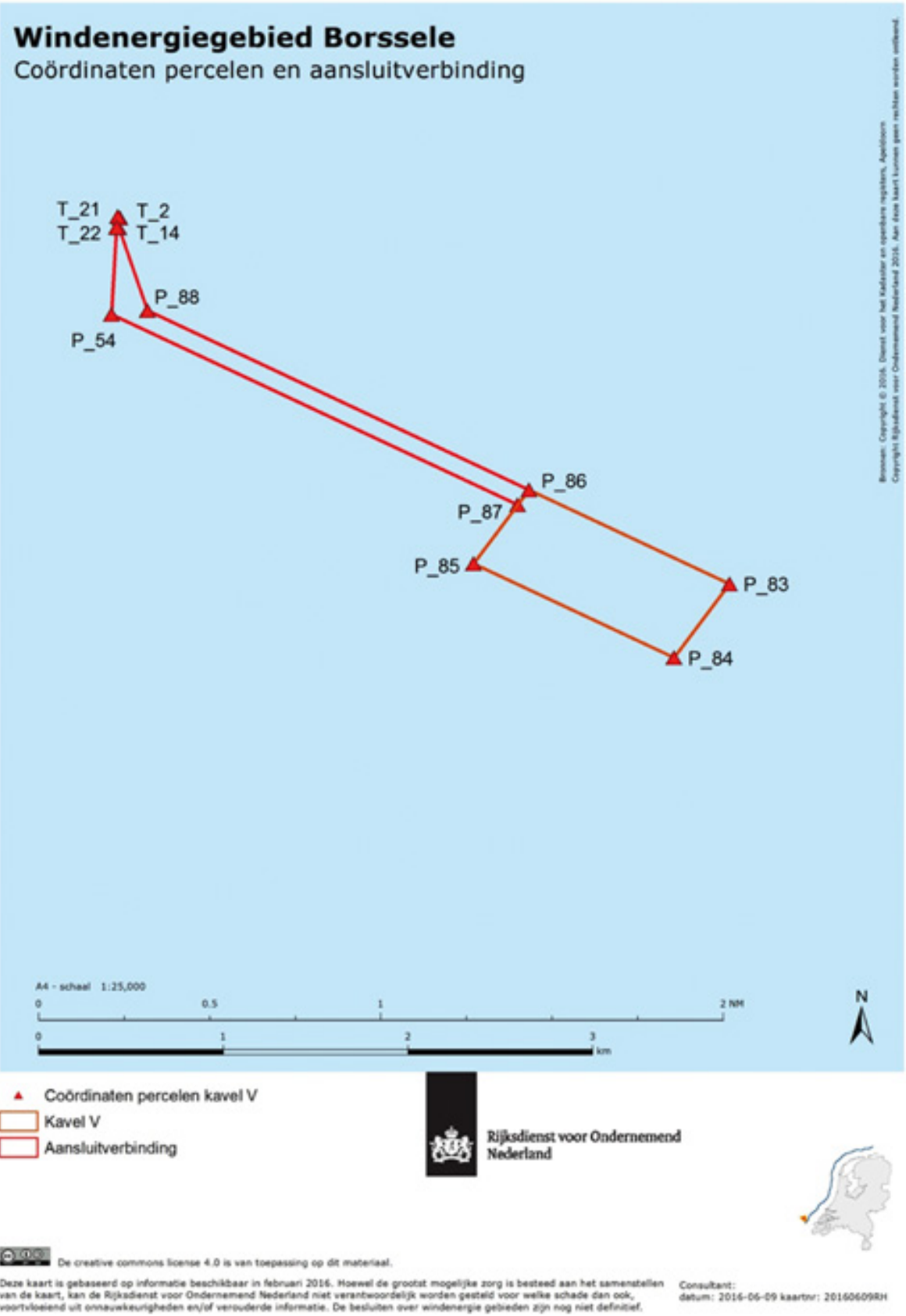


Voorschrift 2, eerste lid



Regulation 2, first paragraph





Voorschrift 2, veertiende lid

Maatregelen uit het Beheerplan Voordelta¹ en het Beheerplan Deltawateren².

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 Ossenis (Westerschelde);
- de Platen van Valkenisse (Westerschelde).

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

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

Regulation 2, fourteenth paragraph

Measures from the Voordelta Management Plan¹ and the Delta Water Management Plan².

This concerns the following resting areas in the immediate surroundings of Wind Farm Site V:

- 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 Middle plain (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 within 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 Middle plain (Westerschelde);
- the Hooge Platen (Westerschelde);
- Zimmermangeul (Westerschelde);
- Plaat van Breskens (Westerschelde);
- the Platen van Ossenis (Westerschelde);
- the Platen van Valkenisse (Westerschelde).

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

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

Hiervan zijn als rustgebieden aangewezen:

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

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

The following are designated resting areas:

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

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

7 Translation of the ‘Ontwikkeldkader windenergie op zee’

Development Framework Offshore Wind Energy

Actualisatie 15 juni 2017:

- Definitieve opleverdatum vastgelegd van het deel van het net op zee voor verbinding van de windparken in kavels I en II van het windenergiegebied Hollandse Kust (zuid). Zie paragraaf 4.2;
- De aanwijzing door het kabinet op 8 december 2016 van de stroken tussen 10 en 12 nautische mijl bij de windenergiegebieden Hollandse Kust (zuid en noord) is verwerkt in figuren 1 en 4 en paragraaf 2.2.

Updated 15 June 2017

- Stipulation of final completion date of the part of the offshore electricity grid for connection to the wind farms at Sites I and II of the Hollandse Kust (zuid) Wind Farm Zone. See Section 4.2;
- The government’s designation on 8 December 2016 of the 10-12 nautical mile strips in the Hollandse Kust (zuid and noord) Wind Farm Zone is incorporated in Figures 1 and 4 and in Section 2.2.

7.1 Waarom een ontwikkelkader windenergie op zee?

7.1.1 Aanleiding voor het ontwikkelkader

Om in 2023 3.450 MW extra windenergie op zee te realiseren, zoals afgesproken in het Energieakkoord¹, is een planmatige aanpak noodzakelijk met een regiefunctie voor het rijk. Onderdeel van die aanpak is de aanleg van een net op zee. Daarvoor is het wenselijk te werken met een plan waarin de investeringen voor het net op zee zijn opgenomen, vergelijkbaar met de plannen die netbeheerders voor netten op land maken. De complicerende factor is echter dat de netbeheerder van het net op zee en marktpartijen in beginsel niet zelfstandig kunnen beoordelen op welke uitgangspunten het investeringsplan moet zijn gestoeld. Immers, waar en wanneer en met welke omvang windparken kunnen worden gerealiseerd is de komende jaren afhankelijk van het beleid van de rijksoverheid. De sturing vanuit de rijksoverheid wordt vormgegeven door middel van kavels en vergunningen op grond van de Wet windenergie op zee, subsidie op grond van het Besluit stimulerende duurzame energieproductie en een ontwikkelkader voor de ontwikkeling van windenergie op zee. Artikel 16e van de Elektriciteitswet 1998 bepaalt dat de minister van Economische Zaken dit ontwikkelkader vaststelt.

7.1.2 Doel van het ontwikkelkader

Het ontwikkelkader windenergie op zee geeft de sturing van de rijksoverheid vorm voor de ontwikkeling van windenergie op zee, in het bijzonder dat van het net op zee. Het ontwikkelkader geeft een raamwerk voor de ontwikkeling van windenergie op zee in Nederland en voor de vormgeving en aanleg van het net op zee om die ontwikkeling te ondersteunen. Het beschrijft op hoofdlijnen de functionele eisen en het technische concept van het net op zee waarop de windparken worden aangesloten. Het uitgangspunt en beoogde doel zijn daarbij telkens het minimaliseren van de totale kosten (LCOE²) van windenergie op zee, dus de kosten van de windparken en het net op zee tezamen.

7.1 Why a Development Framework Offshore Wind Energy?

7.1.1 Rationale behind the Development Framework

Realising an additional 3,450 MW of offshore wind energy in 2023 as agreed in Energy Agreement¹ requires a planned, systematic approach led by the Government. Part of that approach includes the construction of an offshore grid. To do this, it is advisable to work to a plan which includes the investments for the offshore grid, comparable with the plans that the transmission system operators draw up for land-based electricity grids. The complicating factor is, however, that the transmission system operator for the offshore electricity grid and market parties cannot, in principle, independently evaluate the basic principles upon which their investment plan should be founded. After all, where and when the wind farms can be constructed in the coming years and their size depends on Government policy. Control by the Government is exercised through sites and permits based on the Offshore Wind Energy Act, subsidies based on the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision and a development framework for the offshore wind energy. Section 16e of the Electricity Act 1998 stipulates that the Minister of Economic Affairs defines the Development Framework.

7.1.2 Objective of the Development Framework

The Development Framework Offshore Wind Energy defines the Government’s control of the development of offshore wind energy and of the offshore grid in particular. The Development Framework provides a framework for the development of offshore wind energy in the Netherlands and for the design and construction of the offshore grid to support that development. It broadly outlines the functional requirements and the technical concept for the offshore grid that the wind farms are connected to. The basic principles and intended objectives here are to always minimise the total costs (LCOE²) for offshore wind energy, i.e. the combined costs of the wind farms and the offshore grid.

¹ Energieakkoord voor duurzame groei, 6 september 2013, (Kamerstukken II, 2012/13, 30 196, nr. 202).

² LCOE: Levelised cost of energy, wordt berekend door het optellen van alle kosten gedurende de levensduur van de genererende technologie gedeeld door de eenheid van energie die tijdens de looptijd van het project, uitgedrukt in euro’s per kilowattuur.

¹ Energy Agreement for Sustainable Development, 06 September 2013 (Parliamentary Papers II, 2012/13, 30 196, No. 202).

² LCOE: Levelised cost of energy; this is calculated by totalling all costs during the service life of the generating technology divided by the unit for energy during the duration of the project, expressed in euros per kilowatt hour.

Het ontwikkelkader bakent tevens de taak voor de net-beheerder van het net op zee, TenneT³, af. Op grond van artikel 16e van de Elektriciteitswet 1998 is TenneT verplicht om tweejaarlijks een document op te stellen op te stellen waarin ze aangeeft welke investeringen noodzakelijk zijn voor het net op zee ter uitvoering van dit ontwikkelkader. Dit om ervoor te zorgen dat TenneT tijdig de aansluiting van de windparken gereed heeft. TenneT sluit mede op basis van dit ontwikkelkader en voorafgaand aan de bouwfase aansluit- en realisatieovereenkomsten⁴ af met de vergunningshouders van de windparken op zee, die de technische details verder uitwerken.

7.1.3 Toetsing aan het ontwikkelkader

Artikel 20d, derde lid, van de Elektriciteitswet 1998 bepaalt dat de kosten van investeringen die TenneT doet voor het net op zee ter uitvoering van het ontwikkelkader worden opgenomen in de toegestane inkomsten. Daarmee is geborgd dat achteraf geen discussie meer ontstaat in hoeverre gedane investeringen nuttig en noodzakelijk waren. Dit laat overigens onverlet dat de Autoriteit Consument en Markt (verder: ACM) er op toeziet dat TenneT alleen de efficiënte kosten voor deze investeringen mag terugverdienen.

7.1.4 Reikwijdte en actualisatie van het ontwikkelkader

Het ontwikkelkader ziet op de doelstelling voor windenergie op zee tot 2023 uit het Energieakkoord, namelijk de realisatie van een additioneel vermogen van 3.450 MW windenergie op zee bij een kostenreductie van 40%. De bepalingen in het ontwikkelkader gelden voor de windenergiegebieden uit de routekaart windenergie op zee⁵, die de opgave uit het Energieakkoord uitwerkt⁶. De technisch-functionele eisen aan en het technische concept van het net op zee zijn geldig voor de gehele levensduur ervan. Waar dit van toepassing is geeft het ontwikkelkader specifieke bepalingen voor de afzonderlijke

The Development Framework also delineates the task of the transmission system operator for the offshore grid, Transmission System Operator (TSO) TenneT³. Based on Section 16e of the Electricity Act 1998, Transmission System Operator (TSO) TenneT is obliged to draw up a document every two years which shows the investments that are needed for the offshore grid to implement this Development Framework. This is to ensure that TenneT completes the connection of the wind farms in good time. Partly on the basis of this Development Framework and prior to the construction phase, TenneT is to conclude the Connection and Realisation Agreements⁴ with the permit holders for the offshore wind farms, who further elaborate the technical details.

7.1.3 Cross-checking with the Development Framework

The third paragraph of Section 20d of the Electricity Act 1998 stipulates that the costs of investments made by TenneT for the offshore grid to implement the Development Framework will be included in the permitted incomes. This guarantees that there will be no after-the-fact discussion of the extent to which investments that have been made were useful and necessary. This shall not, however, prejudice the Authority for Consumers & Markets (hereinafter referred to as ACM) supervising that TenneT only recovers the rational costs for these investments.

7.1.4 Scope and updating of the Development Framework

The Development Framework relates to the objective for offshore wind energy up to 2023 in the Energy Agreement, namely the realisation of an additional capacity of 3,450 MW of offshore wind energy with a cost reduction of 40%. The stipulations in the Development Framework apply to the Wind Farm Zones in the Offshore Wind Energy Roadmap⁵ which elaborates the assignment in the Energy Agreement⁶. The technical-functional specifications and the technical concept for the offshore grid apply to its entire service life. Where applicable, the Development Framework lays down specific stipulations for the individual Wind Farm

windenergiegebieden en de daarvoor relevante delen van het net op zee. Zo geeft dit ontwikkelkader in paragraaf 4.2 de opleveringsdatum van het deel ten behoeve van kavels I en II van windenergiegebied *Borssele*, maar zijn de opleveringsdata voor de daarna volgende delen ten behoeve van *Borssele* (kavels III, IV en V), *Hollandse Kust (zuid)* en *Hollandse Kust (noord)* nog indicatief.

Indien de situatie erom vraagt actualiseert de minister van Economische Zaken het ontwikkelkader. Uitgangspunt daarbij is dat de functionele eisen en het technische concept van het net op zee niet (essentieel) wijzigen, om zo de standaardisatie (zie paragraaf 3.2) en daarmee gepaard gaande kostenbesparingen te borgen. Ook geeft dit windparkontwikkelaars zekerheid dat zij hun ontwerp naderhand niet hoeven aanpassen. Op dit moment zijn drie actualisaties voorzien, namelijk voordat de tenders voor de kavels van de windenergiegebieden *Borssele* (kavels III, IV en V), *Hollandse Kust (zuid)* respectievelijk *Hollandse Kust (noord)* opengaan. Die actualisaties zullen in ieder geval de opleveringsdata van de voor deze gebieden relevante delen van het net op zee bevatten.

7.1.5 Inhoud van het ontwikkelkader

Delen van dit ontwikkelkader zijn al vastgelegd of worden nog uitgewerkt in nadere besluitvorming, zoals het nationaal waterplan⁷, de routekaart windenergie op zee en de kavelbesluiten. Het gaat daarbij om de volgende onderdelen:

- De volgorde van de ontwikkeling van de windparken. Deze volgorde geeft aan welke gebieden eerst worden ontwikkeld en welke daarna zullen volgen. De volgorde is al vastgelegd in de routekaart windenergie op zee.
- De wijze waarop de windparken worden verbonden op het net op land: via het net op zee. Met het oog op een planmatige uitrol en het realiseren van een kostenbesparing sluit TenneT de windparken aan, en legt daarvoor een net op zee aan en beheert dit. Het uitgangspunt van het net op zee is ook vastgelegd in de routekaart windenergie op zee.

Met deze besluiten heeft in feite de integrale afweging van de kosten van de windparken, ruimtelijke aspecten en consequenties voor de netbeheerder van het net op zee, zoals ten aanzien van het ontwikkelkader wordt vermeld in de Elektriciteitswet 1998, op hoofdlijnen al plaatsgevonden.

Zones and the parts of the offshore grid that are relevant to them. For instance, paragraph 4.2 of this Development Framework sets the delivery date for the part for Sites I and II of the Borssele Wind Farm Zone, but the delivery dates for the subsequent parts for Borssele (Sites III, IV and V), Hollandse Kust (zuid) and Hollandse Kust (noord) Wind Farm Zones are still indicative.

The Minister of Economic Affairs will update the Development Framework should the situation require it. The basic principle here is that the functional specifications and the technical concept for the offshore grid do not change (in essence) so that the standardisation (see paragraph 3.2) and cost savings that go hand-in-hand with this are ensured. This also gives the wind farm developers the certainty that they will not have to modify their design subsequently. Three updates are currently envisaged, namely, before the the tender rounds for the sites for Borssele Wind Farm Zone (Sites III, IV and V), Hollandse Kust (zuid) and Hollandse Kust (noord) respectively. Those updates will, in any case, contain the delivery dates for the parts of the offshore grid relevant to these zones.

7.1.5 Content of the Development Framework

Parts of this Development Framework have already been laid down or are still being elaborated in subsequent policy-making, such as the National Water Plan⁷, the Offshore Wind Energy Roadmap and the Site Decisions. This concerns the following parts:

- The sequence for development of the wind farms. This sequence shows the zones that have to be developed first and those which will follow subsequently. The sequence is as laid down in the Offshore Wind Energy Roadmap.
- The way in which the wind farms are connected to the land-based electricity grid: via the offshore grid. TenneT connects the wind farms, and constructs and manages an offshore grid needed for this, with an eye to a planned roll-out and the realisation of cost savings. The basic principle for the offshore grid is also laid down in the Offshore Wind Energy Roadmap.

These decisions have, in fact, already accounted to the integral consideration in general of the costs of the wind farms, spatial aspects and consequences for the transmission system operator for the offshore grid as stated in the Electricity Act 1998 in relation to the Development Framework.

3 Op 18 juni 2014 heeft het kabinet het richtinggevend besluit genomen TenneT bij wet aan te wijzen als netbeheerder van het net op zee (Kamerstukken II, 2013/14, 31 510, nr. 49). De Elektriciteitswet 1998 werkt dit verder uit.

4 De inhoud van deze overeenkomsten is bekend voor de openstelling van de eerste tender.

5 Kamerstukken II, 2014/15, 33 561, nr. A/11.

6 De routekaart windenergie op zee richt zich op de realisatie van 3.500 MW, waar in het Energieakkoord sprake is van 3.450 MW.

3 On 18 June 2014 the Cabinet took the directional decision to legally appoint Transmission System Operator (TSO) TenneT as the transmission system operator for the offshore grid (Parliamentary Papers II, 2013/14, 31 510, No. 49). This is further elaborated in the Electricity Act 1998.

4 The content of these agreements is known prior to the opening of the first call for subsidy tender.

5 Parliamentary papers II, 2014/15, 33 561, No. A/11.

6 The Wind Energy Roadmap focuses on the realisation of 3,500 MW whereas the Energy Agreement speaks of 3,450 MW.

7 Nationaal waterplan 2016–2021, Kamerstukken II, 2015/16, 31 710, nr. 45.

7 National Water Plan 2016–2021 Parliamentary Papers II, 2015/16, 31 710, No. 45.

Dit ontwikkelkader bevat een verdere uitwerking van deze hoofdlijnen en ook een aantal nieuwe elementen. Deze laatste zijn:

- De opleveringsdatum voor de verschillende delen van het net op zee, te weten *Borssele, Hollandse Kust (zuid)* en *Hollandse Kust (noord)* (zie ook paragraaf 3.2. en verder). Het is van belang de aansluiting van de windparken tijdig gereed te hebben om opbrengstverliezen en schade aan de windparken te voorkomen. Overschrijding van de in dit ontwikkelkader aangegeven opleveringsdata kan aanleiding zijn voor een schadevergoeding door TenneT aan de vergunninghouder van het windpark, overeenkomstig de schadevergoedingsregeling die is opgenomen in artikel 16f van de Elektriciteitswet 1998.
- Definitief vastleggen van het principe van het net op zee en de technische randvoorwaarden en functionele eisen. Het ontwikkelkader legt de technische keuzes vast waaraan het net op zee moet voldoen. Deze randvoorwaarden en functionele eisen bepalen in belangrijke mate de technische opzet van de windparken en bieden daarmee duidelijkheid en zekerheid aan zowel TenneT als aan de vergunninghouders van windparken op zee. Daarbij legt dit ontwikkelkader die technische randvoorwaarden en functionele eisen vast die bepalend zijn voor het ontwerp en de kosten van het net op zee. De gedetailleerde invulling van de randvoorwaarden en eisen, evenals het maken van technisch-operationele afspraken, vindt plaats door TenneT, in nauwe samenwerking met belanghebbenden uit de windsector. TenneT heeft daartoe een uitgebreid consultatieproces ingericht. Uiteindelijk komen de technische detaillering en technisch-operationele afspraken terecht in de aansluit- en realisatieovereenkomst die TenneT en de vergunninghouders van de windenergieparken sluiten en in de technische codes (de voorwaarden op grond van artikel 31 van de Elektriciteitswet 1998).
- De verwachte technische levensduren van de windparken en het net op zee waarvan moet worden uitgegaan.

7.1.6 Totstandkoming van dit ontwikkelkader

Gelet op het belang van het ontwikkelkader en de bredere belangen die hiermee gemoeid zijn is het ontwikkelkader voorbereid in overleg met TenneT, de windsector (NWEA) en ACM. Voorafgaand aan publicatie heeft ook een internetconsultatie plaatsgevonden.

