



Windpark Maasvlakte 2

RWS BEDRIJFSVERTROUWELIJK

BIJLAGE 2 BETALINGSMECHANISME

Datum	25 februari 2019
Status	Definitief
Versie	A
Zaaknummer	31142901

Inhoud

1	Leveringsvergoeding	3
1.1	Netto Leveringsvergoeding (NLV)	3
1.2	Elektriciteitsvergoeding (EV)	3
1.3	Bodemprijsvergoeding (BV)	4
1.4	GVO Vergoeding (GV)	5
1.5	Overige groene handelsrechten vergoeding (OV)	6
1.6	Curtailmentvergoeding (CV)	6
1.7	Curtailmentcorrectie (CC)	7
1.8	Beschikbaarheidscorrectie (BC)	7
1.9	Onvoorziene onbeschikbaarheidscorrectie (OC)	8
1.10	Vertragingscorrectie (VC)	8
1.11	Productiekorting (PK)	9
2	Facturering en betaling	10
2.1	Voorschot factuur	10
2.2	Definitieve factuur	10
2.3	Overig	11
3	Indexering	11
3.1	Geïndexeerde bedragen	11
3.2	Niet-Geïndexeerde bedragen	12
3.3	Indexeringsvoorstel	12

1 Leveringsvergoeding

1.1 Netto Leveringsvergoeding (NLV)

- (a) De Netto Leveringsvergoeding (NLV) is verschuldigd over de periode beginnend op de Aanvangsdatum en eindigend op de Einddatum of zoveel eerder als de Overeenkomst eindigt.
- (b) De Netto Leveringsvergoeding is het bedrag dat de Afnemer moet betalen aan de Exploitant en wordt als volgt bepaald:

$$NLV = EV + BV + GV + OV + CV - CC - BC - OC - VC - PK$$

Waarbij:

- (i) EV de elektriciteitsvergoeding is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.2] van deze bijlage;
 - (ii) BV de bodemprijsvergoeding, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.3] van deze bijlage;
 - (iii) GV de garanties van oorsprong vergoeding is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.4] van deze bijlage;
 - (iv) OV de overige handelsrechten vergoeding is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.5] van deze bijlage;
 - (v) CV de curtailmentvergoeding is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.6] van deze bijlage;
 - (vi) CC de curtailmentcorrectie is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.7] van deze bijlage;
 - (vii) BC de beschikbaarheidscorrectie is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.8] van deze bijlage;
 - (viii) OC de onvoorziene onbeschikbaarheidscorrectie is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.9] van deze bijlage;
 - (ix) VC de verdragingscorrectie is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.10] van deze bijlage;
 - (x) PK de productiekorting is, die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.11] van deze bijlage;
- (c) Als de Netto Leveringsvergoeding negatief is, moet de Exploitant het bedrag betalen aan de Afnemer.

1.2 Elektriciteitsvergoeding (EV)

- (a) De vergoeding voor elektriciteit (EV) bestaat uit de som van de vergoedingen per Windturbine voor ingevoede of afgenomen elektriciteit;
- (b) De vergoeding per Windturbine voor ingevoede of afgenomen elektriciteit wordt berekend als $P \times Q$, waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/MWh)	Q (MWh)
Bouwtarief-fase	i) in geval van opname door netbeheerder (ODN), de TenneT verrekenprijs voor onbalans voor Programmaverantwoordelijken invoeden per PTE; of ii) in geval van levering door netbeheerder (LDN) de TenneT verrekenprijs voor onbalans voor Programmaverantwoordelijken afnemen per PTE	de Productie per PTE gedurende de betreffende periode
Pre-SDE-tarief-fase	de EPEX uurprijs verminderd met een onbalansafslag van 5%	de Productie per uur gedurende de betreffende periode
SDE-tarief-fase	De laagste van: i) het Definitieve SDE Correctiebedrag Elektriciteit voor dat Kalenderjaar; en ii) het SDE Basisbedrag	de Productie gedurende de betreffende periode
Marktprijs-fase	De laagste van: i) de volume gewogen gemiddelde EPEX uurprijs over een Kalenderjaar verminderd met een onbalansafslag van 5%; en ii) het SDE Basisbedrag	de Productie gedurende de betreffende periode