This Development Framework contains the further elaboration of these general outlines as well as a number of new elements. These elements are:

- The delivery dates for the various parts of the offshore grid, specifically Borssele, Hollandse Kust (zuid) and Hollandse Kust (noord) (also see paragraph 3.2. et. seq.). It is important that the connection for the wind farms is ready in time to prevent yield losses and damage to the wind farms. Over-running the delivery dates set out in this Development Framework could be reason for TenneT to compensate the wind farm permit holder, in accordance with the Compensation Scheme that is included in Section 16f of the Electricity Act 1998.
- Definitive specification of the principle for the offshore grid and the technical preconditions and functional specifications. The Development Framework specifies the technical choices with which the offshore grid must comply. These preconditions and functional specifications establish, to a significant degree, the technical design of the wind farms and thereby provide clarity and certainty for both TenneT and the permit holders for the offshore wind farms. In doing so, this Development Framework specifies the technical preconditions and functional specifications that are determinative for the design and the costs of the offshore grid. The detailed completion of the preconditions and specifications, as well as the creation of technical-operational agreements, will be done by TenneT, in close cooperation with the interested parties from the wind sector. TenneT has set up a comprehensive consultation process for this. Eventually, the technical details and technical-operational agreements will be included in the Connection and Realisation Agreement that TenneT and the permit holders for the wind farms will conclude and in the technical codes (the conditions based on Section 31 of the Electricity Act 1998).
- The anticipated technical service lifetimes that must be assumed for the wind farms and the offshore grid.

7.1.6 Creation of this Development Framework

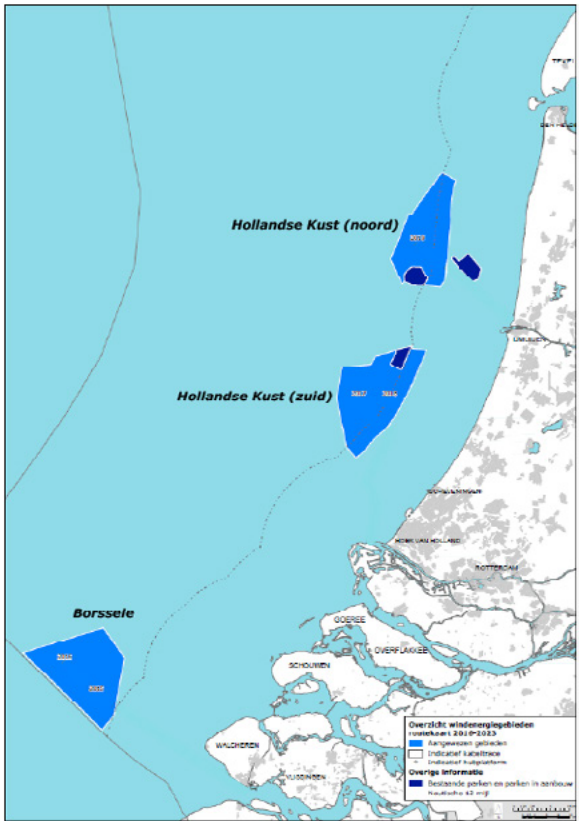
Considering the importance of the Development Framework and wider interests this involves, the Development Framework has been prepared in consultation with TenneT, the wind sector (NWEA) and ACM. There was also online consultation prior to publication.

7.2 Volgorde van ontwikkeling van de windparken

7.2.1 Geclusterde uitrol in aangewezen gebieden

Tijdens de evaluatie van de vorige uitgifteronde van windenergie op zee is de conclusie getrokken dat het kostenvoordelen biedt wanneer de uitrol van windenergie op zee geclusterd en onder regie van de rijksoverheid zal plaatsvinden⁸. Dit is onderkend bij het maken van afspraken in het Energieakkoord. Concreet betekent dit dat de uitrol zal plaatsvinden in clusters per windenergiegebied dat is aangewezen in het nationaal waterplan. In elk windenergiegebied zullen vervolgens kavels worden vastgesteld. De vergunningen en subsidie worden uitgegeven via een tenderprocedure.

Figuur 1 Windenergiegebieden waarop dit ontwikkelkader betrekking heeft. De gearceerde gebieden moeten nog worden aangewezen.



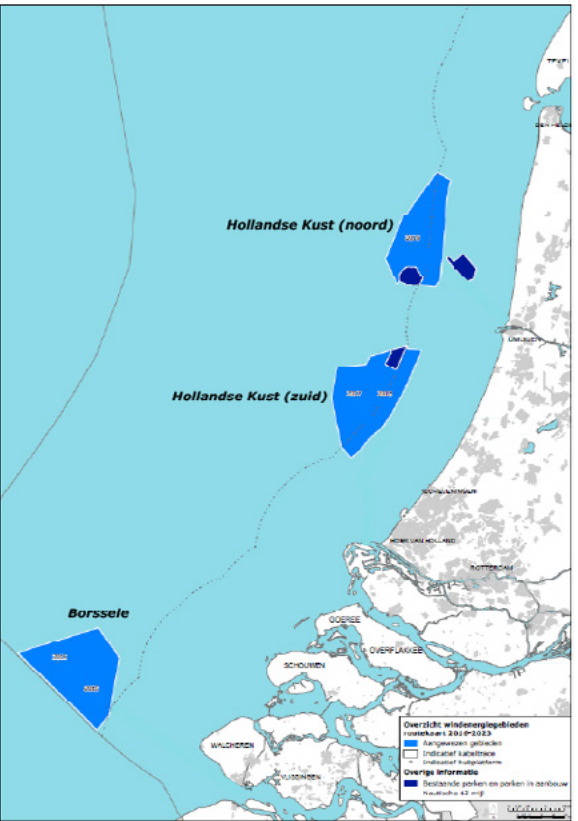
8 Eindrapport Taskforce Windenergie op Zee, mei 2010. <http://www.rijksoverheid.nl/documenten-en-publicaties/brochures/2010/05/18/windenergie-op-zee.html>.

7.2 Sequence for development of the wind farms

7.2.1 Clustered roll-out in designated zones

During the evaluation of the previous issue round of offshore wind energy, the conclusion was drawn that cost benefits would be provided if the roll-out of offshore wind energy was clustered and controlled by the Government⁸. This was recognised when the agreements were made in the Energy Agreement. In concrete terms, this means that the roll-out will occur in clusters per Wind Farm Zone as designated in the National Water Plan. Sites will then be established for each Wind Farm Zone. The permits and subsidy will be issued using a call for subsidy tendering procedure.

Figure 1 Wind Farm Zones to which the Development Framework relates. The hatched areas have yet to be designated.



8 Final report of the Offshore Wind Energy Task Force, May 2010. <http://www.rijksoverheid.nl/documenten-en-publicaties/brochures/2010/05/18/windenergie-op-zee.html>.

Op basis van berekeningen door ECN⁹ is vastgesteld in welke windenergiegebieden windparken tegen de laagste subsidie kunnen worden gerealiseerd. Dat zijn de windenergiegebieden die het dichtst bij de kust liggen, aangezien de kosten per kilowattuur voor windparken dicht bij de kust lager zijn dan voor windparken die verder van de kust liggen. Zoals in de routekaart windenergie op zee in 2014 is vastgelegd start de uitrol van windenergie op zee met de ontwikkeling van de gebieden *Borssele* (1.400 MW), *Hollandse Kust (zuid)* (1.400 MW) en *Hollandse Kust (noord)* (700 MW).

7.2.2 Volgorde van uitrol

In de routekaart windenergie op zee is onderstaand schema¹⁰ bepaald voor de uitrol van windenergie uit het Energieakkoord:

Tabel 1 Uitrolschema routekaart windenergie op zee

Jaar	Aan te besteden nominale vermogen	Gebieden routekaart
2015	700 MW	Borssele
2016	700 MW	Borssele
2017	700 MW	Hollandse Kust (zuid)
2018	700 MW	Hollandse Kust (zuid)
2019	700 MW	Hollandse Kust (noord)

Om voldoende windturbines te kunnen plaatsen in de windenergiegebieden *Hollandse kust* geeft de routekaart windenergie op zee ook aan dat er voor de gebieden *Hollandse Kust* aanvullend een smalle strook binnen de 12-mijlszone gebruikt moet worden. Door deze strook tussen de 10- en 12 mijl te laten aansluiten bij de *Hollandse Kust* gebieden buiten de 12-mijlszone, kan er in *Hollandse Kust (zuid)* 1.400 MW gerealiseerd worden en in *Hollandse Kust (noord)* 700 MW. Daardoor kan de standaardconfiguratie van aansluiting op het net op zee (700 MW per platform, zie hoofdstuk 3) zo efficiënt mogelijk worden benut.

Het gebied binnen de 12-mijlszone is door het kabinet op 8 december 2016 aangewezen via een herziening van het Nationaal Waterplan 2016–2021. Mede om deze reden is eerder in 2016 gestart met het tenderen van kavels in het windenergiegebied *Borssele*.

The Wind Farm Zones in which wind farms can be constructed using the lowest subsidy have been established based on calculations by ECN (Energy Research Centre for the Netherlands)⁹. These are the Wind Farm Zones close to the coast, given the costs per kilowatt hour for wind farms close to coast are lower than for wind farms situated further from the coast. As specified in the Offshore Wind Energy Roadmap 2014, the roll-out of offshore wind energy starts with the development of the Borssele (1,400 MW), Hollandse Kust (zuid) (1,400 MW) and Hollandse Kust (noord) (700 MW) Wind Farm Zones.

7.2.2 Roll-out sequence

The Offshore Wind Energy Roadmap establishes the following roll-out schedule¹⁰ for wind energy in the Energy Agreement:

Table 1 Offshore Wind Energy Roadmap roll-out schedule

Year	Nominal capacity to be contracted	Roadmap zones
2015	700 MW	Borssele
2016	700 MW	Borssele
2017	700 MW	Hollandse Kust (zuid)
2018	700 MW	Hollandse Kust (zuid)
2019	700 MW	Hollandse Kust (noord)

To be able to install sufficient wind turbines in the Hollandse Kust Wind Farm Zones, the Offshore Wind Energy Roadmap states that an additional narrow strip within the 12 nautical mile zone will have to be used for the Hollandse Kust zones. Having this strip between 10 and 12 miles connected to the Hollandse Kust zones outside the 12 nautical mile zone allows 1,400 MW to be realised in Hollandse Kust (zuid) and 700 MW to be realised in Hollandse Kust (noord). As a result, the standard configuration for connecting to the offshore grid (700 MW per platform, see Chapter 3) can be used as efficiently as possible.

On 8 December 2016 the government designated the area inside the 12-mile zone by way of a revision to the National Water Plan 2016–2021. In part for this reason, the call for subsidy tenders for sites in the Borssele Wind Farm Zone began earlier in 2016.

7.3 Wijze van aansluiten van de windparken

7.3.1 Keuze voor een net op zee met TenneT als netbeheerder

In het Energieakkoord is voor de verbinding van windparken op zee met het net op land vastgelegd dat, daar waar dit efficiënter is dan een directe individuele (“radiale”) verbinding van windparken op het net op land, er een net op zee komt en TenneT hiervoor de verantwoordelijkheid krijgt.

Zoals de minister van Economische Zaken in zijn brief van 18 juni 2014¹¹ aangeeft blijkt uit een studie van RoyalHaskoningDHV in opdracht van het ministerie van Economische Zaken dat de aanleg van een net op zee, onder beheer van TenneT, voordelen heeft ten opzichte van radiale verbindingen. De voordelen liggen op het terrein van beschikbaarheid (leveringszekerheid), planologische coördinatie, financieringslasten, standaardisatie en de hiermee gepaard gaande kostenreductie door schaalvoordelen bij inkoop, onderhoud, kennisopbouw en leereffecten. Ook vereenvoudigt dit model het opvangen van netfluctuaties, flowmanagement en balanshandhaving en brengt integraal netbeheer kennisbundeling en een overzichtelijke verdeling van taken en verantwoordelijkheden in het elektriciteitssysteem. TenneT kan daarbij ook profiteren van de kennis en ervaring die is opgedaan met de Duitse offshore-activiteiten.

In de genoemde brief neemt het kabinet het richtinggevend besluit TenneT bij wet aan te wijzen als netbeheerder van het net op zee. De Elektriciteitswet 1998 bevat de juridische basis voor aanwijzing van TenneT en werkt een en ander uit. Vooruitlopend op de aanwijzing heeft TenneT op grond van de Elektriciteitswet 1998 tijdelijk de wettelijke taak om activiteiten te verrichten ter voorbereiding van het net op zee.

Naar aanleiding van bovenstaande heeft TenneT in kaart gebracht wat de kosten zijn om het net op zee te realiseren en daarnaast ook verantwoordelijk te zijn voor de aansluitingen van de windparken op het net op zee¹². Dat geeft het beeld dat er substantiële besparingen mogelijk zijn door TenneT verantwoordelijk te maken voor alle infrastructuur op zee. DNV GL heeft in opdracht van TenneT het technische

7.3 Method of connecting the wind farms

7.3.1 Choice in favour of an offshore grid with TenneT as grid operator

The Energy Agreement stipulates that, where this is more efficient than a direct, individual (“radial”) connection of offshore wind farms to the land-based electricity grid, there should be an offshore grid for connecting the offshore wind farms with the land-based electricity grid and TenneT will be given responsibility for it.

As the Minister of Economic Affairs stated in his letter of 18 June 2014¹¹, a study by Royal HaskoningDHV, commissioned by the Ministry of Economic Affairs, reveals that the construction of an offshore grid, managed by TenneT, has advantages over radial connections. The advantages are in the fields of availability (security of supply), planning coordination, financing burdens, standardisation, and the associated cost reductions from advantage of scale for purchasing, maintenance, knowledge development and learning effects. This model also simplifies compensating grid fluctuations, flow management and balancing supply and demand and integral grid operation brings with it knowledge pooling and a clear distribution of tasks and responsibilities in the electricity system. This also means that TenneT can take advantage of the knowledge and experience gained with German offshore activities.

In the aforementioned letter, the Cabinet takes the directional decision to legally appoint TenneT as the TSO for the offshore grid. The Electricity Act 1998 contains the legal basis for appointing TenneT and elaborates a number of matters. In anticipation of the appointment, TenneT has temporarily assumed the legal task of conducting preparatory activities for the offshore grid based on the Electricity Act 1998.

As a result of the above, TenneT has identified the costs for realising the offshore grid and for bearing responsibility for the connections between the wind farms and the offshore grid¹². This has led to the conclusion that substantial savings are possible by making TenneT responsible for all offshore infrastructure. DNV GL has validated the technical concept

⁹ Kamerstukken II, 2014/15, 33 561, nr. 12.

¹⁰ In afwijking van dit schema wordt de uitrol gestart in 2016 .

⁹ Parliamentary Papers II, 2014/15, 33 561, No. 12.

¹⁰ Contrary to the schedule, the roll-out is being started in 2016.

¹¹ Kamerstukken II, 2013/14, 31 510, nr. 49.

¹² Visie Netontwerp en uitrolstrategie, Toekomstbestendige netoptimalisatie, TenneT, 21 juli 2014.

¹¹ Parliamentary Papers II, 2013/14, 31 510, No. 49.

¹² Vision for Electricity Grid Design and Roll-out Strategy, Future-proof Electricity Grid Optimisation, TenneT, 21 July 2014.

concept en de kostenonderbouwing gevalideerd¹³. Deze rapportage is in opdracht van het ministerie van Economische Zaken getoetst door ECN¹⁴. ECN concludeert net als DNV GL dat gecoördineerde aansluiting van windparken op zee door TenneT leidt tot lagere maatschappelijke kosten dan individuele aansluitingen. De brieven van de minister van Economische Zaken aan de Tweede Kamer¹⁵ over de kosten van het net op zee bevestigen dit beeld.

7.3.2 Concept voor het net op zee

Het uitgangspunt voor de opgave voor windenergie op zee is om de windparken op de meest kosteneffectieve wijze te realiseren. Dit gebeurt door uit te gaan van een nieuw concept van TenneT voor het net op zee¹⁶. Dit concept maakt gebruik van standaardplatforms, waarop per platform 700 MW windenergiecapaciteit kan worden aangesloten. Op het platform worden de windturbines van de windparken aangesloten, zie figuur 2. TenneT combineert twee windparken (van elk circa 350 MW) op een platform.

Figuur 2 Schematische weergave van concept van een net op zee



and cost substantiation on behalf of TenneT¹³. This report has been checked by ECN on behalf of the Ministry of Economic Affairs¹⁴. Just as DNV GL, ECN concluded that coordinated connection of offshore wind farms by TenneT leads to lower public costs than individual connections. The Minister of Economic Affairs' letters to the House of Representatives¹⁵ on the costs of the offshore grid confirm this conclusion.

7.3.2 Concept for the offshore grid

The basic principle behind the offshore wind energy assignment is to realise the wind farms in the most cost-effective manner. This is done by starting with a new concept by TenneT for the offshore grid¹⁶. This concept uses standard substation platforms; 700 MW of wind energy capacity can be connected to each platform. The wind turbines in the wind farm are connected to the platform, see Figure 2. TenneT connects two wind farms (of approx. 350 MW each) to each platform.

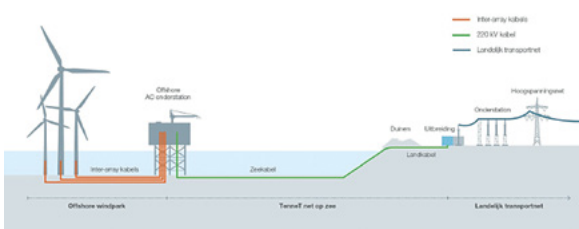
Figure 2 Schematic depiction of concept for an offshore grid



Het net op zee zal bestaan uit drie delen die de windenergiegebieden *Borssele*, *Hollandse Kust (zuid)* en *Hollandse Kust (noord)* verbinden met het landelijk hoogspanningsnet op land. Deze delen worden gefaseerd aangelegd, zodanig dat ze elk op tijd gereed zijn voor het transport van de opgewekte elektriciteit van de op dat onderdeel aangesloten windparken.

Deze wijze van aansluiten spaart bij de realisatie van 3.450 MW in tien kavels in totaal vijf platforms uit ten opzichte van de situatie waarin elk windpark met een individueel platform en een individuele verbinding naar land op het landelijk hoogspanningsnet wordt aangesloten. Naast een kostenbesparing wordt hiermee ook de druk op de omgeving minimaal gehouden door een beperkte doorkruising van het landschap ten gevolge van het standaardiseren en bundelen van de verbindingen. Daarnaast zijn er voordelen op het gebied van de beschikbaarheid en wordt het eenvoudiger om aan het tijdspad uit de routekaart windenergie op zee te voldoen.

Figuur 3 Het net op zee verbindt de windparken op zee met het hoogspanningsnet op land



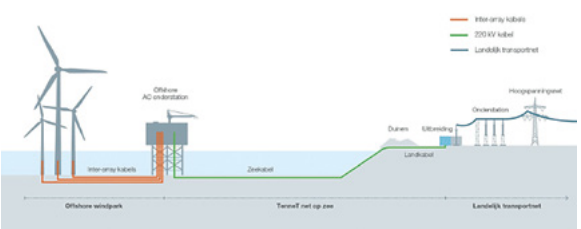
Het net op zee verbindt de windparken met het landelijk hoogspanningsnet op land, zie figuur 3. Het net op zee omvat de platforms, de zeekabels en de landkabels. De zogenoemde inter-array kabels, die de windturbines verbinden met het platform van TenneT, behoren niet tot het net op zee. Het windenergiegebied *Borssele* zal worden aangesloten op het gelijknamige 380 kilovolt-station van TenneT op land. De windenergiegebieden *Hollandse Kust (zuid)* en *Hollandse Kust (noord)* zullen via het net op zee elk worden verbonden met nader te bepalen onderstations van het hoogspanningsnet op land. Deze onderstations worden daartoe veelal uitgebreid.

De benodigde tracés voor zeekabels en landkabels van het net op zee worden bepaald met in achtneming van de fysieke en juridische mogelijkheden, kostenefficiëntie en gevolgen voor de omgeving als onderdeel van de rijkscoördinatieregeling. Voor kabels tussen de platforms en het landelijk hoogspanningsnet op land zullen daartoe afzonderlijke milieueffectrapportages worden opgesteld.

The offshore grid will comprise three parts that connect the *Borssele*, *Hollandse Kust (zuid)* and *Hollandse Kust (noord)* Wind Farm Zones to the land-based national high-voltage grid. These parts will be constructed in phases, so that each of them will be completed in time to transport the electricity that is generated by wind farms connected to that part.

This connection method saves a total of five platforms in the realisation of 3,450 MW in ten sites compared with the situation in which each wind farm is connected to the national high-voltage grid by an individual platform and an individual connection. In addition to cost savings, this will also keep pressure on the environment to a minimum by limited traversing of the landscape as a result of the standardisation and bundling of connections. In addition, there will be benefits with regard to availability and it will be easier to meet the timetable in the Offshore Wind Energy Roadmap.

Figure 3 The offshore grid connects the offshore wind farms to the land-based high-voltage grid.



The offshore grid connects the wind farms to the land-based national high-voltage grid, see Figure 3. What is known as the inter-array cables, which connect the wind turbines to TenneT's platform, are not part of the offshore grid. The *Borssele* Wind Farm Zone will be connected to TenneT's land-based 380 kilovolt station bearing the same name. The *Hollandse Kust (zuid)* and *Hollandse Kust (noord)* Wind Farm Zones will be connected to yet to be specified substations of the land-based high-voltage grid via the offshore grid. These substations are usually expanded for this purpose.

The necessary routes for the undersea cables and land cables for the offshore grid are being determined taking account of the physical and legal feasibilities, cost efficiency and the consequences for the environment as part of the 'Rijkscoördinatieregeling'. Separate environmental impact reports will be drawn up for the cables between the platforms and the land-based national high-voltage grid.

13 Review Netontwerp en uitrolstrategie TenneT Wind op Zee, publieksversie, DNV GL, 14 mei 2014.
14 Publieksversie validatie DNV GL document "Review – Netontwerp en uitrolstrategie TenneT Wind op Zee", ECN-N--14-020, 11 augustus 2014.
15 Kamerstukken II, 2014/15, 33 561, nrs. 15, 19 en 21, en Kamerstukken II, 2015/16, 33 561, nr. 25.
16 Visie Netontwerp en uitrolstrategie, Toekomstbestendige netoptimalisatie, TenneT, 21 juli 2014.

13 Review of Electricity Grid Design and Roll-out Strategy for TenneT Offshore Wind Farms, public version, DNV GL, 14 May 2014.
14 Public version of validation of DNV GL document 'Review of Electricity Grid Design and Roll-out Strategy for TenneT Offshore Wind Farms', ECN-N--14-020, 11 August 2014.
15 Parliamentary Papers II, 2014/15, 33 561, Nos. 15, 19 and 21, and Parliamentary Papers II, 2015/16, 33 561, No. 25.
16 Vision for Electricity Grid Design and Roll-out Strategy, Future-proof Electricity Grid Optimisation, TenneT, 21 July 2014.

Voor de wijze van aanleg van het landtracé van het net op zee bepaalt dit ontwikkelkader dat dit plaatsvindt volgens de methode verkabelen¹⁷, mits dit technisch mogelijk is. Dit is in lijn met de kaders volgend uit de planologische kern-beslissing van het Derde Structuurschema Elektriciteitsvoorziening¹⁸, waarin staat dat in bijzondere gevallen op basis van een integrale afweging afgeweken kan worden van het uitgangspunt dat nieuwe hoogspannings-verbindingen van 220 kilovolt in beginsel bovengronds worden aangelegd. In het geval van de landtracés van het net op zee zijn de meerkosten voor ondergrondse aanleg¹⁹ gerechtvaardigd op basis van de volgende overwegingen:

- Maatschappelijk draagvlak. De mogelijke onderstations op land voor de delen *Hollandse Kust (zuid)* en *Hollandse Kust (noord)* liggen alle in druk bewoonde gebieden, waardoor de landtracés van het net op zee grote effecten op de omgeving kunnen hebben.
- Haalbaarheid van de planning voor de realisatie van de routekaart en daarmee van de afspraken in het Energieakkoord over windenergie op zee. Uit eerdere projecten voor hoogspanningsverbindingen blijkt dat de doorlooptijd van de inpassingsprocedures aanzienlijk korter is doordat er veel minder maatschappelijke weerstand is.
- Minder ruimte beslag en meer flexibiliteit in de aanleg. Een ondergronds kabeltracé vraagt minder (vrijwarings) ruimte dan een bovengronds tracé.
- Geen bezwaar vanuit leveringszekerheid. Doordat het net op zee geen direct onderdeel van het landelijk hoogspannings-net (transmissie) vormt en niet cruciaal is voor de stroom-voorziening op landelijk of Europees niveau is het verant-woord om te verkabelen. Wel dient rekening te worden gehouden met de mogelijke technische effecten die verkabelen kan hebben op het landelijk hoogspanningsnet en met eventueel benodigde mitigerende maatregelen.
- Relatief korte tracés. De mogelijke onderstations liggen alle dusdanig dat de landtracés van het net op zee beperkt van lengte zullen zijn. Dit beperkt zowel de totale meerkosten alsook de technische gevolgen van verkabe-len voor het landelijk hoogspanningsnet op land.

Voor de windenergiegebieden *Borssele* en *Hollandse Kust (zuid)*, die elk met twee platforms worden ontsloten, bepaalt dit ontwikkelkader dat de landtracés van de kabels vanuit beide

This Development Framework stipulates that the construction method for the land section of the offshore grid is to be in accordance with the cabling method¹⁷, provided that this is technically feasible. This is in line with the frameworks stemming from the key planning decision in the Third Electricity Supply Structure Plan¹⁸ which states that, based on integral consideration, there may be deviation from the basic principle that new 220 kilovolt high-voltage connections should, in principle, be constructed above ground. In the case of the land sections of the offshore grid, the additional costs for underground construction¹⁹ are justified based on the following considerations:

- Public support. The tentative land-based substations for the *Hollandse Kust (zuid)* and *Hollandse Kust (noord)* parts are all in heavily populated areas, as a result of which the land sections of the offshore grid could have a major impact on the environment.
- Feasibility of the plan for realising the Roadmap and thereby the agreements on offshore wind energy in the Energy Agreement. Previous projects for high-voltage connections have revealed that the lead time for the integration procedures are significantly shorter because there is much less public resistance.
- Occupation of less space and more flexibility in the construction. An underground cable section requires less (safety) space than an above ground section.
- No objection on security of supply. Cabling is advisable because the offshore grid is not a direct part of the national high-voltage grid (transmission) and is not crucial to power supply on a national or European level. However, account should be taken of the possible technical effects that cabling could have on the national high-voltage grid and any mitigating measures that may be required.
- Relatively short sections. The possible substations are all situated so that the land sections of the offshore grid will be of limited length. This limits both the total additional costs and the technical consequences of cabling for the land-based national high-voltage grid.

This Development Framework stipulates that, in the case of the *Borssele* and *Hollandse Kust (zuid)* Wind Farm Zones, each of which will be connected to two platforms, the land

platforms gelijktijdig kunnen worden aangelegd indien op die manier overlast voor de omgeving wordt beperkt, dit kostentechnisch beter is of om andere gegronde redenen.

Gezien de relatief geringe afstand van de windenergiege-bieden tot de kust zal het net op zee worden geconfigureerd op wisselstroom. Dit is een techniek die zich in de praktijk in omstandigheden op zee heeft bewezen.

7.3.3 Stapsteen naar verder gelegen windenergie-gebieden en Noordzee-net

Zoals aangegeven kan de realisatie van windparken op zee kosteneffectief gerealiseerd worden in drie gebieden: *Borssele* (1.400 MW), *Hollandse Kust (zuid)* (1.400 MW) en *Hollandse Kust (noord)* (700 MW), in combinatie met de eerder genoemde smalle strook tussen de 10- en 12-mijl. Zie hiervoor figuur 4. De gebieden *Hollandse Kust* die niet grenzen aan de 12-mijlszone en het gebied *IJmuiden Ver* (in figuur 4 in geel aangeduid) hebben vanwege hun verdere ligging hogere kosten en komen eventueel pas na 2019 in beeld voor uitgifte²⁰.

Dit ontwikkelkader bepaalt dat, voor zover dat zinvol is en rekening houdend met de mogelijkheden tot aansluiten op land en zee, het net op zee zodanig wordt ontworpen dat het mogelijk is om op termijn de verder uit de kust gelegen windenergiegebieden met wisselstroom aan te sluiten op de platforms in de windenergiegebieden uit de routekaart. Deze platforms fungeren dan als “stapsteen”. De stapsteen-functie behelst de huisvesting van apparatuur voor blindstroomcompensatie. Daarnaast is een voorziening aanwezig voor het (het doorverbinden van) het tweezijdige gegevensverkeer. De stapsteen-functie wordt modulair vormgegeven middels een hulpplatform dat naderhand in de buurt van het standaardplatform wordt neergezet. Voor het windenergiegebied *Borssele* is een stapsteen niet aan de orde, er ligt daar immers geen verder uit de kust gelegen windenergiegebied in de buurt.

Voor *Hollandse Kust (zuid)* is er wel sprake van een verder weggelegen windenergiegebied (aangeduid met “B” in figuur 4), maar blijkt dat het verbinden van het platform in gebied B met een eigen kabel naar de kust slimmer en goedkoper is. De afstand tot de kust is zodanig kort dat de voor wisselstroom noodzakelijke blindstroomcompensatie niet halverwege de kabel nodig is. Dit levert binnen het windenergiegebied *Hollandse Kust (zuid)* ook wat meer ruimte op om windturbines te plaatsen, doordat een extra tracé

sections for the cables from both platforms can be laid simultaneously if this method limits the environmental impact, is more cost-effective or for other, substantiated reasons.

Given the relatively short distance from the Wind Farm Zones to the coast, the offshore electricity grid will be configured for alternating current. This is a technique that has been proven effective under conditions offshore.

7.3.3 Stepping-stone to more distant Wind Farm Zones and the North Sea electricity grid

As indicated, the construction of offshore wind farms can be achieved cost-effectively in three zones: *Borssele* (1,400 MW), *Hollandse Kust (zuid)* (1,400 MW) and *Hollandse Kust (noord)* (700 MW) in combination with the previously mentioned narrow strip between 10 and 12 miles. See Figure 4 for details. The *Hollandse Kust* zones that are not adjacent to the 12 nautical mile zone and the *IJmuiden Ver* Wind Farm Zone (shown in yellow in Figure 4) involve higher costs due to their more distant location and will only become eligible for issue after 2019²⁰.

This Development Framework stipulates that, insofar as is meaningful and taking account of the possibilities for connecting on land and offshore, the offshore electricity grid will be designed in such a way that, eventually, it will be possible to connect wind farm zones that are situated further from the coast to the platforms in the wind farm zones in the Roadmap with alternating current. These platforms will then act as ‘stepping stones’. The stepping stone function includes housing the equipment for reactive current compensation. In addition, there is a provision for (forwarding) duplex data traffic. The stepping stone function will have a modular design using an auxiliary platform that can be positioned near to the standard platform at a later time. There is no stepping stone for the *Borssele* Wind Farm Zone, after all, there are no wind farm zones that are further from the coast in the vicinity.

In the case of *Hollandse Kust (zuid)* there is a more distantly located Wind Farm Zone (shown as B in Figure 4) but connecting the platform in Zone B to the shore with its own cable appears to be smarter and cheaper. The distance to the coast is so short that the reactive current compensation needed for alternating current is not required at the mid-point of the cable. Within the *Hollandse Kust (zuid)* Wind Farm Zone this produces more space for positioning wind turbines because an additional section for the sea

17 Onder verkabelen wordt verstaan het onder de grond aanleggen van een hoogspanningskabel.

18 Kamerstukken II, 2009/10, 31 410, nr. 16, blg-55735.

19 Op basis van een mondelinge mededeling van TenneT worden de meerkosten van de investeringen voor een ondergrondse verbinding van 4 x 220 kV/350 MW (totaal 1400 MW) een factor hoger ingeschat in vergelijking met een bovengrondse verbinding.

17 Cabling is understood to mean laying a high-voltage cable underground.

18 Parliamentary Papers 2009/10, 31 410, No. 16, encl. 55735.

19 Based on verbal notification from TenneT, the additional costs of the investments for a 4 x 220 kV/350 MW (total 1400 MW) underground connection are estimated to be a factor higher compared with an above-ground connection.

20 Het windenergiegebied “Ten Noorden van de Waddeneilanden” staat in figuur 4 niet aangeduid.

20 The ‘North of the Frysian Islands’ Wind Farm Zone is not shown in Figure 4.

voor de zeekabels uit gebied “B” achterwege kan blijven. Om die redenen wordt bij *Hollandse Kust (zuid)* niet voorzien in een stapsteen.

Bij *Hollandse Kust (noord)* ligt een stapsteen wél voor de hand, in eerste instantie voor het verbinden van windenergiegebied IJmuiden Ver (aangeduid met “A” in figuur 4), mocht dat in de toekomst ontwikkeld worden. De stapsteen-functie bij *Hollandse Kust (noord)* behelst primair de huisvesting van blindstroomcompensatie van een van de kabelparen vanuit *IJmuiden Ver*, die het mogelijk maakt om (een deel van) dit verder weggelegen gebied met wisselstroom aan te sluiten. Daarnaast is een voorziening aanwezig voor (het doorverbinden van) het tweezijdige gegevensverkeer tussen het net op land en de windparken in *IJmuiden Ver*. De stapsteen-functie omvat geen elektrische koppeling van de kabel(s) van *IJmuiden Ver* met die van *Hollandse Kust (noord)*. Een elektrische koppeling zou namelijk slechts een beperkte toename van de beschikbaarheid opleveren, doordat de beschikbaarheid al zeer hoog is vanwege de dubbele kabels van elk platform, maar ook doordat de transportcapaciteit van 700 MW van *Hollandse Kust (noord)* gering is ten opzichte van het in potentie op te stellen vermogen van circa 4000 MW in *IJmuiden Ver*. De opgewekte elektriciteit van *IJmuiden Ver* zal dus via meerdere kabels naar land gebracht worden, waarbij halverwege (waaronder bij het platform *Hollandse Kust (noord)*, maar mogelijk ook bij windenergiegebied “B”) de blindstroomcompensatie kan plaatsvinden²¹. Het voornemen is dan ook om bij de verkaveling van windenergiegebied *Hollandse Kust (noord)* ruimte voor een kabeltracé vanuit IJmuiden Ver te reserveren.

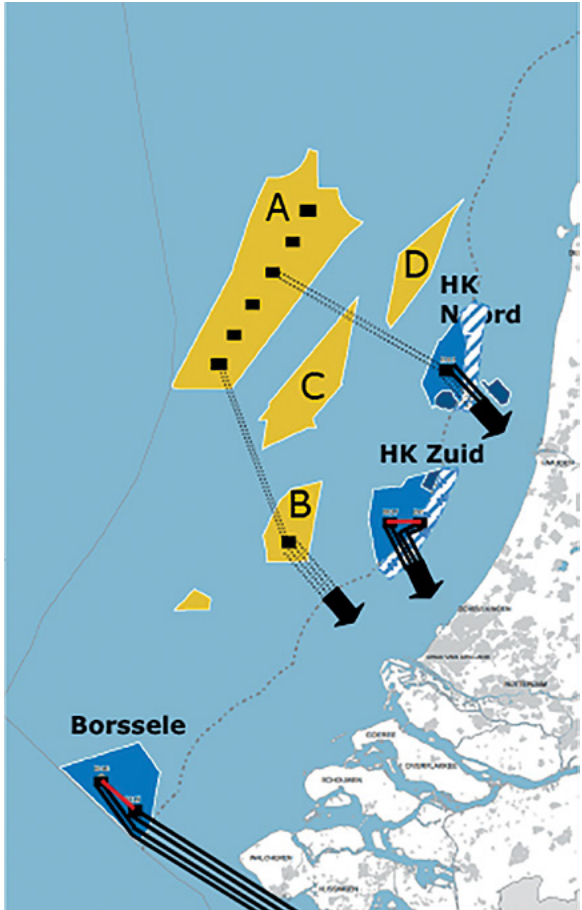
cables from Zone B can be omitted. This is why *Hollandse Kust (zuid)* does not have a stepping stone.

A stepping stone is logical for *Hollandse Kust (noord)*, initially for connecting the IJmuiden Ver Wind Farm Zone (shown as A in Figure 4) if it should be developed in the future. The stepping stone function at *Hollandse Kust (noord)* includes the primary housing of the reactive current compensation for one of the cable pairs from the IJmuiden Ver Wind Farm Zone which allows (part of) this more distant zone to be connected using alternating current. In addition, there is a provision for (forwarding) the duplex data traffic between the land-based electricity grid and the wind farms in IJmuiden Ver Wind Farm Zone. The stepping stone function does not include electrical connecting of the cable(s) from the IJmuiden Ver Wind Farm Zone to those of *Hollandse Kust (noord)*. After all, an electrical connection would only provide a limited increase in availability because the availability is already very high due to the dual cables on each platform, and also because the transport capacity of 700 MW for *Hollandse Kust (noord)* is small in comparison with the potential to install a capacity of approximately 4,000 MW in the IJmuiden Ver Wind Farm Zone. The electricity generated at IJmuiden Ver Wind Farm Zone will therefore be brought to land using a number of cables, where reactive current compensation can occur at the mid-point (including at the *Hollandse Kust (noord)* platform, but possibly at Wind Farm Zone B too)²¹. Therefore, the intention is to reserve space for a cable section from IJmuiden Ver Wind Farm Zone when the sites are designated for the *Hollandse Kust (noord)* Wind Farm Zone.

²¹ Per paar van kabels kan er 700 MW getransporteerd worden. Dit betekent dat er voor IJmuiden Ver circa 5 of 6 paren kabels nodig zijn. Eén paar kan via HK Noord lopen, maar mogelijk blijkt er bij de verkaveling van HK Noord ruimte voor meerdere (gebundelde) paren en bijbehorende satellietplatforms. Ook andere opties zullen nader onderzocht moeten worden zoals verbinding via windenergiegebieden “B”, “C” en “D”.

²¹ Each pair of cables can transport 700 MW. This means that approximately 5 or 6 pairs of cables are needed for the IJmuiden Ver Wind Farm Zone. One pair can run via HK North, but the designation of sites for HK North may turn out to leave space for multiple (bundled) pairs and the associated satellite platforms. Other options will also have to be investigated, such as connection via Wind Farm Zones B, C and D.

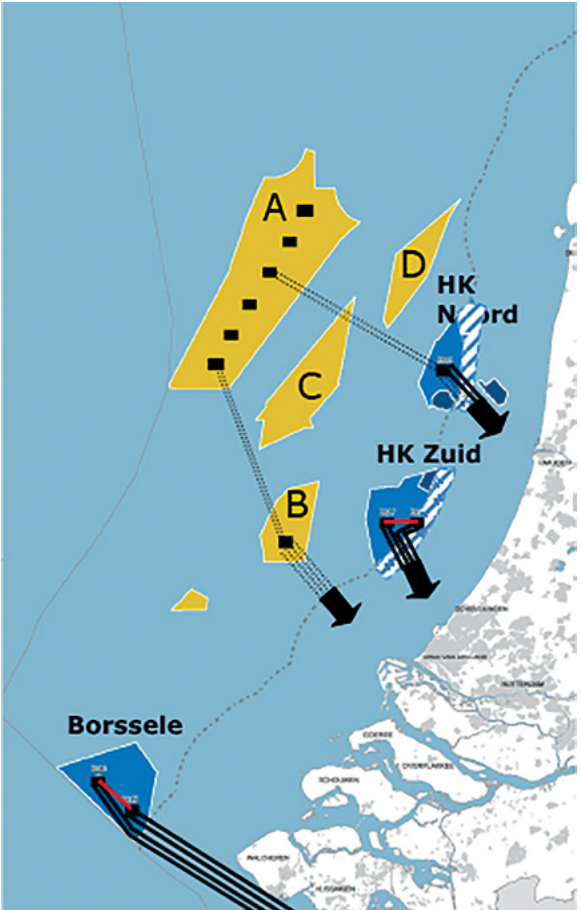
Figuur 4 Schematische weergave van de verbindingen van de windenergiegebieden uit de routekaart (zwarte gesloten lijnen). De tracés van het net op zee voor het gebied *Hollandse Kust* moeten nog bepaald worden. De 66 kilovolt verbindingen tussen de platforms in Borssele en *Hollandse Kust (zuid)* staan weergegeven in rood. Met stippellijnen zijn indicatief verbindingen voor IJmuiden Ver aangegeven volgens het stapsteen-principe.



Aangezien het op voorhand niet zeker is of de gebieden *Hollandse Kust* die niet grenzen aan de 12-mijlszone en het gebied *IJmuiden Ver* na 2019 ontwikkeld zullen worden, en omdat een stapsteen-functionaliteit alleen voor het platform van *Hollandse Kust Noord* aan de orde is, schrijft dit ontwikkelkader voor om ten behoeve van deze functionaliteit in het (gestandaardiseerde) ontwerp van de platforms geen ruimte te reserveren op de platforms zelf, maar de stapsteen-functie (indien deze inderdaad gewenst is) vorm te geven middels een hulpplatform dat in de onmiddellijke omgeving van het standaardplatform neergezet wordt, waarbij communicatie- en nutsvoorzieningen kunnen worden gecombineerd (modulaire aanpak).

Al enige tijd denken deskundigen en beleidsmakers na over het (op termijn) onderling verbinden van windparken op de Noordzee, al of niet in combinatie met interconnectoren,

Figure 4 Schematic depiction of the connections for the Wind Farm Zones in the Roadmap (solid black lines). The sections for the offshore electricity grid for the *Hollandse Kust* have yet to be established. The 66 kilovolt connections between the platforms in Borssele and *Hollandse Kust (zuid)* are shown in red. The indicative connections for the IJmuiden Ver Wind Farm Zone, in accordance with the stepping stone principle, are shown by dashed lines.