- (c) In afwijking van bovenstaande wordt ten behoeve van de voorschot factuur overeenkomstig paragraaf 2.1 van deze bijlage, voor Windturbines in de SDE-tarief-fase gebruik gemaakt van het Voorlopige SDE Correctiebedrag Elektriciteit, en voor Windturbines in de Marktprijs-fase de EPEX uurprijs;
- (d) De vergoeding voor elektriciteit (EV) kan negatief zijn.
- (e) De volume gewogen gemiddelde EPEX uurprijs wordt bepaald als $(\sum P_i \times Q_i)$ voor alle uren i in het betreffende Kalenderjaar, gedeeld door de Productie in dat kalenderjaar
- P_i gelijk is aan de EPEX uurprijs in uur i
 - Q_i gelijk is aan de Productie voor dat uur
 - $(\sum P_i \times Q_i)$ gelijk is aan de som is van alle $P_i \times Q_i$ producten voor alle uren in het betreffende Kalenderjaar

1.3 Bodemprijsvergoeding (BV)

- (a) De bodemprijsvergoeding voor elektriciteit (BV) bestaat uit de som van de vergoedingen

per Windturbine bij een prijs P uit de Elektriciteitsvergoeding over een Kalenderjaar lager dan de Basisenergieprijs;

- (b) De vergoeding per Windturbine bij een prijs P in de Elektriciteitsvergoeding lager dan de Basisenergieprijs wordt berekend als $P \times Q$ waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/MWh)	Q (MWh)
Bouwtarief-fase	0	0
Pre-SDE-tarief-fase	0	0
SDE-tarief-fase	de Basisenergieprijs minus het Definitieve SDE Correctiebedrag Elektriciteit voor het betreffende Kalenderjaar minus 7,50. Met een minimum van 0 en een maximum van 7,50	de laagste van: i) de Productie per Kalenderjaar; en ii) de Productie per Kalenderjaar
Marktprijs-fase	de hoogste van: i) 0; en ii) de Basisenergieprijs minus de P zoals bepaald in paragraaf 1.2 (<i>Elektriciteitsvergoeding</i>) van deze bijlage	de Productie per Kalenderjaar

- (c) Als de bodemprijsvergoeding voor elektriciteit (BV) kleiner is dan nul wordt deze gelijk gesteld aan nul.

1.4 GVO Vergoeding (GV)

- (a) De vergoeding voor geleverde Garanties van Oorsprong wordt berekend als $P \times Q$ waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/GvO)	Q (Aantal)
Bouwtarief-fase Pre-SDE-tarief-fase SDE-tarief-fase	het Definitieve SDE Correctiebedrag GvO's	het volume Garanties van Oorsprong dat is geleverd (geregistreerd op de CertiQ account van Afnemer) gedurende de betreffende periode
Marktprijs-fase	50% van de Marktwaaarde GvO's	het volume Garanties van Oorsprong dat is geleverd (geregistreerd op de CertiQ account van Afnemer) gedurende de betreffende periode

- (b) In afwijking van bovenstaande wordt ten behoeve van de voorschot factuur overeenkomstig paragraaf 2.1 van deze bijlage, in plaats van het Definitieve SDE Correctiebedrag GvO's, gebruik gemaakt van het Voorlopige SDE Correctiebedrag GvO's;
- (c) Als het Definitieve SDE Correctiebedrag GvO's gelijk is aan nul is P gelijk aan nul;

- (d) Indien het Definitieve SDE Correctiebedrag GvO's niet langer wordt gepubliceerd, wordt dit vervangen door 50% van de Marktwaaarde van GvO's, met een minimum van nul.