Given that there is no advance certainty on whether the *Hollandse Kust* zones that are not adjacent to the 12 nautical mile zone and the IJmuiden Ver Wind Farm Zone will be developed after 2019, and because the stepping stone functionality is only an issue for *Hollandse Kust (noord)*, this Development Framework does not prescribe that the (standard) design of the platforms reserves space for this functionality on the platforms themselves, but that the stepping stone function (if it is actually required) is designed using an auxiliary platform that is positioned close to the standard platform whereby communications and utilities can be combined (modular approach).

For some time now, experts and policy makers have been considering the (eventual) mutual connection of the wind farms in the North Sea, whether or not in combination with

om op die wijze een zogenaamd ‘Noordzee-net’ te vormen²². Een dergelijk internationaal netwerk op zee kan additionele kostenbesparingen met zich meebrengen, maar vereist een verregaande afstemming tussen landen en partijen.

Op dit moment is de ontwikkeling van een dergelijk netwerk op de Noordzee nog weinig concreet. Daarnaast brengt combinatie met interconnectoren met zich mee dat een dergelijk netwerk logischerwijze gebaseerd zal zijn op gelijkstroom. Dit omdat het transport van elektriciteit over grote afstanden veelal voordeliger is met een gelijkstroomverbinding, vanwege de geringere transportverliezen. Toepassing van gelijkstroom vraagt echter een extra omzetting (van wisselstroom naar gelijkstroom en vice versa), waarbij ook verliezen optreden, en daarnaast is hoog-voltage gelijkstroom-apparatuur kostbaarder en op zee nog minder beproefd. Bij de verbinding van windparken op zee zal daarom doorgaans pas gekozen worden voor een gelijkstroomconfiguratie indien deze parken zich verder weg dan circa 100 km van het landelijk hoogspanningsnet op land bevinden.

De windparken waarop dit ontwikkelkader betrekking heeft liggen echter relatief dicht bij de kust. In dergelijke gevallen is wisselstroom goedkoper, en dat zal dan ook worden toegepast. Dit heeft tot gevolg dat eventuele opname in een Noordzee-net niet voor de hand ligt. Wellicht dat combinatie met een dergelijk net wel meerwaarde kan bieden voor de aansluiting van *IJmuiden Ver* of andere in de toekomst te ontwikkelen verder op zee gelegen windenergiegebieden. In die gevallen is bijvoorbeeld een combinatie met een interconnector naar het Verenigd Koninkrijk denkbaar. Een combinatie van het net op zee voor *Borssele* met een interconnector naar België via de zee ligt om de volgende redenen niet voor de hand:

- Er is geen noodzaak en business case voor een interconnector via zee. De komende jaren wordt de interconnectie-capaciteit met België door diverse projecten op land aan Nederlandse en Belgisch zijde al uitgebreid. Bovendien is de aanleg van een interconnector via zee naar verwachting ingewikkelder en duurder dan over land.
- Er is in België (nog) geen netbeheerder van het net op zee. Het wettelijk kader voor een netbeheerder van een net op zee in België is nog uiterst onzeker en onduidelijk. De Belgische windparken die grenzen aan het windenergiegebied *Borssele* (zoals C-Power, Northwind, Belwind) zijn of worden aangesloten door middel van radiale verbindingen, die worden aangelegd en beheerd door de windparkontwikkelaar.

inter-connectors, to form a so-called ‘North Sea electricity grid’ in this way²². This type of international offshore network could provide additional cost savings but requires far-reaching coordination between countries and parties.

Currently, there is still very little that is concrete about developing this type of electricity grid in the North Sea. In addition, combining through inter-connectors logically means that this type of network will be based on direct current. This is because transporting electricity over long distances is usually more economical using direct current connections as a result of the smaller transport losses. However, using direct current also requires additional conversion (from alternating current to direct current and vice versa) which also incurs losses and in addition, high-voltage direct current equipment is more expensive and has not been tested as extensively offshore. Therefore, a direct current configuration will usually only be chosen for connecting offshore wind farms if these farms are located more than approximately 100 km from the land-based national high-voltage grid.

However, the wind farms subject to this Development Framework are relatively close to the coast. In such cases, alternating current is cheaper and this will be used therefore. One consequence of this is that inclusion in any North Sea electricity grid is illogical. It is possible that combination with this type of electricity grid could provide added value to the connection of IJmuiden Ver Wind Farm Zone or other wind farm zones that may be developed further out to sea in future. For example, in those cases, combination with an inter-connector to the United Kingdom is conceivable. Combining an offshore electricity grid for Borssele with an inter-connector to Belgium by sea is not logical for the following reasons:

- There is no requirement or business case for an inter-connector by sea. The inter-connector capacity with Belgium is already being expanded in the coming years through various land-based projects on both the Dutch and Belgian sides. Moreover, the construction of an inter-connector by sea is expected to be more complex and expensive than over land.
- Belgium does not (yet) have a transmission system operator for the offshore grid. The legal framework for a transmission system operator for an offshore electricity grid in Belgium is still extremely uncertain and unclear. The Belgian wind farms that are adjacent to the Borssele Wind Farm Zone (such as C-Power, Northwind and Belwind) are, or will be, connected using radial connections that are laid and managed by the wind farm developer.

- Op dit moment ontbreekt een reguleringskader dat het mogelijk maakt om de aansluitingen van windparken te combineren met een interconnector. Immers, interconnectie-capaciteit dient non-discriminatoir aan de markt beschikbaar gesteld en toegewezen te worden. Dit biedt geen ruimte voor voorrang voor specifieke windparken ten opzichte van andere gebruikers van een interconnector. Ook verschillen de subsidieregimes tussen België en Nederland, en is het momenteel nog niet mogelijk om SDE+ te ontvangen voor elektriciteit die niet op het Nederlandse net wordt ingevoed. Dit vergt aanpassingen van het reguleringskader.
- Noodzakelijke investeringen door verschillen in de technische opzet van de verbindingen van de Belgische windparken. Van een aantal radiale verbindingen van de Belgische windparken is bekend dat deze een spanningsniveau kennen van 150 kilovolt tegen 220 kilovolt aan Nederlandse zijde (zie paragraaf 3.5). Hierdoor is een extra transformator nodig om Belgische windparken aan te kunnen sluiten op de TenneT-platforms bij *Borssele*. Daarnaast kan een parallelle koppeling Nederland-België via zee ongewenste effecten geven op de landelijke hoogspanningsnetten op land. Dit vergt extra investeringen in technische oplossingen evenals extra beheersmaatregelen.

Dit ontwikkelkader stelt daarom geen aanvullende eisen aan de configuratie van het net op zee voor opname in een Noordzee-net.

7.3.4 Locaties van de platforms en bereikbaarheid

Dit ontwikkelkader schrijft voor dat de locaties van de platforms in overleg met de windsector zodanig worden gekozen dat deze optimaal bijdragen aan het verminderen van de totale kosten (LCOE) van de opgewekte elektriciteit in de betreffende windparken. Daarbij wordt rekening gehouden met andere relevante belangen, waaronder bestaande tracés van netten, pijpleidingen, telecomcommunicatiekabels en interconnectoren alsook archeologische belangen. De uiteindelijke locaties worden bepaald bij de verkaveling van de windenergiegebieden die plaatsvindt ten behoeve van de kavelbesluiten.

Afhankelijk van de definitieve indeling van de kavels voor de windenergiegebieden bij Hollandse Kust en de uiteindelijke locaties van de platforms, kan blijken dat het kostentech-nisch, ruimtelijk of om andere redenen niet wenselijk is voor deze gebieden om de voorkeurkabelcorridors conform de Beleidsnota Noordzee 2016-2021²³ te volgen.

- There is currently no regulatory framework that facilitates combining the wind farm connections with an inter-connector. After all, inter-connection capacity should be made available to the market and allocated in a non-discriminatory manner. This does not provide for allowing precedence to specific wind farms in relation to other users of an inter-connector. In addition, the subsidy regimes in Belgium and the Netherlands are different, and it is currently not possible to receive SDE+ subsidy for electricity that is not fed into the Dutch electricity grid. This requires amendment of the regulatory framework.
- The need for investment due to differences in the technical set-up of the connections in Belgian wind farms. A number of radial connections in Belgian wind farms are known to have a voltage level of 150 kilovolts compared with 220 kilovolts on the Dutch side (see paragraph 3.5). This means an additional transformer is needed to be able to connect Belgian wind farms to the TenneT platforms at Borssele. In addition, a parallel Netherlands-Belgium connection at sea can have unwanted effects on the land-based national high-voltage grid. This requires additional investment in technical solutions as well as additional control measures.

This Development Framework does not, therefore, stipulate any additional requirements for the configuration of the offshore grid for inclusion in a North Sea grid.

7.3.4 Platform locations and accessibility

This Development Framework stipulates that the locations for the platforms must be selected in consultation with the wind sector in such a way that they make an optimal contribution to lowering the total costs (LCOE) of the electricity that is generated in the wind farms concerned. When doing so, account must be taken of other, relevant interests, including existing sections of electricity grids, pipelines, telecommunications cables and inter-connectors, as well as archaeological interests. The final locations will be determined by the designation of sites in the wind farm zones which will be done for the site decisions.

Depending on the definitive arrangement of the sites for the Wind Farm Zones at Hollandse Kust and the final locations of the platforms, it could prove that for cost-effectiveness, spatial or other reasons it is not advisable for these zones to follow the preferred cable corridors in accordance with the 2016–2021 North Sea Policy Document²³.

²² Zie bijvoorbeeld het North Seas Countries’ Offshore Grid Initiative, <https://www.entsoe.eu/about-entsoe-e/system-development/the-north-seas-countries-offshore-grid-initiative-nscogi/Pages/default.aspx>.

²² See, for example, the North Seas Countries’ Offshore Grid Initiative, <https://www.entsoe.eu/about-entsoe-e/system-development/the-north-seas-countries-offshore-grid-initiative-nscogi/Pages/default.aspx>.

²³ Onderdeel van Nationaal waterplan 2016–2021, Kamerstukken II, 2015/16, 31 710, nr. 45.

²³ Part of the National Water Plan 2016–2021, Parliamentary Papers II, 2015/16, 31 710, No. 45.

Dit ontwikkelkader bepaalt verder dat de standaardwijze om de platforms van het net op zee te bereiken per schip²⁴ is. De platforms dienen hiertoe een faciliteit te hebben die een veilige aanlanding van schepen en de overdracht van personen en materiaal mogelijk maakt en die de bereikbaarheid per schip onder verschillende weers-condities van het platform vergroot.

Op grond van een studie in opdracht van TenneT²⁵, die is geconsulteerd bij de windsector, bepaalt dit ontwikkelkader dat de platforms niet worden uitgerust met een helikopter-dek. De volgende argumenten liggen daaraan ten grondslag²⁶:

- De platforms liggen relatief dicht bij de kust en havens, waardoor de tijdswinst van bereikbaarheid per helikopter gering is;
- Het deel van de tijd waarin de bereikbaarheid per schip onmogelijk is en een helikopter meerwaarde kan bieden is gering, gezien de voorziene hoge beschikbaarheid van het net op zee;
- De kostenbesparing van enkele miljoenen euro's (zowel investeringskosten als operationele kosten, samen circa 0,1 % van de LCOE) die het achterwege laten van een helikopterdek oplevert;
- De grotere ruimte die beschikbaar is voor windturbines doordat obstakelvrije helikopteraanvliegroutes binnen de kavels achterwege kunnen blijven;
- De algemene tendens om, vanwege de risico's op ernstige ongelukken met helikopters, installaties op zee steeds vaker per schip in plaats van per helikopter te bedienen.

Een mogelijk nadeel van het ontbreken van een helikopter-dek is dat het onder ongunstige weersomstandigheden (zware zeegang) langer kan duren om een storing aan het net of bijvoorbeeld de aansluitverbinding van de windturbines met het net op zee te verhelpen. De kans daarop is echter zeer gering en weegt niet op tegen de besparingen. Bovendien worden de platforms wel uitgerust met een

This Development Framework further stipulates that the standard method of accessing the platforms in the offshore electricity grid is by ship²⁴. To this end, the platforms should have a provision which facilitates the safe landing of ships and the transfer of personnel and equipment, and which increases the accessibility of the platform by ship under various weather conditions.

Based on a study commissioned by TenneT²⁵, conducted in consultation with the wind sector, this Development Framework stipulates that the platforms will not be equipped with a helicopter deck. This is based on the following arguments²⁶:

- The platforms are located fairly close to the coast and ports making the time gained from accessibility by helicopter minimal.
- The portion of time when access by ship is impossible and a helicopter can provide added value is minimal, given the envisaged high accessibility of the offshore electricity grid.
- The cost savings of several million euros (both investment costs and operating costs, together approximately 0.1% of the LCOE) achieved by omitting a helicopter deck.
- The increased space available for wind turbines because there is no need for obstacle-free helicopter approach routes at the sites.
- The general tendency towards servicing offshore installations by ship instead of helicopter due to the risk of serious accidents involving helicopters.

One possible disadvantage of the lack of a helicopter deck is that under unfavourable weather conditions (heavy seas) it could take longer to repair a fault in the electricity grid or in the connection between the wind turbines and the offshore grid, for instance. However, the probability of this is small and does not stack up against the savings. Moreover, the platforms will be equipped with a heli-hoist

heli-hoist voorziening²⁷, waarmee in het geval van hoge urgentie of calamiteit personen van en naar de platforms getransporteerd kunnen worden.

Voor de toegang tot de platforms van TenneT maakt TenneT nadere afspraken met de vergunninghouders van de windparken in realisatie- en aansluitovereenkomsten. Uitgangspunt daarbij is een –binnen de veiligheidsrestricties- werkbare toegang van de vergunninghouders van de windparken tot apparatuur en installaties die in hun eigendom zijn en omwille van kostenefficiëntie op het platform van TenneT zijn gehuisvest.

De noodzaak voor vervoer naar de windparken en de platforms van TenneT wordt zoveel mogelijk verkleind door deze grotendeels op afstand te kunnen bedienen. TenneT stelt daartoe nabij het onderstation op land, waarmee het net op zee is verbonden, alsook op de platforms zelf voor elk windpark een adequate ruimte ter beschikking voor het huisvesten van de benodigde computer- en communicatie-apparatuur en voorzieningen voor het tweezijdige gegevensverkeer en komt hierover nadere afspraken overeen met de vergunninghouders van de windparken in de aansluit- en realisatieovereenkomsten.

7.3.5 Beschikbaarheid en minimale gegarandeerde transportcapaciteit

De voordelen van de aanleg van het net op zee zouden onder andere tot uiting moeten komen in een hogere beschikbaarheid (betrouwbaarheid) van de transportcapaciteit²⁸.

De platforms dienen daartoe elk met twee 220 kilovolt kabels te worden verbonden met het landelijk hoogspanningsnet op land. Dit biedt extra beschikbaarheid, waardoor het risico van een gehele of gedeeltelijke onderbreking van de transportcapaciteit afneemt. Daarnaast zal de elektrische installatie aan de zijde waarop de windturbines aansluiten zodanig ingericht worden, dat ook bij uitval van één van de 220 kilovolt kabels of de daarop aangesloten transformatoren, de windparken op één van de transformatoren op zee geschakeld kunnen worden. Ook dit brengt additionele beschikbaarheid met zich mee, waarmee in principe ten minste de helft van de transportcapaciteit in stand blijft.

facility²⁷, which would allow individuals to be transported from and to the platforms in cases of special urgency or disaster.

On access to the TenneT 's platforms TenneT is concluding further agreements with permit holders for the wind farms in Realisation and Connection Agreements. The basic principle here, within the safety restrictions, is workable access by the permit holders of the wind farms to equipment and systems they own which are housed on the TenneT platform for reasons of cost-effectiveness.

The requirement for transport to the wind farms and TenneT's platforms will be reduced as far as possible by largely being able to operate them remotely. To facilitate this, TenneT will, for each wind farm, make sufficient space available near the land-based substation that the offshore grid is connected to, as well as on the platforms themselves, for the necessary computer and communications equipment and provisions for the duplex data traffic and will enter into further agreements on this with the permit holders for the wind farms in the Connection and Realisation Agreements.

7.3.5 Availability and minimum guaranteed transport capacity

The benefits from constructing the offshore grid should be found in, among other things, higher availability (reliability) of the transport capacity²⁸.

To this end, the platforms should each be connected to the land-based national high-voltage grid with two 220 kilovolt cables. This provides additional availability, decreasing the risk of a partial or total interruption of the transport capacity. In addition, the electrical installation on the side to which the wind turbines connect is to be set up in such a way that even if one of the 220 kilovolt cables, or the transformers connected to them, fails, the wind farms can be switched to one of the offshore transformers. This also provides additional availability, allowing at least half of the transport capacity to remain intact.

24 Hieronder worden ook verstaan crew transfer vessels, platform supply vessels en “walk to work” oplossingen.

25 High level review helideck and accomodation; Helideck and accommodation facilities on offshore platforms for wind farms, public version, DNV GL, report nr. 130112-NLD-R1, Rev. A-Public, 9 June 2015. Zie http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Ronde_4/130112_NLLD_R_A_public_version.pdf.

26 Zie ook TenneT consultation position paper “T.4 Access to platform”, http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Ronde_4/ONL_15-184-T4_Access_to_platform_PP_v2.pdf.

24 This is also understood to mean crew transfer vessels, platform supply vessels and ‘walk to work’ solutions.

25 High level review helideck and accommodation; Helideck and accommodation facilities on offshore platforms for wind farms, public version, DNV GL, Report No. 130112-NLD-R1, Rev. A-Public, 9 June 2015. See http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Ronde_4/130112_NLLD_R_A_public_version.pdf.

26 Also see, TenneT consultation position paper ‘T.4 Access to platform’, http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Ronde_4/ONL_15-184-T4_Access_to_platform_PP_v2.pdf.

27 Een voorziening om mensen en (in zeer beperkte mate) goederen door middel van een lier vanuit een helikopter neer te laten.

28 Zie Visie Netontwerp en uitrolstrategie, Toekomstbestendige netoptimalisatie, TenneT, 21 juli 2014, Review Netontwerp en uitrolstrategie TenneT Wind op Zee, DNV GL, 14 mei 2014 en Publieksversie validatie DNV GL document “Review – Netontwerp en uitrolstrategie TenneT Wind op Zee”, ECN-N--14-020, 11 augustus 2014.

27 A facility to allow people and (to a very limited extent) goods to be winched down from a helicopter.

28 See the Vision for Electricity Grid Design and Roll-out Strategy, Future-proof Electricity Grid Optimisation, 21 July 2014, Review of Electricity Grid Design and Roll-out Strategy for TenneT Offshore Wind Farms, DNV GL, 14 May 2014 and the Public version of the validation of DNV GL document ‘Review of Electricity Grid Design and Roll-out Strategy for Transmission System Operator (TSO) TenneT Offshore Wind Farms’, ECN-N--14-020, 11 August 2014.

De windenergiegebieden *Borssele* en *Hollandse Kust (zuid)* bevatten elk twee platforms. Een verbinding tussen deze twee platforms levert extra beschikbaarheid op. Uit een kosten/batenanalyse in opdracht van TenneT²⁹ blijkt dat bij een verbinding op 66 kilovolt de baten opwegen tegenover de meerkosten. Dit ontwikkelkader bepaalt daarom dat er tussen de platforms binnen de genoemde windenergiegebieden een verbinding komt met een spanningsniveau van 66 kilovolt.

Met bovenstaande voorzieningen wordt gekomen tot een hoge beschikbaarheid, en is het onnodig dat het platform voorzien wordt van de mogelijkheid om dieselgeneratoren te installeren als back-up voorziening om de windturbines te conditioneren in het geval van stroomuitval. Dit blijkt in de sector ook niet gebruikelijk bij een vergelijkbare mate van beschikbaarheid van een netaansluiting van een windpark op zee.

De minimale gegarandeerde transportcapaciteit van het net op zee bedraagt 700 MW per platform. Om redenen van netveiligheid, of door bijvoorbeeld de uitval van een kabel of een transformator, kan de noodzaak ontstaan de transportcapaciteit te verminderen tot minder dan de gegarandeerde 700 MW. Deze reductie vindt plaats over de aangesloten windparken naar rato van het in de tenderregeling³⁰ genoemde minimale nominale vermogen (in MW) minus 1 MW³¹ voor elk van de betreffende kavels. Het vermogen dat uiteindelijk op een kavel is opgesteld is dus niet bepalend. Voor het reduceren van vermogen zal TenneT in zijn aansluit- en transportovereenkomst voorwaarden opnemen.

7.3.6 Maximaal toegestane vermogen van de windparken

Vanuit het oogpunt van kostenefficiëntie kan het voordelig zijn om meer dan het minimale nominale vermogen op te stellen. Immers het windpark zal lang niet altijd op vol vermogen draaien, waardoor de transportcapaciteit van het net op zee meestal maar ten dele wordt benut. Door meer windvermogen op te stellen (“overplanting”) dan het nominale vermogen van het kavelbesluit kunnen de kosten

The Borssele and Hollandse Kust (zuid) Wind Farm Zones each contain two platforms. A connection between these two platforms will provide additional availability. A costs-benefit analysis commissioned by TenneT²⁹ reveals that the benefits of a 66 kilovolt connection outweigh the additional costs. This Development Framework therefore stipulates that there is to be a 66 kilovolt voltage level connection between the platforms in the aforementioned wind farm zones.

The provisions above will ensure high availability, and it will not be necessary to furnish the platform with the option to install diesel generators as a back-up provision to condition the wind turbines in the event of power failure. This is in fact not usual practice in the sector when there is a comparable level of availability for an electricity grid connection in an offshore wind farm.

The minimum, guaranteed transport capacity of the offshore electricity grid is 700 MW per platform. The need to reduce the transport capacity to less than the guaranteed 700 MW could arise for reasons of electricity grid safety, or the failure of a cable or a transformer for instance. This reduction takes place across the connected wind farms in proportion to the minimal nominal capacity (in MW) stated in the tendering scheme³⁰ minus 1 MW³¹ for each of the sites involved. So the capacity that is eventually installed in a site is not determinative. TenneT is to include conditions for reducing the capacity in its Connection and Transmission Agreements.

7.3.6 Maximum permitted capacity for the wind farms

From a cost-effectiveness standpoint, it could be beneficial to install more than the minimum nominal capacity. After all, the wind farm will not always run at full load, as a result of which the offshore grid transport capacity will usually only be partly used. Installing more wind power (“overplanting”) than the nominal capacity in the Site Decision could reduce the costs per unit of electricity

per hoeveelheid elektriciteit (kWh) afnemen³². Dit komt de beoogde kostenreductie van windenergie op zee te goede.

Er is echter sprake van een optimum: op een gegeven moment wordt het opgestelde windvermogen zo groot dat een steeds groter deel van de elektriciteit niet meer door TenneT getransporteerd kan worden. Hierdoor zal de noodzaak kunnen ontstaan windturbines af te schakelen. Dit optimum zal afhangen van de keuze van het type windturbine, de beschikbare ruimte voor windturbines en de toename van zog-effecten³³, waardoor niet één optimaal vermogen van het windpark kan worden benoemd. Daarnaast bepaalt ook de capaciteit van de 220 kilovolt kabel welk vermogen TenneT uiteindelijk naar land kan transporteren³⁴.

TenneT heeft de mogelijkheid onderzocht om tijdelijk extra transportcapaciteit te leveren door de 220 kilovolt kabels tijdelijk zwaarder te belasten (“dynamic loading”). Die mogelijkheid is onder andere afhankelijk van de koeling van de kabels, die onder andere afhangt van de bodemcondities. Op basis van de resultaten van dit onderzoek bepaalt dit ontwikkelkader dat in een kavel een maximum van 380 MW aan op te stellen windvermogen wordt toegestaan, tenzij in de betreffende tenderregeling anders wordt bepaald. De minister van Economische Zaken heeft dit per brief aan de Tweede Kamer³⁵ bekend gemaakt.

In geval van langdurige overbelasting van het net op zee zal TenneT aan de vergunninghouders van de windparken vragen om het additionele en niet gegarandeerde vermogen terug te regelen. Indien de aangeslotene geen gehoor geeft aan de opdracht om vermogen terug te regelen zal TenneT genoodzaakt zijn om één of meer 66 kilovolt aansluitverbindingen (de inter-array kabels) af te schakelen om het vermogen terug te dringen. Zoals in paragraaf 3.5. staat vermeld zal TenneT hiervoor in zijn aansluitovereenkomst voorwaarden opnemen.

(kWh)³². This is to the benefit of the intended cost reduction for offshore wind energy.

There is, however, an optimum: at a certain point the installed wind capacity is so large that an increasingly large proportion of the electricity can no longer be transported by TenneT. This could result in the need to switch off wind turbines. This optimum will depend on the choice of type of wind turbine, the space available for wind turbines and the increase in wake effects³³, as a result of which it is not possible to state a single optimal capacity for the wind farm. In addition, the capacity of the 220 kilovolt cable also determines the amount of power that TenneT can eventually transport to land³⁴.

TenneT has investigated the option to temporarily provide additional transport capacity by temporarily increasing the load on the 220 kilovolt cables (dynamic loading). This possibility relies in part on cooling the cables, which depends on the sea bottom conditions among other things. Based on the results of this investigation, this Development Framework stipulates installing a maximum of 380 MW of wind power in one site, unless the tendering scheme concerned stipulates otherwise. The Minister of Economic Affairs has informed the House of Representatives of this by letter³⁵.

In the case of sustained overloading of the offshore electricity grid, TenneT will ask the permit holders of the wind farms to dial back the additional capacity that is not guaranteed. If the connected parties do not comply with the instruction to dial back capacity, TenneT will find it necessary to switch off one or more 66 kilovolt connections (the inter-array cables) to reduce the capacity. As stated in paragraph 3.5. TenneT will include conditions for this in its Connection Agreement.

29 http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Ronde_4/ONL_15-216-T12_Redudancy_availability_PP_v1.pdf.

30 Voor kavels I en II van windenergiegebied *Borssele* staat het nominale vermogen genoemd in artikel 3 van de Regeling windenergie op zee 2015, zie http://wetten.overheid.nl/BWBR0036785/geldigheidsdatum_01-08-2015.

31 De Regeling windenergie op zee 2015 bepaalt in artikel 3 een minimum nominaal vermogen van 351 MW.

29 http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Ronde_4/ONL_15-216-T12_Redudancy_availability_PP_v1.pdf.

30 The nominal capacity for Sites I and II of the Borssele Wind Farm Zone is stated in Section 3 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015, see http://wetten.overheid.nl/BWBR0036785/geldigheidsdatum_01-08-2015.

31 Section 3 of the Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 stipulates a minimum nominal capacity of 351 MW.

32 Door overplanting toe te staan kan de totale benodigde subsidie voor windenergie op zee toenemen, maar daar staat dus ook een grotere elektriciteitsproductie tegenover. Per kilowattuur nemen de kosten echter af.

33 Hiermee wordt bedoeld op het onderling afvangen van wind door nabijgelegen windturbines.

34 TenneT garandeert een transportvermogen van 700 MW per platform, zie paragraaf 3.5.

35 Kamerstukken II, 2014/15, 33 561, nr. 19.

32 Allowing overplanting could increase the total subsidy required for offshore wind energy, but on the other hand there will be an increase in electricity production. The costs per kilowatt hour would decrease.

33 This refers to the mutual capture of wind by adjacent wind turbines.

34 TenneT guarantees a transport capacity of 700 MW per platform, see paragraph 3.5.

35 Parliamentary Papers II, 2014/15, 33 561, No. 19.

7.3.7 Aansluitverbindingen van de windturbines met een spanningsniveau van 66 kilovolt

De transportcapaciteit van de aansluitverbindingen (de zogenoemde inter-array kabels) die de windturbines verbinden met het platform van het net op zee, is direct gekoppeld aan het spanningsniveau van diezelfde verbindingen. Op dit moment is hiervoor 33 kilovolt het standaard spanningsniveau. Het is een bewezen technologie die in vrijwel alle hedendaagse windparken op zee wordt toegepast. Met het toenemen van de windturbinevermogens overwegen windparkontwikkelaars de toepassing van hogere spanningsniveaus. Toepassing van 66 kilovolt wordt gezien als een logische volgende stap, maar is tot op heden nog niet commercieel uitgevoerd. Een hogere spanning vergroot het aantal windturbines dat kan worden aangesloten op één aansluitverbinding en vermindert het aantal noodzakelijke verbindingen voor aansluiting op het offshore platform en reduceert daarmee ook de totale benodigde lengte van de aansluitverbindingen.

Volgens de Carbon Trust Offshore Wind Accelerator (OWA) kan een overstap naar 66 kilovolt resulteren in een reductie van de totale kosten (LCOE) van 1,5%. Onderzoek³⁶ door DNV GL en Ecofys dat in opdracht van TenneT is uitgevoerd voor de Nederlandse windenergiegebieden van de routekaart windenergie op zee laat zien dat 66 kilovolt technisch haalbaar en kosteneffectief is. Hoewel 66 kilovolt aansluitverbindingen en daarvoor geschikte windturbines (enigszins) duurder zijn dan hun 33 kilovolt-equivalent, wordt dit effect meer dan gecompenseerd door de kleinere benodigde lengte aan 66 kilovolt kabels. De studie in opdracht van TenneT becijfert dat de keuze voor 66 kilovolt in de Nederlandse situatie kan leiden tot een vermindering van de LCOE met 1,1 tot 1,3 procent. Daarnaast zal een keuze voor 66 kilovolt innovatie stimuleren, wat waarschijnlijk weer zal leiden tot een lagere LCOE voor toekomstige tenderrondes. Verder vormt de beschikbaarheid van voor 66 kilovolt geschikte kabels en windturbines geen significant probleem. Op basis hiervan concludeert TenneT dat 66 kilovolt het meest geschikte spanningsniveau is voor de aansluitverbindingen in de komende Nederlandse tenderrondes.

7.3.7 66 kilovolt voltage level connections to the wind turbines

The transport capacity of the connections (the so-called inter-array cables) connecting the wind turbines to the platform, is directly linked to the voltage level of that same connection. Currently, the standard voltage level for this is 33 kilovolt. It is proven technology that is used in almost all contemporary offshore wind farms. With the increase in wind turbine capacities, wind farm developers are considering the use of higher voltage levels. The use of 66 kilovolt is seen as a logical next step, but this had not yet been implemented commercially. A higher voltage increases the number of wind turbines that can be connected to a single connection and reduces the number of connections needed for connection to the offshore platform, thereby reducing the total length of the necessary connections.

According to the Carbon Trust Offshore Wind Accelerator (OWA), switching to 66 kilovolts could result in a 1.5% reduction of the total costs (LCOE). Research by DNV GL and Ecofys Research³⁶ on the Dutch wind farm zones in the Offshore Wind Energy Roadmap, commissioned by TenneT, reveals that 66 kilovolt is technically feasible and cost effective. Although 66 kilovolt connections and the wind turbines that are suitable for them are (slightly) more expensive than their 33 kilovolt equivalent, this effect is more than compensated by the shorter length of 66 kilovolt cables that is required. The study commissioned by TenneT considers that opting for 66 kilovolt in the Dutch situation could lead to a 1.1 to 1.3% reduction in the LCOE. In addition, opting for 66 kilovolts stimulates innovation, which will probably lead to an even lower LCOE for future tendering rounds. Furthermore, the availability of cables and wind turbines suitable for 66 kilovolt is not a significant problem. Based on this, TenneT has concluded that 66 kilovolts is the most suitable voltage level for the connections in the upcoming Dutch tendering rounds.

Een review³⁷ van BLIX in opdracht van het ministerie van Economische Zaken van de studie voor TenneT bevestigt deze conclusie. BLIX wijst er, net als DNV GL, op dat op basis van informatie van vijf grote turbinefabrikanten blijkt dat een verschuiving naar 66 kilovolt de mogelijkheid om kleinere windturbines (<5 MW) te gebruiken, zal beperken. Dergelijke relatief kleine windturbines zullen waarschijnlijk niet binnen de standaard portfolio op 66 kilovolt beschikbaar zijn, hoewel het niet is uit te sluiten dat windturbinefabrikanten deze op verzoek alsnog geschikt willen maken. BLIX en DNV GL delen uiteindelijk de mening dat er met vijf leveranciers normaal gesproken voldoende concurrentie is op basis van alleen de grotere modellen. Binnen de randvoorwaarden van het net op zee uit de routekaart windenergie op zee (gestandaardiseerde platforms van 700 MW, één spanningsniveau voor alle vijf tender rondes), deelt BLIX de mening van TenneT dat 66 kilovolt het meest geschikte spanningsniveau is voor aansluitverbindingen in de komende tenderrondes.

De minister van Economische Zaken heeft daarom per brief aan de Tweede Kamer³⁸ meegedeeld dat het spanningsniveau voor aansluitverbindingen (inter-array kabels) van de windparken uit de routekaart windenergie op zee 66 kilovolt zal zijn. Dit betekent ook dat het net op zee geschikt moet zijn om windparken op een spanningsniveau van 66 kilovolt aan te sluiten. De 66 kilovolt installatie op het platform (onderstation) van TenneT, tot aan het fysieke aansluitpunt met de (inter-array) kabels die tot installatie van het windpark behoren, worden daarom geacht onderdeel uit te maken van het net op zee.

Als gevolg van de keuze voor een spanningsniveau van 66 kilovolt kan meer vermogen (circa 60 tot 70 MW) per aansluitverbinding worden getransporteerd. Dit heeft, zoals hiervoor al is aangegeven, tot gevolg dat er minder aansluitverbindingen hoeven worden aangesloten op het platform dan bij een spanningsniveau van 33 kilovolt het geval zou zijn geweest. Dit beperkt ook het benodigde aantal J-tubes om de aansluitverbindingen naar het platform te leiden. Uitgaande van een vermogen per windpark van 350 tot 380 MW en een capaciteit van 60-70 MW per aansluitverbinding zijn er in theorie minimaal zes J-tubes nodig. Tijdens het consultatieproces van TenneT met de windsector bleek echter de behoefte aan een wat groter aantal J-tubes om zodoende voldoende flexibiliteit te hebben in de bekabeling van de windturbines, ook in

BLIX's review³⁷, commissioned by the Ministry of Economic Affairs, of the study for TenneT confirms this conclusion. Like DNV GL, BLIX indicates that, based on information provided by five major turbine manufacturers, a move to 66 kilovolt will restrict the ability to use smaller wind turbines (<5 MW). Such relatively small wind turbines will, in all probability, not be available at 66 kilovolt within the standard portfolio, although it cannot be ruled out wind turbine manufacturers being prepared to make them suitable if requested to do so. Ultimately, BLIX and DNV GL share the opinion that having five suppliers normally provides sufficient competition based on the larger models only. Given the preconditions for the offshore grid in the Offshore Wind Energy Roadmap (standard 700 MW platforms, a single voltage level for all five tendering rounds), BLIX shares TenneT's opinion that 66 kilovolt is the most suitable voltage level for connections in the upcoming tendering rounds.

The Minister of Economic Affairs has, therefore, informed the House of Representatives by letter³⁸ that the voltage level for connections (inter-array cables) for the wind farms in the Offshore Wind Energy Roadmap will be 66 kilovolt. This also means that the offshore grid must be suitable for connecting wind farms at a voltage level of 66 kilovolts. The 66 kilovolt installation on the TenneT platform, up to the physical connection with the (inter-array) cables that are part of the wind farm installation, are therefore considered to form part of the offshore grid.

As a result of opting for a voltage level of 66 kilovolt, more power can be transported per connection (approximately 60 to 70 MW). As mentioned above, this results in fewer connections having to be connected to the platform than would have been the case for 33 kilovolt. This also limits the number of J-tubes for conducting the connections to the platform. Theoretically, a minimum of six J-tubes is required based on a capacity of 350 to 380 MW per wind farm and a capacity of 60–70 MW per connection. However, during TenneT's consultation with the wind sector it turned out that a somewhat higher number of J-tubes is needed to provide sufficient flexibility in cabling the wind turbines, including in sites that are less favourably situated. This is why this Development Framework stipulates that the platform is to be equipped with eight J-tubes per wind farm of 350 MW.

36 66 kV Systems for Offshore Wind Farms, Report No.: 113799-UKBR-Ro2, Rev. 2, DNV GL, 4 maart 2015, zie http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Documentatie/T1_Enclosure_nr_1b_-_66_kV_systems_for_Offshore_Wind_Farms_by_DNV_GL.pdf.

36 66 kV Systems for Offshore Wind Farms, Report No.: 113799-UKBR-Ro2, Rev. 2, DNV GL, 4 March 2015, see http://www.tennet.eu/nl/fileadmin/afbeeldingen/grid-projects/Net_iop_zee/Documentatie/T1_Enclosure_nr_1b_-_66_kV_systems_for_Offshore_Wind_Farms_by_DNV_GL.pdf.

37 33/66 kV Inter-array Cables for Dutch Offshore Wind Farms, A review on the TenneT cost benefit analysis and consultation process, 20150615_RVO_SDB_Final_Report_33_66 kV_VF, BLIX, 15 juni 2015.

38 Kamerstukken II, 2014/15, 33 561, nr. 19.

37 33/66 kV Inter-array Cables for Dutch Offshore Wind Farms, A review on the TenneT cost benefit analysis and consultation process, 20150615_RVO_SDB_Final_Report_33_66 kV_VF, BLIX, 15 June 2015.

38 Parliamentary Papers II, 2014/15, 33 561, No. 19.

minder gunstig gesitueerde kavels. Om die reden bepaalt dit ontwikkelkader dat het platform zal worden voorzien van acht J-tubes per windpark van 350 MW. Naast deze acht J-tubes per windpark (dus 16 per platform) dient er een extra J-tube te zijn voor testmogelijkheden³⁹, en een extra J-tube voor de kabel die de twee platforms in het wind-energiegebied onderling verbindt⁴⁰. Daarmee komt het totaal aan J-tubes voor de zijde van de aansluitverbindingen op achttien. Het aantal J-tubes voor de 220 kilovolt verbindingen per platform bedraagt twee.

7.3.8 Elektrische eigenschappen en beveiliging

Het samenstel van de windparken en het net op zee dient zo efficiënt mogelijk te functioneren, zodat de opbrengst aan duurzame elektriciteit zo groot mogelijk is. Dit betekent dat de platforms van TenneT de volgende voorzieningen bevatten:

- Een voorziening om het blindvermogen van de 220 kilovolt verbindingen te compenseren, naast de voorziening die hiervoor in het station op land aanwezig is.
- De compensatie van het blindvermogen van de aansluitverbindingen dient te gebeuren door gebruik te maken van de mogelijkheden van de windturbines⁴¹. TenneT levert een daartoe een blindstroom-setpoint waaraan de windturbines kunnen voldoen. Dit wordt beschouwd als de fijnregeling. Door het schakelen van spoelen of condensatoren bij het landstation regelt TenneT de grove stappen voor de compensatie van blindvermogen. Mocht het onverhoeds voor aangesloten windturbines niet mogelijk zijn om te voldoen aan de door de TenneT opgestelde eisen met betrekking tot de blindvermogenscompensatie rond nullast, dan zal TenneT de blindvermogenshuishouding alsnog afstemmen op deze situatie. Hierbij geldt echter dat de vergunninghouder primair verantwoordelijk blijft voor de blindstroomcompensatie van zijn kabels en turbines.
- Voldoende velden om de aansluitverbindingen aan te sluiten op het platform, maar ook niet onnodig veel om de kans op ongebruikte velden te beperken. Gezien het verwachte aantal van ten minste zes aansluitverbindingen van 66 kilovolt zal de elektrische installatie van TenneT rekening dienen te houden met ten minste zes schakelvelden per windpark. Als een windpark desondanks meer

As well as these 8 J-tubes (so 16 per platform), there should be an additional J-tube for testing³⁹ and an additional J-tube for the cable that mutually connects the two platforms in the wind farm⁴⁰. This brings the total number of J-tubes for the connections side to 18. The number of J-tubes for the 220 kilovolt connections per platform is two.

7.3.8 Electrical properties and safety devices

The system formed by the wind farms and the offshore electricity grid should function as efficiently as possible so that the yield of sustainable electricity is as high as possible. This means that TenneT’s platforms must include the following provisions:

- A provision for compensating the reactive power on the 220 kilovolt connections, in addition to the provision that exists for this in the land-based station.
- The reactive power on the connection should be compensated using the capabilities of the wind turbines⁴¹. To this end, TenneT is to provide a reactive current set-point with which the wind turbines can comply. This is considered to be fine-adjustment. TenneT controls the coarse steps for compensating the reactive power by switching coils or condensers at the land-based station. If the connected wind turbines should unexpectedly be unable to comply with the requirements in relation to reactive power compensation at around zero load as drawn up by TenneT, then TenneT will adjust the reactive power management to this situation. However, the permit holder still bears primary responsibility for the reactive current compensation for their cables and turbines.
- Sufficient fields to connect the connections to the platform but not an unnecessarily high number so that the risk of unused fields is limited. Given the anticipated number of at least six 66 kilovolt connections, TenneT’s electrical installation will have to allow for at least six switching fields per wind farm. If, despite this, a wind farm operator wishes to connect more connections

(maximaal acht) aansluitverbindingen wenst aan te sluiten, zullen er op één of twee schakelvelden twee kabels worden aangesloten. De gecombineerde aangesloten aansluitverbindingen op een schakelveld dienen te kunnen worden gescheiden in het geval er een storing optreedt in een van deze kabels. Er dient een aparte schakeling aanwezig te zijn voor windturbines van een innovatiekavel, indien dat aanwezig is. TenneT legt in zijn aansluit- en transportovereenkomst nadere afspraken vast over onder meer de bediening van de velden en schakelingen. In het consultatieproces van TenneT bestond unanieme overeenstemming dat deze bediening, net als nu de praktijk is bij aansluitingen op land, door TenneT plaatsvindt. Dit ontwikkelkader legt die keuze hierbij vast.

Om het standaardisatieconcept optimaal uit te nutten, zal er ook gebruik gemaakt worden van een elektrisch beveiligingssysteem voor de aansluitverbindingen waarvan de algemene functionele specificatie is gestandaardiseerd door TenneT. De eigendom, bedrijfsvoering en onderhoud van deze beveiliging zal bij TenneT komen te liggen. Als eigenaar van deze standaardinstallatie zal TenneT de kosten dragen van het eigendom, de bedrijfsvoering en het onderhoud. Eventuele door de vergunninghouders gewenste afwijkingen en aanvullingen op de standaardinstallatie van de windparken zullen niet voor rekening van TenneT zijn.