1.5 Overige groene handelsrechten vergoeding (OV)

- (a) De Overige groene handelsrechten vergoeding (OV) is de vergoeding voor verkochte en geleverde Overige Groene Handelsrechten;
- (b) De vergoeding voor geleverde Overige groene handelsrechten (OV) wordt berekend als $P \times Q$ waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/OH)	Q (Aantal)
Bouwtarief-fase Pre-SDE-tarief-fase SDE-tarief-fase Marktprijs-fase	het Definitieve SDE Correctiebedrag voor Overige Correcties	het volume geproduceerde Overige groene handelsrechten waarover gedurende de betreffende periode op grond van artikel 14 lid 1 sub c een correctie plaats heeft gevonden

- (c) In afwijking van bovenstaande wordt ten behoeve van de voorschot factuur overeenkomstig paragraaf 2.1 van deze bijlage, in plaats van het Definitieve SDE Correctiebedrag voor Overige Correcties, gebruik gemaakt van het Voorlopige SDE Correctiebedrag voor Overige Correcties;
- (d) Als het Definitieve SDE Correctiebedrag voor Overige Correcties kleiner of gelijk is aan nul, wordt P gelijkgesteld aan nul;
- (e) Indien het Definitieve SDE Correctiebedrag voor Overige Correcties niet wordt gepubliceerd, wordt P gelijkgesteld aan nul.

1.6 Curtailmentvergoeding (CV)

- (a) De Curtailmentvergoeding (CV) bestaat uit:
- (i) een vergoeding voor gemiste opbrengsten voor de levering van elektriciteit, GvO's, eventuele Overige Groene Handelsrechten en gemiste SDE-subsidie als gevolg van het uitvoeren van een Curtailmentinstructie, zoals bepaald in sub (b) tot en met sub (d) van deze paragraaf; en
 - (ii) een vergoeding voor de uitvoering van de Curtailmentinstructie, zoals bepaald in sub (e) van deze paragraaf.
- (b) De vergoeding voor gemiste opbrengsten bestaat uit de som van de vergoedingen per Windturbine als gevolg van het uitvoeren van een Curtailmentinstructie;
- (c) De vergoeding per Windturbine voor het uitvoeren van een Curtailmentinstructie wordt berekend als $P \times Q$, waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/MWh)	Q (MWh)
Bouwtarief-fase	niet van toepassing	niet van toepassing

Windturbine in fase	P (€/MWh)	Q (MWh)
Pre-SDE-tarief-fase SDE-tarief-fase Marktprijs-fase	de som van: i) de P voor de betreffende PTE zoals bepaald in paragraaf 1.2 (Elektriciteitsvergoeding) van deze bijlage, met een minimum van 0; ii) de P zoals bepaald in paragraaf 1.4 (<i>GVO Vergoeding</i>) van deze bijlage; iii) de P zoals bepaald in paragraaf 1.5 (<i>Overige groene handelsrechten</i>) van deze bijlage. iv) de P voor de gemiste subsidie bepaald als: het SDE Basisbedrag verminderd met de som van (a) het Definitieve SDE Correctiebedrag Elektriciteit, (b) het Definitieve SDE Correctiebedrag GvOs en (c) het Definitieve SDE Correctiebedrag voor Overige Correcties voor dat Kalenderjaar.	het Curtailmentvolume gedurende de betreffende periode

- (d) in tegenstelling tot bovenstaande geldt de vergoeding voor gemiste subsidie onder iv) hierboven niet voor het Curtailmentvolume dat gerealiseerd is over een aaneengesloten periode van 6 uur waarin de EPEX-uurprijs negatief was en geen subsidie werd verstrekt en dient in die gevallen om die reden in mindering te worden gebracht op de vergoeding zoals bepaald onder (c).
- (e) De vergoeding voor de meerwaarde die gerealiseerd wordt met de uitvoering van de Curtailmentinstructie is gelijk aan 25% van het bedrag dat wordt bepaald door de gerealiseerde extra opbrengsten (vermeden negatieve opbrengsten) te verminderen met de vergoeding als bepaald onder sub (b) van deze paragraaf.

1.7 Curtailmentcorrectie (CC)

- (a) De Curtailmentcorrectie (CC) is een correctie voor het niet-, niet-tijdig of niet-juist uitvoeren van een Curtailmentinstructie;
- (b) De Curtailmentcorrectie wordt berekend als $P \times Q$ waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/MWh)	Q (MWh)
Bouwtarief-fase	niet van toepassing	niet van toepassing
Pre-SDE-tarief-fase SDE-tarief-fase Marktprijs-fase	€ 40	het Gemist Curtailmentvolume gedurende de betreffende periode