7.3.9 Meten van de elektriciteitsopbrengst en andere shared services

Voor het kunnen bepalen van de bijdrage van de windparken aan de doelstellingen voor hernieuwbare energie en voor de aanspraak van de vergunninghouders van de windparken op SDE+ subsidie is het van belang afspraken te maken over het meten van de elektriciteitsopbrengst van de windparken. Artikel 16, eerste lid, onderdeel i van de Elektriciteitswet 1998 legt de verantwoordelijkheid voor het meten neer bij de betreffende netbeheerder. Op grond van artikel 16a, eerste lid van dezelfde wet mag een ander dan de netbeheerder de meettaak uitvoeren. Dat is op dit moment nader geregeld in de Meetcode. Volgens de Netcode en de Meetcode is de installatie en het onderhoud van apparatuur voor het meten van de elektriciteitsopbrengst de verantwoordelijkheid van de aangeslotene. Voor de uitvoering huurt deze een onafhankelijk gecertificeerd meetbedrijf in. Aangezien de meetapparatuur zo dicht mogelijk is gesitueerd bij het aansluitpunt, in dit geval op het platform

(maximum 8), two cables will be connected to one or two switching fields. It must be possible to separate the combined connections connected on a single switching field in the event of a fault on one of these cables. There should be a separate switch for wind turbines on an innovation site, if there is one. TenneT is to set out further agreements on the operation of the fields and switches in its connection and transport agreement. During TenneT’s consultation process, there was unanimous agreement that TenneT should take this operation upon itself, as is the currently the case on land. This Development Framework therefore stipulates this choice.

To exploit the standardisation concept to the maximum, an electrical safety system with a general functional specification that has been standardised by TenneT will have to be used for the connections. The ownership, operation and maintenance of this safety device will rest with TenneT. As owner of this standard installation, TenneT will bear the costs of ownership, operation and maintenance. TenneT will not pay for any deviations or additions to the standard installations for the wind farms required by the permit holders.

7.3.9 Metering the electrical yield and other shared services

It is important that agreements are made on metering electricity yields from the wind farms so that the wind farms’ contribution to the renewable energy objectives can be established, and in connection with the wind farm permit holders’ eligibility for SDE+ subsidy. Under subparagraph i of paragraph one of Section 16 of the Electricity Act 1998, the responsibility for metering rests with the grid operator concerned. Based on paragraph 1 of Section 16a of the same Act, the metering task may be carried out by someone other than the grid operator. This is currently arranged in more detail in the Metering Code. According to the Electricity Grid Code and the Metering Code, the installation and the maintenance of equipment for metering the electricity yield is the responsibility of the connected party. This party engages an independent, certified metering company to perform the task. Give that the metering equipment is situated as close as possible to the connection point,

39 Hieronder wordt ook verstaan demonstratieactiviteiten in een innovatiekavel.

40 Dit geldt voor de windenergiegebieden *Borssele* en *Hollandse Kust (zuid)*.

41 De Europese code voor generatoren (Requirement for Generators) vereist dat hedendaagse windturbines blindstroomcompensatie rond nullast moeten kunnen leveren.

39 This is also understood to mean demonstration activities at an innovation site.

40 This applies to the Borssele and Hollandse Kust (zuid) Wind Farm Zones.

41 The European Code for Generators (Requirement for Generators) requires that contemporary wind turbines must provide reactive current compensation at around zero load.

van TenneT⁴², betekent dit dat er voor alle windparken van de routekaart windenergie op zee in theorie evenzoveel verschillende gecertificeerde meetbedrijven kunnen worden ingehuurd, die alle toegang tot de platforms moeten hebben en de daarvoor benodigde training moeten ondergaan. Dit is niet praktisch en efficiënt.

Daarom bepaalt dit ontwikkelkader, nadat dit tijdens het consultatieproces van TenneT al door vertegenwoordigers van de windsector was geaccordeerd, dat TenneT zorgt voor een gecentraliseerde installatie, inbedrijfstelling en onderhoud van de meetapparatuur in opdracht van de vergunninghouders van de windparken. Er van uitgaande dat iedere aangeslotene zijn eigen meetverantwoordelijkheid behoudt, organiseert TenneT per platform een gecentraliseerde aanwijzing van een erkend meetbedrijf ten behoeve van de meetdiensten (conform de Meetcode) door middel van een openbare aanbesteding. Deze gezamenlijke inkoop kan kostenreductie voor alle partijen opleveren en beperkt de noodzaak voor toegang voor meerdere meetbedrijven op een platform. De vergunninghouders van de windparken maken voor hun meetdiensten gebruik van dit meetbedrijf. Daartoe maken deze partijen met TenneT afspraken in de aansluit- en transportovereenkomsten.

De metingen van alle aansluitverbindingen van één windpark worden bij elkaar worden opgeteld, ze worden immers -overeenkomstig artikel 1, vijfde lid, van de Elektriciteitswet 1998 verondersteld te beschikken over één aansluiting. Dit geeft tevens maximale flexibiliteit bij bijvoorbeeld blindstroomcompensatie door de windturbines.

Naast de windparkexploitanten en TenneT willen ook andere partijen zoals de kustwacht, diverse havenbedrijven, en het KNMI gebruik van maken van de mogelijkheid om de TenneT platforms te benutten voor bijvoorbeeld het doen van metingen. TenneT stelt hiertoe ruimte op zijn platforms beschikbaar voor de benodigde apparatuur, voor zover dit redelijkerwijs mogelijk is binnen het bestaande ontwerp. De bedoeling is dat Rijkswaterstaat deze shared services gaat aanschaffen, beheren en onderhouden. Dit draagt bij aan het realiseren van de laagste maatschappelijke kosten. Rijkswaterstaat stelt hiertoe een bedrijfsplan op. Kosten zullen bij betreffende partijen in rekening worden gebracht, waarschijnlijk via Rijkswaterstaat.

in this case on TenneT’s platform⁴², this means that, in theory, there could be as many certified metering companies as all of the wind farms in the Offshore Wind Energy Roadmap, all of whom would require access to the platforms and who would therefore have to undergo the requisite training. This is neither practical nor efficient.

Therefore, this Development Framework stipulates that, after this was approved by all representatives from the wind sector during TenneT’s consultation process, TenneT will provide centralised installation, commissioning and maintenance of the metering equipment on behalf of the wind farm permit holders. Based on each connected party retaining responsibility for their own metering, TenneT will organise the central appointment of a certified metering company for the metering services (in accordance with the Metering Code) via a public tendering process. This joint purchasing can deliver cost savings for all parties and limits the need for multiple metering companies to have access to a platform. The wind farm permit holders will use this metering company for their metering services. To this end, these parties will enter into agreements with TenneT in the connection and transport agreements.

The metered readings of all connections in a single wind farm are totalled; after all, in accordance with the fifth paragraph of Section 1 of the Electricity Act 1998, they are assumed to have a single connection. This also provides maximum flexibility in, for instance, the reactive current compensation by the wind turbines.

In addition to the wind farm operators and TenneT, other parties, such as the Coast Guard, various port companies and the Royal Dutch Meteorological Institute would like to exploit the possibilities offered by TenneT platforms, to take measurements for example. To this end, TenneT will make space for the necessary equipment available on its platforms, insofar as this is reasonably possible within the existing design. The intention is that Rijkswaterstaat (the executive agency of the Ministry of Infrastructure & the Environment) will procure, manage and maintain these shared services. This will contribute towards achieving the lowest possible communal costs. Rijkswaterstaat will draw up a business plan for this. Costs will be billed to the parties concerned, probably through Rijkswaterstaat.

42 Het aansluitpunt tussen het windpark en TenneT is, net als bij aansluitingen op land en in overeenstemming met standaard IEC 60859, gedefinieerd als punt tussen het kabeluiteinde van de aansluitverbindingen van de windparken en de schakelapparatuur op het platform.

42 As is the case for the land-based connections and in accordance with IEC 60859, the connection point between the wind farm and TenneT is defined as a point between the end of the connection cables from the wind farms and the switching gear on the platform.

7.4 Tijdsplan

7.4.1 Tijdstip van ingebruikname van de windparken

De eerste tender voor *Borssele* kavels I en II wordt 6 april 2016 geopend en sluit op 12 mei 2016. De tweede tender voor het gebied *Borssele* betreft de kavels III en IV, en opent naar verwachting zomer 2016, nadat de subsidie voor de kavels I en II is verleend. Voor innovatiekavel V wordt via een nog nader te bepalen aparte tenderprocedure een aparte subsidie verleend⁴³. De tender voor het gebied *Hollandse Kust (zuid)* kavels I en II zal naar verwachting in najaar van 2017 openen en sluiten. De tenders in de jaren 2018 (*Hollandse Kust (zuid)*), kavels III en IV), en 2019 (*Hollandse Kust (noord)*), kavels I en II), zullen vermoedelijk halverwege die jaren worden opengesteld en sluiten.

Om de afspraken in het Energieakkoord voor de uitrol van windenergie op zee zo voortvarend mogelijk na te komen is het zaak dat de windparken zo snel mogelijk na de vergunningverlening worden gebouwd en in gebruik genomen. De Regeling windenergie op zee 2015 bepaalt dat een windpark uiterlijk 5 jaar⁴⁴ na het afgeven van de subsidiebeschikking volledig in gebruik is. Sommige marktpartijen geven aan dat in de praktijk een kortere termijn van circa 3 jaar mogelijk is, mits ten tijde van de tender een onherroepelijk kavelbesluit al beschikbaar is.

7.4.2 Opleveringsdatum van het net op zee

Om de windenergie op zee ten volle te kunnen benutten is het van belang dat het net op zee tijdig klaar is en de windturbines daarop kunnen worden aangesloten. Tegelijk vraagt de aanleg ook om de nodige zorgvuldigheid en een realistische planning. Op basis van het tijdsschema voor de tenders, de verwachte bouw tijden van de windparken, de ervaringen met de aanleg van platforms door TenneT in Duitsland en de ervaringen met de doorlooptijden van de vergunningprocedures geeft tabel 2 de opleveringsdatum van het deel van het net op zee voor verbinding van de

7.4 Time frame

7.4.1 Time at which the wind farms are commissioned

The first call for subsidy tender for Borssele Sites I and II was opened on 06 April 2016 and closed on 12 May 2016. The second call for subsidy tender for the Borssele Zone Sites III and IV openend 16 September 2016 and closed 29 September 2016. A separate subsidy will be awarded for Innovation Site V using an as yet to be determined separate tendering procedure⁴³. The call for subsidy tender for Hollandse Kust (zuid) Sites I and II is expected to open and close in the Q3 of 2017. The call for subsidy tenders in 2018 (Hollandse Kust (zuid), Sites III and IV) and 2019 (Hollandse Kust (noord), Sites I and II) will probably open and close midway through those years.

To meet the agreements in the Energy Agreement relating to the roll-out of offshore wind energy as speedily as possible, it is essential that the wind farms are built and commissioned as quickly as possible after the permit has been awarded. The Ministerial Order for Offshore Wind Energy 2015 stipulates that a wind farm must be fully operational no later than five years⁴⁴ after the (SDE+) grant has been awarded. Some market parties have indicated that in practice a shorter period of approximately three years is possible, provided that an irrevocable site decision is available at the time of the call for subsidy tender.

7.4.2 Delivery date for the offshore grid

To use the offshore wind energy as fully as possible, it is important that the offshore grid is ready on time and that the wind turbines can be connected to it. At the same time, the construction demands the requisite care and a realistic plan. Based on the timetable for the call for subsidy tenders, the anticipated construction times for the wind farms, the Transmission System Operator (TSO) TenneT’s experiences building platforms in Germany and experiences with the time required for permit procedures, Table 2 shows the delivery dates for the part of the offshore electricity grid for connection

43 Kamerstukken II, 2014/15, 33 561, nr. 19.

44 Het uitgangspunt is dat de windparken binnen vier jaar na het verkrijgen van een subsidiebeschikking operationeel zijn. Daarom is in artikel 14 van de Wet windenergie op zee opgenomen dat een vergunning slechts wordt verleend indien op grond van de aanvraag voldoende aannemelijk is dat de bouw en exploitatie van het windpark gestart kan worden binnen vier jaar na de datum waarop de vergunning onherroepelijk is geworden. Dit gaat om een beoordeling vooraf van de haalbaarheid van die termijn. Om in de daadwerkelijk realisatie enige ruimte te bieden voor onvoorziene omstandigheden is ervoor gekozen in de aan de subsidie verbonden voorschriften een termijn van een jaar langer te hanteren. Na 5 jaar start de subsidietermijn van 15 jaar.

43 Parliamentary Papers II, 2014/15, 33 561, No. 19.

44 The basic principle is that the wind farms should be operational within four years after the (SDE+) grant has been obtained. Therefore, Section 14 of the Offshore Wind Energy Act stipulates that a permit can only be granted if, based on the application, a sufficiently plausible case has been made that the construction and operation of the wind farm can commence within four years of the date on which the permit becomes irrevocable. This relates to prior evaluation of the feasibility of that time frame. To provide some freedom in the actual realisation to compensate for unexpected occurrences, it has been decided to adopt a period that is one year longer in the conditions relating to the subsidy. A subsidy period of 15 years commences after 5 years.

windparken in het windenergiegebied Borssele en dat van kavels I en II van het windenergiegebied Hollandse Kust (zuid).

Tabel 2 Opleveringsdatum van het net op zee

Kavel	Oplevering delen net op zee
Borssele I en II	31 augustus 2019
Borssele kavels III, IV en het innovatiekavel (V)	31 augustus 2020
Hollandse Kust (zuid) (kavels I en II)	30 juni 2021

De opleveringsdatum is de dag waarop het relevante deel⁴⁵ van het net op zee bedrijfswaardig is voor het elektrisch in bedrijf nemen van de aansluiting van de betreffende windparken. Dit betekent dat de elektrische installatie op het platform van TenneT is gebouwd in overeenstemming met de vereiste functionaliteiten, zoals uiteengezet in dit ontwikkelkader, en gereed is voor elektrische koppeling van de windparken, waarna de test- en ingebruiknameperiode van de windparken op de genoemde kavels aanvangt. Tevens dient het tweezijdige gegevensverkeer (datatransmissie) ten behoeve van SCADA- en meetsystemen te kunnen plaatsvinden tussen de ruimten die TenneT beschikbaar stelt aan de windparkeigenaar op de onderstations op land en op het platform en dienen deze ruimten geschikt te zijn voor het beoogde doel.

De verklaring van oplevering van het relevante deel van het net op zee wordt uitsluitend gebaseerd op basis van het gereed zijn van het betreffende onderdeel van het net op zee, met inbegrip van de 66 kilovoltinstallatie. Op deze manier is er een duidelijk moment van oplevering, en wordt voorkomen dat gewacht moet worden op het eerste moment waarop daadwerkelijk de gegarandeerde 350 MW kan worden getransporteerd. Doordat de windparken veelal gefaseerd in bedrijf worden genomen, zou dit immers maanden kunnen duren. De verklaring van oplevering kan worden afgegeven door een onafhankelijke deskundige.

⁴⁵ Met het relevante deel van het net op zee wordt bedoeld het samenstel van de onderdelen die nodig zijn voor het volwaardig kunnen functioneren van het betreffende windpark. Bijvoorbeeld voor kavels I en II van windenergiegebied Borssele betekent dit dat het platform “Borssele alpha”, waarop de windparken in deze kavels worden aangesloten gereed is, maar dat het platform “Borssele beta” nog niet gereed hoeft te zijn.

to the wind farms in the Borssele Wind Farm Zone and that of Sites I and II of the Hollandse Kust (zuid) Wind Farm Zone.

Table 2 Delivery date of the offshore grid

Site	Delivery date
Borssele I and II	31 August 2019
Borssele Sites III, IV and the Innovation Site (V)	31 August 2020
Hollandse Kust (zuid) Sites I and II	30 June 2021

The delivery date is the day on which the relevant part⁴⁵ of the offshore grid is ready for the electrical commissioning of the connection from the wind farms concerned. This means that the electrical installation on TenneT’s platform has been built in accordance with the required functionality, as set out in this Development Framework, and is ready for the electrical connection of the wind farms, after which the testing and commissioning period for the wind farms at the aforementioned sites commences. In addition, it should be possible for duplex data traffic (data transmission) for SCADA and metering systems to take place between the areas that TenneT makes available to the wind farm owner on the land-based substations and on the platform and these areas should be suitable for the intended purpose.

The Completion Certificate for the relevant part of the offshore grid is based on the sole criteria of the relevant part of the offshore grid being ready in time, including the 66 kilovolt installation. This provides a clear delivery point and prevents having to wait for the initial moment at which the guaranteed 350 MW can actually be transported. Because the wind farms are usually commissioned in stages this could, after all, take months. The Completion Certificate can be issued by an independent expert.

⁴⁵ The relevant part of the offshore grid is understood to mean the assembly of components that are required for the wind farm concerned to be able to function fully. For example, for Sites I and II of the Borssele Wind Farm Zone, this means that the Borssele alpha platform to which the wind farms on these sites will be connected is ready, but that the Borssele beta platform does not have to be ready yet.

Indien TenneT het betreffende deel van het net op zee later oplevert dan de genoemde datum kan een recht op schadevergoeding ontstaan voor vergunninghouders van de windparken op grond van de schadevergoedingsregeling, overeenkomstig artikel 16f van de Elektriciteitswet 1998. Op het moment van oplevering vervalt het recht op schade als gevolg van te late oplevering. Na dit moment is er alleen nog recht op vergoeding van schade als gevolg van niet-beschikbaarheid van het net op zee, overeenkomstig bovengenoemd artikel 16f. Het is belangrijk om dit moment eenduidig te markeren en zodoende de discussie over de vraag welk soort schade geclaimd moet worden (schade als gevolg van vertraging of als gevolg van niet-beschikbaarheid) te voorkomen.

Om te voorkomen dat (delen van) het net op zee onverhoopt onbenut blijven, zal TenneT het sluiten van leverancierscontracten per onderdeel van het net op zee afhankelijk stellen van een geslaagde subsidietender⁴⁶ en het afgeven van subsidiebeschikkingen voor de kavels waarvoor het betreffende onderdeel van net op zee de verbinding met het landelijke hoogspanningsnet op land bewerkstelligt.

Zoals hoofdstuk 1 beschrijft wordt dit ontwikkelkader geactualiseerd voordat de tender voor kavels III en IV van windenergiegebied *Hollandse Kust (zuid)* respectievelijk de tender voor *Hollandse Kust (noord)* openen. Dan zullen ook de opleveringsdata voor de betreffende delen van het net op zee worden vastgelegd. Onderstaande tabel 3 geeft voor nu de indicatieve opleveringsdata voor die delen. Aan tabel 3 kunnen geen rechten worden ontleend.

Tabel 3 Indicatieve opleveringsdata van het net op zee, delen Hollandse Kust(zuid, kavels III en IV) en Hollandse Kust (noord).

Kavel	Indicatieve oplevering ⁴⁷ onderdelen net op zee
Hollandse Kust (zuid) (kavels III en IV)	Eerste kwartaal 2022
Hollandse Kust (noord) (kavels I en II)	Eerste kwartaal 2023

⁴⁶ Dit betekent in de praktijk dat de tender is gesloten, dat het besluit tot aanwijzen van een winnaar is genomen en de eerste bankgarantie is gesteld.

⁴⁷ De exacte opleveringsdata worden bekend gemaakt voor het openen van de subsidietenders voor de betreffende kavels.

If TenneT completes the relevant part of the offshore grid later than the stated date, an entitlement to compensation could arise for the permit holders of the wind farms based on the Compensation Scheme in Accordance with Section 16f of the Electricity Act 1998. The entitlement to compensation as a result of late completion ceases at the time of completion. After this time, there only remains entitlement to compensation for losses as a result of the non-availability of the offshore grid, in accordance with the aforementioned Section 16f. It is important that this moment is clearly marked to prevent any question about what type of losses can be claimed (losses as a result of delay or as a result of non-availability).

To prevent (parts of) the offshore grid remaining unintentionally unused, TenneT will make the conclusion of supplier’s contracts for each part of the offshore grid dependent on a successful subsidy tender⁴⁶ and the issue of (SDE+) grants for sites for which the relevant part of the offshore grid facilitates connection to the land-based national high-voltage grid.

As set out in Chapter 1, this Development Framework will be updated before the calls for subsidy tenders for sites III and IV of the Hollandse Kust (zuid) and the Hollandse Kust (noord) Wind Farm Zones, respectively, are opened. The completion dates for the relevant parts of the offshore grid will be stipulated then also. For the time being, Table 3 below shows the indicative completion dates for those parts. No rights can be derived from Table 3.

Table 3 Indicative completion dates for the offshore electricity grid, Hollandse Kust (zuid, Sites III and IV) and Hollandse Kust (noord) parts.

Site	Indicative completion ⁴⁷ parts offshore grid
Hollandse Kust (zuid) (Sites III and IV)	First quarter 2022
Hollandse Kust (noord) (Sites I and II)	First quarter 2023

⁴⁶ In practice, this means that the call for subsidy tender is closed, that the decision to announce a winner has been taken and that the first bank guarantee has been furnished.

⁴⁷ The precise completion dates will be announced before the opening of the subsidy tendering processes for the sites concerned.

7.5 Levensduur en afschrijving van het net op zee

7.5.1 ACM bepaalt afschrijvingstermijn net op zee

ACM reguleert de inkomsten van TenneT en bepaalt ook de afschrijvingstermijn die TenneT mag hanteren om de kosten van het net op zee door te berekenen⁴⁸. Bij het bepalen van deze afschrijvingstermijn is een aantal zaken van invloed:

1. De technische levensduur van het net op zee. De technische levensduur bepaalt de benodigde kwaliteit van het ontwerp en de gebruikte componenten en materialen. Het gaat zowel om de (onderdelen van de) platforms alsook om de kabels en de onderstations op land. De (verwachte) levensduur van de windparken is daarbij bepalend voor de *minimale* technische levensduur van het net op zee, aangezien het net wordt aangelegd ten behoeve van deze windparken.
2. De toekomstige behoeften, technologische en politieke ontwikkelingen die van invloed zijn op het (her)gebruik van het net op de langere termijn. Deze bepalen de benodigde *maximale* technische levensduur. Tegelijk zijn ze lastig te voorspellen.
3. De bijzondere situatie bij het net op zee, in vergelijking met dat op land. Het net op zee is er specifiek voor de windenergiegebieden op zee. Anders dan op land zijn er geen andere producenten of (groot)verbruikers die een verlaten aansluiting op het net op zee kunnen benutten, in het geval windenergie op zee (na de uitrol conform het Energieakkoord) niet wordt voortgezet. Bij het vaststellen van de afschrijvingstermijn dient daarmee ook rekening te worden gehouden, om onvolledig afgeschreven activa te voorkomen en afnemers die betalen voor een dienst die inmiddels geen nut meer heeft.

Dit ontwikkelkader gaat voor het Nederlandse net op zee in op de vereiste technische levensduur en op de toekomstverwachtingen over het net op zee en geeft daarvoor de technische randvoorwaarden mee. Daarmee geeft het ontwikkelkader wel richting aan de economische randvoorwaarden van het net op zee en daarmee ook aan ACM voor het bepalen van de afschrijvingstermijn.

⁴⁸ ACM beoordeelt daarnaast de efficiëntie van de investeringen van TenneT en bepaalt de doorvertaling van die investeringen in de kosten die TenneT mag doorberekenen in de gereguleerde tariefinkomsten. Die kosten bevatten naast een redelijk rendement op de investeringen ook de afschrijvingen en kosten voor onderhoud en beheer.

7.5 Service life and depreciation of the offshore grid

7.5.1 ACM decides the depreciation period for the offshore grid

ACM regulates TenneT's income and also decides the depreciation periods that TenneT is allowed to use to pass on the costs for the offshore grid⁴⁸. A number of factors influence the decision on this depreciation period:

1. The technical service life of the offshore grid. The technical service lifetime determines the quality required for the design and the components and materials used. This concerns the (parts of) the platforms as well as the cables and the substations on land. This means that the (anticipated) service life of the wind farms is determinative for the minimum technical service life of the offshore electricity grid as the grid is being laid for these wind farms.
2. The future requirements, technological and political developments that influence the (re)use of the electricity grid in the longer term. These determine the necessary maximum technical service life; at the same time, they are difficult to predict.
3. The particular situation for the offshore grid compared with that on land. The offshore electricity grid is specifically for the offshore wind farm zones. Unlike on land, there are no other producers or (major) users that can make use of an abandoned connection on the offshore grid if offshore wind energy is not continued (after the roll-out in accordance with the Energy Agreement). This should be factored in when establishing the depreciation period to prevent assets being incompletely depreciated and customers paying for a service they no longer need.

This Development Framework deals with the required technical service life for the Dutch offshore grid and with the future expectations for the offshore grid; it also provides the technical preconditions for this. In doing so, the Development Framework provides guidance on the economic preconditions for the offshore grid and provides guidance to ACM for establishing the depreciation period.

⁴⁸ ACM also determines the efficiency of TenneT's investments and determines the translation of those investments into the costs that TenneT is allowed to pass on in the regulated tariff income. In addition to a reasonable return on investment, those costs include the depreciations and costs for maintenance and management.

7.5.2 Minimale technische levensduur net op zee

Aangezien het net op zee ondersteunend is aan de windparken, zal de levensduur van de windparken in eerste instantie bepalend zijn voor de minimaal benodigde technische levensduur van het net op zee. Daarbij wordt voor de windparken uitgegaan van de economische levensduur⁴⁹, die voortkomt uit de business case van het windpark. Deze economische levensduur zal doorgaans zijn aan de lengte van de exploitatiefase van het windpark en is dus een maat voor de minimaal benodigde technische levensduur van het net.

De exacte operationele levensduur van de windparken op zee uit de routekaart windenergie op zee is vooraf niet bekend. Tot nu toe was de verwachte economische levensduur van een windpark op zee veelal 20 jaar. Deze komt voort uit de door de fabrikanten gecertificeerde levensduur van windturbines van 20 jaar, die de windparkontwikkelaars gebruiken in hun business case. Met een operationele levensduur van 20 jaar is ook rekening gehouden bij de bepaling van de maximum tenderbedragen⁵⁰. Daarbij is aangenomen dat de vergunninghouders van de windparken na het verstrijken van de SDE+ subsidietermijn van 15 jaar hun windparken nog voor 5 jaar zullen laten produceren.

De tendens lijkt naar een langere economische levensduur dan 20 jaar voor windparken op zee. Zo bedraagt de gecertificeerde levensduur van de nieuwste generatie windturbines in sommige gevallen 25 jaar⁵¹ en zijn er voorbeelden van windparken op zee die na 20 jaar nog steeds in gebruik zijn⁵². De kavelbesluiten op grond van de Wet windenergie op zee worden genomen laten veiligheidshalve ruimte voor een ruimere exploitatietermijn van maximaal 27 jaar⁵³. Het is daarom plausibel uit te gaan van een economische levensduur van een windpark op zee van circa 25 jaar.

⁴⁹ De economische levensduur is normaal gesproken korter dan de technische levensduur. Het is immers vaak rendabeler een installatie te vervangen voordat deze daadwerkelijk defect raakt.

⁵⁰ Kamerstukken II, 2014/15, 33 561, nr. 19
⁵¹ Een voorbeeld hiervan is de Siemens D6 offshore windturbine, model SWT-6.0-154. Zie [http://www.siemens.com/press/en/pressrelease/?press=/en/pressrelease/2014/energy/wind-power/ewp201407059.htm&content\[\]=EW&content\[\]=WP](http://www.siemens.com/press/en/pressrelease/?press=/en/pressrelease/2014/energy/wind-power/ewp201407059.htm&content[]=EW&content[]=WP)

⁵² Het eerste Deense offshore windpark Vindeby is in 1991 in gebruik genomen en draait nog steeds.

⁵³ In de huidige kavelbesluiten wordt uitgegaan van een termijn van maximaal 5 jaar voor de realisatie van het windpark vanaf het moment van onherroepelijk worden van de vergunning. De exploitatietermijn kan starten vanaf jaar 3 en kan duren tot en met jaar 29. De verwijderingstermijn kan starten vanaf jaar 25 en kan duren tot en met jaar 30.

7.5.2 Minimum service life of the offshore grid

Given that the offshore grid facilitates the wind farms, the service life of the wind farms will be the prime determiner for the minimum required technical service life of the offshore grid. This will be based on the economic service life of the wind farms⁴⁹, which derives from the business case for the wind farm. This economic service life will usually be based on the length of the exploitation phase for the wind farm and is therefore a measure for the minimum required technical service life of the electricity grid.

The precise operational service life of offshore wind farms in the Offshore Wind Energy Roadmap is not known in advance. Up until now, the anticipated economic service life of an offshore wind farm has usually been 20 years. This stems from the manufacturers' 20-year certified service life for wind turbines, which the wind farm developers use in their business cases. An operational service life of 20 years is also factored into the determination of the maximum tender bid prices⁵⁰. This assumes that the wind farm permit holders will have their wind farms continue to produce electricity for another 5 years after the expiry of the SDE+ subsidy period of 15 years.

There appears to be a tendency towards an economic service life longer than 20 years for offshore wind farms. For instance, the certified service life of the latest generation of wind turbines is 25 years in some cases⁵¹ and there are examples of offshore wind farms that are still in use after 20 years⁵². To be on the safe side, the Site Decisions that were taken based on the Offshore Wind Energy Act allow for a longer exploitation period of a maximum of 27 years⁵³. It is therefore plausible to assume an economic service life of approximately 25 years for an offshore wind farm.

⁴⁹ The economic service life is normally shorter than the technical service life. After all, it is often more cost effective to replace an installation before it actually breaks down.

⁵⁰ Parliamentary Papers II, 2014/15, 33 561, No. 19.
⁵¹ An example of this is the Siemens D6 offshore wind turbine, model SWT-6.0-154. See [http://www.siemens.com/press/en/pressrelease/?press=/en/pressrelease/2014/energy/wind-power/ewp201407059.htm&content\[\]=EW&content\[\]=WP](http://www.siemens.com/press/en/pressrelease/?press=/en/pressrelease/2014/energy/wind-power/ewp201407059.htm&content[]=EW&content[]=WP)

⁵² The first Danish offshore wind farm, Vindeby, was taken into use in 1991 and is still operating.

⁵³ The current Site Decisions are based on a period of five years at most for the construction of the wind farm from the time the permit becomes irrevocable. The operating period can commence from year 3 and last through to year 29. The removal period can commence from year 25 and last through to year 30.

Bovenstaande betekent dat de technische levensduur van het net zich in eerste instantie moet richten op een gebruik van in minimaal 25 jaar, en mogelijk 27 jaar.

7.5.3 Extra levensduur voor stapsteen-functie en vervanging van windparken

Het is denkbaar dat een wezenlijk langere technische levensduur van het net op zee dan 25 tot 27 jaar wenselijk is. Daarmee kan de duurzame elektriciteit die in de toekomst op zee geproduceerd wordt gebruik maken van het bestaan- de net op zee, en hoeft er dus niet in een nieuw net op zee geïnvesteerd te worden. Deze gedachte komt voort uit de ambitie om de kosten van windenergie op zee voor de samenleving op de lange termijn te beperken en daarbij te profiteren van het centraliseren van de aansluiting van de windparken op zee door een netbeheerder met een langere termijn visie dan commerciële windparkontwikkelaars. Deze langere levensduur kan dan bereikt worden op basis van:

1. de standaard geplande levensduur volgens de internationale normen voor de HV-apparatuur, die veelal al langer is dan 25 tot 27 jaar. En, als deze normen onvoldoende zijn voor een langere levensduur:
2. mogelijkheden voor verlenging van de levensduur, zoals extra onderhoudsactiviteiten en vervangingen, door in het onderhoud- en vervangingsschema van het net op zee de nodige flexibiliteit in te bouwen. Het gaat er dan vooral om de platformconstructie te kunnen blijven benutten, omdat deze lastig te vervangen is. De randvoorwaarde daarbij is dat de extra onderhouds- en renovatiekosten lager zijn dan de kosten van een geheel nieuw platform.

De wens om (delen van) het net op zee langer te blijven benutten dan de eerste ronde windparken kan concreet worden in het geval van:

1. Het verbinden van toekomstige, verder uit de kust gelegen windparken via de platforms en kabels van het net op zee door middel van een stapsteen-functie⁵⁴. Voor de eventuele stapsteen-functie van de platforms schrijft dit ontwikkelkader een modulaire aanpak voor (zie paragraaf 3.3), waardoor de initiële extra investeringen zeer beperkt zijn. Deze investeringen maken onderdeel uit van de reguliere afschrijving van het platform. Op het moment dat de stapsteen-functie daadwerkelijk wordt gebruikt en er extra apparatuur nabij het platform wordt aangebracht op een hulpplatform zal deze extra apparatuur afzonderlijk worden afgeschreven. De vereiste dat een stapsteen-functie eventueel later kan worden toegepast vraagt dat de technische levensduur van het net op zee dusdanig is dat deze functie kan

The aforementioned means that the technical service life of the electricity grid must, in the first instance, aim for a minimum of 25 years use and possibly 27 years.

7.5.3 Additional service life for stepping-stone function and replacement of wind farms

It is conceivable that a technical service life significantly longer than 25 to 27 years is desirable for the offshore grid. In this way, the renewable electricity that is produced offshore in the future can use the existing offshore grid and there will, therefore, be no requirement for investment in a new offshore grid. This idea stems from the ambition to limit the costs to the public purse for offshore wind energy in the long term and thereby profit from the centralisation of the connection of the offshore wind farms by a transmission system operator with a longer-term vision than commercial wind farm developers. The longer service life can be achieved based on:

1. The standard, planned service life in accordance with the international standards for the HV equipment, which is already usually longer than 25 to 27 years. And, if these standards do not suffice for a longer service life:
2. Options for extending the service life, such as additional maintenance activities and replacements by building the necessary flexibility into the maintenance and replacement schedule. This mainly concerns being able to continue to use the platform structure because it is difficult to replace. The precondition for this is that the additional maintenance and renovation costs are lower than the costs for a totally new platform.

The desire to continue to use (parts of) the offshore grid longer than the first round of wind farms can become concrete if:

1. Future wind farms, located further out to sea, are connected via platforms and cables in the offshore grid using a stepping stone function⁵⁴. This Development Framework prescribes a modular approach for the possible stepping stone function for the platforms (see paragraph 3.3) as a result of which the initial additional investments will be very small. These investments are part of the normal depreciation of the platform. When the stepping stone function is actually used and additional equipment is installed on an auxiliary platform close to the platform, this additional equipment will be depreciated separately. The requirement that a stepping stone function can, if necessary, be used later requires that the technical service life of the offshore electricity grid be such that this function can

54 Zoals paragraaf 3.3. beschrijft is de stapsteen-functie alleen in windenergiegebied *Hollandse Kust Noord* mogelijk gewenst.

54 As set out in paragraph 3.3, the stepping stone function may only be required in the *Hollandse Kust (noord)* Wind Farm Zone.

worden gefaciliteerd. Concreet betekent dit dat de platformconstructie voldoende lang meegaat. De 220 kilovolt kabels kunnen eventueel relatief eenvoudig vervangen worden, hoewel de levensduur van dit soort kabels doorgaans al langer is dan 25 tot 27 jaar. Een eerste benadering voor de benodigde levensduur inclusief de stapsteen-functie is 30 tot 37 jaar. Dit is gebaseerd op de aanname dat ingebruikname van het windenergiegebied *IJmuiden Ver*, mocht inderdaad besloten worden tot uitgifte van kavels in dit gebied, ongeveer 5 tot 10 jaar na *Hollandse Kust (noord)* plaatsvindt en de stapsteen-functie dan inderdaad benodigd is.

2. Vervanging van windparken. Dit ontwikkelkader gaat er van uit dat de windparken na het verstrijken van hun economische levensduur worden gedemonteerd en opgeruimd, zoals ook is voorgeschreven in paragraaf 6A van het Waterbesluit. Gezien de verwachting dat ook in de verdere toekomst windenergie op zee nodig zal zijn, is het denkbaar dat de aangewezen windenergiegebieden op zee na de levenscyclus van de eerste windparken als windenergiegebied aangewezen zullen blijven en er in die gebieden nieuwe windparken ontwikkeld kunnen worden. Of dit daadwerkelijk zal plaatsvinden, hangt echter ook af van de ontwikkeling van de kostprijs van windenergie op zee in de komende 25 tot 30 jaar ten opzichte van alternatieve energiebronnen en van de noodzaak en politieke bereidheid om hierop (stimulerings)beleid te voeren. Beide ontwikkelingen zijn voor een dergelijke lange termijn lastig te voorspellen.

Een bijkomende onzekerheid betreft de vraag of de grenzen van het elektrische ontwerp van het huidige net op zee, met een maximum transportcapaciteit van 700 MW per platform en een spanningsniveau van 66 kilovolt voor de aansluitverbindingen, toereikend zijn voor een tweede ronde windparken:

- Enerzijds zal waarschijnlijk de dichtheid van het windvermogen binnen de windenergiegebieden in een tweede ronde niet veel afwijken van die in de eerste ronde⁵⁵, wat - bij gelijkblijvend oppervlak van het windenergiegebied - wederom resulteert in een vermogen van circa 700 MW per platform.
- Anderzijds is het, gezien de snelle technische ontwikkeling van windenergie op zee, denkbaar dat het bij de dan heersende stand der techniek toch slimmer is om het net op zee geheel te vernieuwen.

55 De dichtheid van windvermogen van de kavels in de routekaart windenergie op zee bedraagt circa 6 MW/km².

be facilitated. In concrete terms, this means that the platform structure lasts sufficiently long. The 220 kilovolt cables can be replaced relatively easily, if necessary, although the service life of these types of cables is already usually longer than 25 to 27 years. An initial approximation for the required service life, including the stepping stone function, is 30 to 37 years. This is based on the assumption that the commissioning of the *IJmuiden Ver* Wind Farm Zone, should the decision actually be taken to grant sites in this zone, will occur 5 to 10 years after *Hollandse Kust (noord)* and the stepping stone function will then actually be required.

2. Replacement of wind farms. This Development Framework assumes that the wind farms will be dismantled and disposed of when their economic service life has expired, as stipulated in Paragraph 6A of the Water Decree. Given the expectation that offshore wind energy will also be required further into the future, it is conceivable that the designated offshore wind farm zones will continue to be designated as wind farm zones after the life cycle of the first wind farms and that new wind farms could be developed in those zones. Whether or not this will actually occur also depends on developments in the cost price for offshore wind energy in the coming 25 to 30 years in relation to alternative energy sources and on the need and political will to pursue (stimulation) policies for this. Both developments are difficult to predict for such a long term.

An additional uncertainty is the question of whether the limits of the electrical design of the current offshore grid, with a maximum transport capacity of 700 MW per platform and a voltage level of 66 kilovolt for the connections, are sufficient for a second round of wind farms:

- On the one hand, the density of wind power within the wind farm zones in a second round will probably not differ much from that in the first round⁵⁵, which, if the surface area of the wind farm zone stays the same, will once again result in a capacity of approximately 700 MW per platform.
- On the other hand, given the rapid technological developments in offshore wind energy it is conceivable that with the prevailing state of technology at the time it will be wiser to replace the entire offshore grid.

55 The density of wind power in the sites in the *Offshore Wind Energy Roadmap* is approximately 6 MW/km².

In het licht van bovenstaande vereist dit ontwikkelkader van TenneT om het net op zee zodanig te ontwerpen en de nodige investeringen te doen voor een levensduur van ten minste de eerste ronde van circa 25 tot 27 jaar, en (onderdelen van) het net op zee te bouwen voor een langere technische levensduur, tenzij dit onmogelijk is tegen aanvaardbare⁵⁶ of geen extra kosten. Dit om te kunnen voorzien in een eventuele stapsteen-functie naar *IJmuiden Ver*, wat vraagt om een verlenging van de levensduur tot circa 37 jaar.

Een levensduur van 50 jaar of langer overstijgt de gecertificeerde technische levensduur van de verschillende componenten, die veelal tussen 30 en 40 jaar ligt. Om die reden is het niet mogelijk om op dit moment tegen aanvaardbare investeringskosten een levensduur van het net op zee te vereisen die veel verder gaat dan 40 jaar.

In light of the above, this Development Framework requires that TenneT designs the offshore grid, and makes the necessary investments, for a service life of at least the first round of approximately 25 to 27 years and that they construct (parts of) the offshore electricity grid for a longer technical service life, unless this is impossible with acceptable⁵⁶ or no extra costs. This is to be able to provide for any stepping stone function to IJmuiden Ver Wind Farm Zone, which requires an extension of the service life to approximately 37 years.

A service life of 50 years or longer exceeds the certified technical service life of the various components, which usually lies between 30 and 40 years. This is why it is currently not possible to require a service life for the offshore grid that is much longer than 40 years at acceptable investment costs.

⁵⁶ ACM beoordeelt of de extra investeringen efficiënt zijn en bepaalt en welke mate de kosten hiervan door TenneT mogen worden doorberekend.

⁵⁶ ACM evaluates whether the additional investments are efficient and determines the extent to which those costs can be passed on by TenneT.

8 Wet Windenergie op Zee

Offshore Wind Energy Act

8.1 Begripsbepalingen en werkingssfeer

Artikel 1

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

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

Artikel 2

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

8.2 Kavelbesluit

Artikel 3

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

8.1 Definitions and scope

Section 1

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

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

Section 2

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

8.2 Wind Farm Site Decision

Section 3

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

4. Op de voorbereiding van een kavelbesluit is afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht van toepassing, met dien verstande dat zienswijzen naar voren kunnen worden gebracht door een ieder.

Artikel 4

1. Onze Minister verbindt aan een kavelbesluit regels en voorschriften die in ieder geval betrekking hebben op:
 - a. de rechten en andere belangen van derden met betrekking tot de kavel;
 - b. de voorwaarden waaronder het milieu wordt beschermd;
 - c. de voorwaarden en beperkingen waaronder is verzekerd dat de natuurlijke kenmerken van Natura 2000-gebieden niet zullen worden aangetast en, in voorkomend geval, het voorschrift inhoudende de verplichting compenserende maatregelen te treffen als bedoeld in artikel 19h, eerste lid, van de Natuurbeschermingswet 1998;
 - d. de voorwaarden en beperkingen waaronder Onze Minister een vrijstelling als bedoeld in artikel 7 verleent;
 - e. het belang van een doelmatig ruimtegebruik van een windpark;
 - f. de termijn waarvoor de vergunning wordt verleend;
 - g. financiële voorwaarden als bedoeld in de artikelen 10 en 28.
2. Onze Minister neemt in een kavelbesluit de volgende onderdelen op:
 - a. een beschrijving van de te treffen voorzieningen, gericht op het ongedaan maken, beperken of compenseren van de gevolgen van de bouw en exploitatie van een windpark;
 - b. een beschrijving van de tijdelijke maatregelen en de tijdelijk te treffen voorzieningen die nodig zijn voor de verwezenlijking van het windpark;
 - c. de aanduiding op een of meer topografische of geografische kaarten van de geografische omvang van het kavel en de ligging van het tracé van de aansluitverbinding;
 - d. de uitkomsten van het onderzoek naar meteorologische omstandigheden, bodemgesteldheid, stromingen en golfhoogtes, milieukundig bodemonderzoek, archeologisch onderzoek en overig milieukundig onderzoek;
 - e. de termijn waarbinnen Onze Minister de gevolgen van de ingebruikneming van een kavel onderzoekt en een opgave van de daarbij te onderzoeken milieuaspecten.
3. Bij kavelbesluit kan worden afgeweken van de op grond van artikel 6.6 van de Waterwet gestelde regels met betrekking tot het gebruik van het waterstaatswerk Noordzee door het plaatsen van installaties of kabels.

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

Section 4

1. Our Minister shall attach to a Wind Farm Site Decision rules and Regulations relating at least to:
 - a. the rights and other interests of third parties in relation to the site;
 - b. the conditions for protecting the environment;
 - c. the conditions and restrictions ensuring that the natural assets of Natura 2000 sites will not be affected and, if necessary, the Regulation requiring compensatory measures to be taken as referred to in Section 19h.1 of the Nature Conservation Act 1998;
 - d. the conditions and restrictions under which Our Minister shall grant an exemption as referred to in Section 7;
 - e. the importance of efficient use of space by a wind farm;
 - f. the period for which the permit is granted;
 - g. financial conditions as referred to in Sections 10 and 28.
2. Our Minister shall include the following in a Wind Farm Site Decision:
 - a. A description of the measures to be taken to reverse, limit or compensate the consequences of the construction and operation of a wind farm;
 - b. A description of the temporary measures and temporary facilities required to realise the wind farm;
 - c. An indication on one or more topographical or geographical maps of the geographical extent of the site and the location of the route of the connection;
 - d. The results of the research into meteorological conditions, soil conditions, currents and wave heights, environmental soil analysis, archaeological research and other environmental research;
 - e. The time limit within which Our Minister shall investigate the consequences of commissioning a site and particulars of the environmental aspects to be examined in this connection.
3. A Wind Farm Site Decision may derogate from the rules laid down under Section 6.6 of the Water Act concerning the use of the North Sea water management structure for the installation of systems or cables.

4. Het is verboden te handelen in strijd met het kavelbesluit en de daaraan verbonden regels en voorschriften.

Artikel 5

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

Artikel 6

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

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

Artikel 7

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

Artikel 8

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

4. It is unlawful to act in contravention of the Wind Farm Site Decision and the rules and regulations attached thereto.

Section 5

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

Section 6

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

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

Section 7

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

Section 8

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

Artikel 9

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

Artikel 10

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

Artikel 11

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

Section 9

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

Section 10

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

Section 11

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

8.3 Vergunning

8.3.1 Algemene bepalingen

Artikel 12

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

Artikel 13

Onze Minister verleent geen vergunning voor:

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

Artikel 14

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

Artikel 15

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

8.3 Permit

8.3.1 General provisions

Section 12

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

Section 13

Our Minister shall not grant a permit for:

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

Section 14

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

Section 15

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

Artikel 16

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

Artikel 17

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

Section 16

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

Section 17

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

Artikel 18

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

8.3.2 Procedure met subsidie

Artikel 19

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

Artikel 20

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

Artikel 21

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

8.3.3 Procedure zonder subsidie

Artikel 22

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

Section 18

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

8.3.2 Procedure with subsidy

Section 19

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

Section 20

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

Section 21

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

8.3.3 Procedure without subsidy

Section 22

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

Artikel 23

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

Artikel 24

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

Artikel 25

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

Section 23

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

Section 24

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

Section 25

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

8.4 Toezicht en handhaving

Artikel 26

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

Artikel 27

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

Artikel 28

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

8.5 Wijziging andere wetten

Artikel 29

De Elektriciteitswet 1998 wordt als volgt gewijzigd:

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

8.4 Monitoring and enforcement

Section 26

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

Section 27

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

Section 28

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

8.5 Amendment of other acts

Section 29

The Electricity Act 1998 shall be amended as follows:

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

Artikel 41ba

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

Artikel 30

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

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

Artikel 31

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

Artikel 6.5a

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

Artikel 32

- Aan artikel 8.3 van de Wet algemene bepalingen omgevingswet wordt een lid toegevoegd, luidende:
- 4. Deze wet is niet van toepassing op activiteiten als bedoeld in artikel 2.1 met betrekking tot windparken in de territoriale zee op een plaats die niet deel uitmaakt van een gemeente of een provincie en waarop de Wet windenergie op zee op van toepassing is.

Section 41ba

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

Section 30

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

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

Section 31

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

Section 6.5a

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

Section 32

- A subsection shall be added to Section 8.3 of the Environmental Law (General Provisions) Act, to read as follows:
- 4. This Act shall not apply to activities as referred to in Section 2.1 in relation to wind farms in territorial waters at a place that does not form part of a municipality or province and to which the Offshore Wind Energy Act applies.

Artikel 33
In artikel 1a, onder 1°, van de Wet op de economische delicten wordt op alfabetische volgorde ingevoegd:
de Wet windenergie op zee, de artikelen 4, 7, 9, 12 en 15.

8.6 Overgangs- en slotbepalingen

- Artikel 34**
1. Artikel 12 is niet van toepassing op windparken waarvoor voor de datum waarop deze wet in werking treedt een vergunning op grond van de Wet beheer rijkswaterstaatswerken of op grond van artikel 6.5 van de Waterwet en subsidie op grond een algemene maatregel van bestuur op grond van artikel 3 van de Kaderwet EZ-subsidie of op grond van artikel 72m van de Elektriciteitswet 1998 zoals dat luidde op 31 december 2008, is verleend.
 2. Een vergunning voor een windpark die is verleend op grond van de Wet beheer rijkswaterstaatswerken of op grond van artikel 6.5 van de Waterwet, vervalt op de datum waarop deze wet in werking treedt indien voor het windpark geen subsidie op grond van een algemene maatregel van bestuur op grond van artikel 3 van de Kaderwet EZ-subsidies is verleend.

Artikel 35
Deze wet treedt in werking op een bij koninklijk besluit te bepalen tijdstip.

Artikel 36
Deze wet wordt aangehaald als: Wet windenergie op zee.

Section 33
The following shall be inserted in alphabetical order in Section 1a.i of the Economic Offences Act: the Offshore Wind Energy Act, Sections 4, 7, 9, 12 and 15.

8.6 Transitional and final provisions

- Section 34**
1. Section 12 shall not apply to wind farms for which, before the date on which this Act enters into force, a permit under the Public Works (Management) Act or under Section 6.5 of the Water Act and subsidy under an administrative order under Section 3 of the Economic Affairs Subsidies Enabling Act or under Section 72m of the Electricity Act 1998 as it read on 31 December 2008 has been granted.
 2. A permit for a wind farm granted under the Public Works (Management) Act or under Section 6.5 of the Water Act shall lose its validity on the date on which this Act enters into force if no subsidy under an administrative order under Section 3 of the Economic Affairs Subsidies Framework Act has been granted.

Section 35
This Act shall enter into force on a date to be laid down by Royal Decree.

Section 36
This Act shall be cited as the Offshore Wind Energy Act.

9 Translation of
‘Besluit schadevergoeding net
op zee’

Offshore 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)

9.1 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 bruikbaar is, indien de producent aannemelijk kan maken dat het windpark bruikbaar 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.

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

9.1 General provisions

Section 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 Section 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 Section 20 of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision, the basic price of electricity referred to in that Section;

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.

Section 2

1. A producer will be entitled to compensation within the meaning of Section 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 grid necessary to make the wind farm accessible within the meaning of Section 16f(1)(a) of the Act is taken to mean:
 - a. the connection of the wind farm; and
 - b. the offshore 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 Section 16e(1) of the Act.
3. The average maintenance reasonably required for the offshore grid within the meaning of Section 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 elektriciteitsverköpen en subsidie in aanmerking genomen;
 - b. gehele of gedeeltelijke niet-beschikbaarheid van het net op zee gederfde inkomsten uit elektriciteitsverköpen en uitgestelde inkomsten uit subsidie in aanmerking genomen.
2. Gevolgsschade 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 gevolgsschade, 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-elektriciteitsprijs 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 gevolgsschade.
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.

Section 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 grid, postponed income from the sales of electricity and subsidy will qualify; and
 - b. full or partial unavailability of the offshore 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 wind farm.
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.

Section 4

1. In the event that the offshore electricity grid is completed late in fully or in part, the compensation will account for damage due to postponed income and the consequential damage within the meaning of Section 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. 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. 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.

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.

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 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.

Section 5

This Decision will enter into effect at the time that the amendments to the electricity Act 23 March 2016, timely realisation of the Goals of the Energy Agreement, will enter into force.

Section 6

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

10 Translation of 'Regeling schadevergoeding net op zee'

Regulation Offshore Grid Compensation

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:

Windenergie-gebied	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 Offshore Grid Compensation)

The Minister of Economic Affairs,

In view of Section 4, sixth paragraph, of the Offshore Grid Compensation Decision;

Decision:

Section 1
The following terms in this regulation are defined as follows:

Decision:
Offshore Grid Compensation Decision;

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 Section 7.

Section 2
1. Measurements from the following measuring stations are used in determining the wind velocity as referred to in Section 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 Section 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];

α = 0,10 voor meetstations op zee en 0,16 voor meetstations op land.

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

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

, waarin

V_{HWPL} = 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.

Section 3
1. In order to determine the wind velocity, the wind velocity measurements are vertically extrapolated on the basis of Section 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];

α = 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 platform to which the wind farm is connected, using the formula below:

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

, in which

V_{HWPL} = 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.

Section 4

The production profile of a wind farm as referred to in Section 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.

Section 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 Section 2, first paragraph.

Section 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:

$$E_{verlies} = E_{jaar} \times \frac{Hr_{uai}}{Hr_{maand\ i}} \times E_{im}$$

, 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];

$Hr_{maand\ i}$ = het totale aantal uren in maand i [uur];

Section 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 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.

Section 8

There is not enough data to determine the lost electricity production as referred to in Section 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 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 grid was not available.

Section 9

If there is insufficient data as referred to in Section 4, fourth paragraph, of the Decision, then the lost electricity production is determined using the formula below:

$$E_{verlies} = E_{jaar} \times \frac{Hr_{uai}}{Hr_{maand\ i}} \times E_{im}$$

, 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];

$Hr_{month\ i}$ = the total number of hours in month i [hour];

E_{im} = de elektriciteitsproductie in maand i, als percentage van de totale jaarlijkse elektriciteitsproductie [MWh], volgens de onderstaande tabel:

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

E_{im} = the electricity production in month i, expressed as a percentage of the total annual electricity production [MWh], according to the table below:

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%

Section 10
This regulation will come into force starting on the day after the publication date of the Government Gazette in which it is published.

Section 11
This regulation is referred to as: Regulation Offshore Grid Compensation.

This Regulation will be published in the Government Gazette along with the explanation.

The Hague, 22 March 2016

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

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

Policy Rule concerning modification of wind energy to power generation facilities for offshore

Deze beleidsregel wordt naar verwachting aangepast.
This Policy Rule is expected to be amended.

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 betekenende 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 betekenende wijziging van de positionering van de turbines;
 - c. een betekenende wijziging van de ashoogte van de turbines, of;
 - d. een wijziging van het type turbine.

Artikel 4

Een verzoek om ontheffing gaat vergezeld van:

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

Section 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 Section 62(3) of the Stimulation of Sustainable Energy Production Decision.

Section 2

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

Section 3

1. There will be deemed to be an essential modification 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 Section 14(1)(d) or (f) or Section 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 Section 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 modification in the the positioning of the turbines;
 - c. a significant modification in the axis height of the turbines, or;
 - d. a modification of the type of turbine.

Section 4

An application for an exemption must include:

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

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.

Section 5

An application for an exemption that is submitted in accordance with Section 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.

Section 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.

Section 7

This Policy Rule may be cited as the ‘Policy Rule concerning a modification of wind energy power generation facilities for offshore wind energy’.

12 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**
- 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.
 - 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.
 - 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 platform 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-generated electricity.

6a Offshore wind farms

Section 6.16a
This paragraph applies to the territorial sea and the Dutch Exclusive Economic Zone.

- Section 6.16b**
- If it is determined by or under this paragraph 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.
 - 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.
 - Our Minister decides 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

- 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:
 - de locatie en het ontwerp van de turbines en andere installaties die deel uitmaken van het windpark;
 - het tracé van de exportkabel en de van het windpark deelsluitmakende kabels;
 - 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;
 - een beschrijving van de aan te brengen veiligheidsvoorzieningen en de plaatsing daarvan aan de windturbines en andere installaties in overeenstemming met artikel 6.16h;
 - een plan als bedoeld in artikel 6.16e, derde lid, met betrekking tot de aanleg van het windpark;
 - een plan als bedoeld in artikel 6.16k, tweede lid.

- Bij ministeriële regeling kunnen nadere regels worden gesteld omtrent de wijze waarop de in het eerste lid bedoelde gegevens worden gemeld.
- 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.
- 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.
- De exploitant verstrekt aan Onze Minister binnen drie maanden na de aanleg van een exportkabel de gegevens van de feitelijke ligging van de kabel.
- 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

- 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.

Section 6.16d

- The operator will report its intention to install and/or modify a wind farm to Our Minister at least eight weeks before the start of the construction period and will provide the following data thereby:
 - the location and the design of the turbines and other installations that will form part of the wind farm;
 - the route of the export cable and other cables that form part of the wind farm;
 - 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 paragraph;
 - 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;
 - a plan as referred to in Section 6.16e, third paragraph, relating to the construction of the wind farm;
 - a plan as referred to in Section 6.16k, second paragraph.

- Detailed rules may be set by a Ministerial Order concerning the manner in which the data referred to in the first subsection is reported.
- Modifications in relation to the work concerning the plan referred to in the first paragraph, under e, should be reported to Our Minister at least four weeks before the relevant work is carried out.
- 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.
- Within three months of installing an export cable, the operator will provide Our Minister with the location details of the cable.
- 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

- 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.

- Het verrichten van werkzaamheden als bedoeld in het eerste lid gebeurt zodanig dat in de zeebodem aanwezige leidingen en kabels niet worden beschadigd.
- De werkzaamheden worden uitgevoerd volgens een door de exploitant opgesteld plan, dat tenminste de volgende gegevens bevat:
 - een omschrijving van de werkzaamheden;
 - een tijdschema voor het uitvoeren van de werkzaamheden;
 - een opgave van de bij de werkzaamheden in te zetten vaartuigen; en
 - een beschrijving van de maatregelen om het scheepvaartverkeer te waarschuwen.
- 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

- 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.
- 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

- 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.
- 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.

- 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.
- The work will be carried out according a plan compiled by the operator, which contains the following details at least:
 - a description of the work to be carried out;
 - a timetable for the work to be carried out;
 - a statement of the vessels to be deployed during the work; and
 - a description of the measures to be used for warning other shipping traffic.
- If, while carrying out the work referred to in the first paragraph, 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

- 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 paragraph of Sections 53, 56, 58, and 59 of that Act are equally applicable.
- 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

- 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.
- 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 paragraph.

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.	3.	A statement as referred to in the second paragraph 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.	Bij ministeriële regeling kunnen regels worden gesteld over de inhoud van een verklaring als bedoeld in het tweede lid.	4.	Rules can be drawn up by Ministerial Order concerning the contents of a statement as referred to in the second paragraph.
Artikel 6.16h		Section 6.16h	
1.	Een windpark is ter waarborging van de veiligheid van het lucht- en scheepvaartverkeer voorzien van herkenningstekens en bakens.	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.	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).	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.	De ononderbroken werking van de in het eerste lid bedoelde bakens is gewaarborgd.	3.	The continuous working of the beacons referred to in the first paragraph must be ensured.
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.	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.	De elektrische installaties en de kabels van het windpark voldoen aan NEN 1010, NEN-EN-IEC 61936-1 en NEN-EN 50522.	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.	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.	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.
Artikel 6.16i		Section 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.	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.	Onderhoud en onderzoek worden uitgevoerd volgens NEN 3840 en NEN 3140.	2.	Maintenance and inspection will be carried out according to NEN 3840 and 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.	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.	De exploitant meldt een gebrek als bedoeld in het derde lid onmiddellijk aan Onze Minister.	4.	The operator will immediately report any fault or faults referred to in the third paragraph to Our Minister.
5.	Artikel 6.16h, zesde lid, is van overeenkomstige toepassing.	5.	Section 6.16h, sixth paragraph, is equally applicable.
Artikel 6.16j		Section 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.	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.	De exploitant onderzoekt periodiek de ligging van een exportkabel.	2.	The operator will periodically inspect how the export cable is lying.
Artikel 6.16k		Section 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.	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.	De exploitant beschikt over een actueel plan dat een beschrijving bevat van de in het eerste lid bedoelde maatregelen.	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 paragraph.
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 is met het toezicht op het verrichten van de in onderdeel a bedoelde werkzaamheden.	3.	A plan as referred to in the second paragraph 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.	De exploitant meldt een ongewoon voorval als bedoeld in het eerste lid onmiddellijk aan Onze Minister en het Kustwachtcentrum.	4.	The operator will immediately report an unusual occurrence as referred to in the first paragraph to Our Minister and the Coastguard Centre.
5.	Onze Minister kan in geval van gevaar voor de veiligheid van personen een bevel geven tot het stil leggen van het windpark.	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.	De exploitant verstrekt een plan binnen vier weken na actualisatie daarvan aan Onze Minister.	6.	The operator will provide Our Minister with a copy of a plan within four weeks after it has been updated.

Artikel 6.16f

1. Een niet meer in gebruik zijnde windpark of een niet meer in gebruik zijnde exportkabel wordt verwijderd.
2. Het eerste lid is van overeenkomstige toepassing op schroot en ander materiaal, dat ter plaatse of in de naaste omgeving is terechtgekomen bij het plaatsen, het onderhoud, het gebruik of het verwijderen van het windpark.
3. Het eerste lid is niet van toepassing, indien op grond van artikel 6.3, eerste lid, aanhef en onderdeel b, een vergunning is verleend.
4. Onze Minister kan in een voorschrift bepalen dat, in afwijking van het eerste lid, een exportkabel geheel of gedeeltelijk niet wordt verwijderd, indien verwijdering zou leiden tot schade aan het milieu of aan ander rechtmatig gebruik van de zeebodem.
5. Onze Minister kan een termijn vaststellen, waarbinnen aan de verplichting tot verwijdering moet zijn voldaan.
6. De exploitant verstrekt een plan als bedoeld in artikel 6.16e, derde lid, dat betrekking heeft op de verwijdering van een windpark of een exportkabel ten minste vier weken voor de aanvang van de werkzaamheden.
7. Nadat een windpark, kabels en schroot en ander materiaal zijn verwijderd, doet de exploitant daarvan onmiddellijk mededeling aan Onze Minister en overlegt daarbij gegevens waaruit dit blijkt.

Section 6.16f

1. A wind farm or an export cable that is no longer in use must be removed.
2. The first paragraph is equally applicable to scrap metal and other materials that are present on site or in the surrounding area as a result of the placement, maintenance, use or decommissioning of the wind farm.
3. The first paragraph does not apply if a permit has been granted on the grounds of Section 6.3, first paragraph, opening lines and part b.
4. Our Minister can determine in a Regulation that, contrary to the first subsection, an export cable does not need to be removed wholly or partly if decommissioning would lead to damage to the environment or to another rightful use of the sea floor.
5. Our Minister can set a time limit, within which the obligation for decommissioning must be complied with.
6. The operator will provide a plan as referred to in Section 6.16e, third paragraph, that relates to the decommissioning of a wind farm or an export cable at least four weeks before the start of the work.
7. After a wind farm, cables and scrap metal and other materials have been removed, the operator will report this immediately to Our Minister and will provide supporting data to illustrate that decommissioning is complete.



The creative commons license 4.0 apply to this material.

This document contains unofficial translations. They confer no rights and are provided for convenience purposes only. Whilst a great deal of care has been taken in compiling the contents of this document, Netherlands Enterprise Agency (RVO.nl) can not be held liable for any damages resulting from any inaccuracies and/or outdated information.

Contact

Netherlands Enterprise Agency (RVO.nl)

Croeselaan 15 | 3521 BJ | Utrecht | The Netherlands

P.O. box 8242 | 3503 RE | Utrecht | The Netherlands

T +31 (0) 88 042 42 42

E woz@rvo.nl

Site studies and Events: offshorewind.rvo.nl

Grant and permit: www.rvo.nl/windenergie-op-zee

November 2017

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.