1.8 Beschikbaarheidscorrectie (BC)

- (a) De Beschikbaarheidscorrectie (BC) is een correctie in het geval de Gemeten Beschikbaarheid in een Kalenderjaar lager is dan de Gegarandeerde Beschikbaarheid;
- (b) De Beschikbaarheidscorrectie voor ieder Kalenderjaar vanaf het Kalenderjaar waarin de Voltooiingsdatum valt tot en met het Kalenderjaar waarin de Einddatum valt, waarin de Gemeten Beschikbaarheid lager is dan de Gegarandeerde Beschikbaarheid wordt berekend als $P \times Q$ waarbij geldt:

Periode	P (€/MWh)	Q (MWh)
Kalenderjaar	de hoogste van: i) 0; en ii) de Marktwaaarde van GvO's in het voorafgaande jaar, vermeerderd met de P zoals bepaald in paragraaf 1.5 (<i>Overige groene handelsrechten vergoeding</i>).	het meeste van: i) 0; en ii) de Gegarandeerde Beschikbaarheid (%) verminderd met de Gemeten Beschikbaarheid (%), vermenigvuldigd met de Verwachte Productie gedurende de betreffende periode

- (c) In de overige Kalenderjaren is de Beschikbaarheidscorrectie gelijk aan nul (0).

1.9 Onvoorziene onbeschikbaarheidscorrectie (OC)

- (a) De Onvoorziene onbeschikbaarheidscorrectie (OC) bestaat uit de som van de correcties per Windturbine waarvan de day-ahead opgegeven beschikbaarheid in overeenstemming met Bijlage 14 Rollen, Taken & Communicatieprotocol op een Kalenderdag afwijkt van de Gemeten Beschikbaarheid;
- (b) De Onvoorziene onbeschikbaarheidscorrectie per Windturbine wordt berekend als $P \times Q$ waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/dag)	Q (dagen)
Bouwtarief-fase	niet van toepassing	niet van toepassing
Pre-SDE-tarief-fase SDE-tarief-fase Marktprijs-fase	€ 1.000	het aantal dagen waarop de day-ahead opgegeven beschikbaarheid meer dan 1 uur afwijkt van de gemeten vastgestelde beschikbaarheid conform beschikbaarheidscriteria in bijlage 3.

1.10 Vertragingscorrectie (VC)

- (a) De Vertragingscorrectie (VC) is een correctie in het geval de Voltooiingsdatum valt na de Geplande Voltooiingsdatum;
- (b) In het geval de Voltooiingsdatum valt na de Geplande Voltooiingsdatum, wordt de Vertragingscorrectie voor iedere Betaalperiode vanaf de Betaalperiode waarin de Geplande

Voltooiingsdatum valt tot en met de Betaalperiode waarin de Voltooiingsdatum valt, berekend als $P \times Q$ waarbij geldt:

Periode	P (€/MWh)	Q (MWh)
Betaalperiode	Het meeste van: i) 0; en ii) de Marktwaaarde van GvO's in het voorafgaande jaar.	1/12 van de Verwachte Productie per Kalenderjaar van het Windpark

- (c) In afwijking van bovenstaande is de Vertragingscorrectie in een Betaalperiode gelijk aan nul, indien de Exploitant voor 1/12 van de Verwachte Productie per Kalenderjaar van het Windpark aan vervangende GvO's van vergelijkbare kwaliteit (Nederlandse windenergie) levert.

1.11 Productiekorting (PK)

- (a) De Productiekorting (PK) per Betaalperiode bestaat uit de hoogste van:
- (i) € [60.000] in elke Betaalperiode vanaf de Betaalperiode waarin de Voltooiingsdatum valt tot en met de Betaalperiode waarin de Einddatum valt, en nul in alle overige Betaalperioden; en
 - (ii) de som van de kortingen per Windturbine voor de afgenomen elektriciteit, zoals bepaald in sub (b) van deze paragraaf;
- (b) De korting per Windturbine voor de afgenomen elektriciteit wordt berekend als $P \times Q$, waarbij voor iedere Windturbine in de hierna genoemde fasen de vergoeding toepasselijk in de desbetreffende fase geldt:

Windturbine in fase	P (€/MWh)	Q (MWh)
Bouwtarief-fase	0	0

Windturbine in fase	P (€/MWh)	Q (MWh)
Pre-SDE-tarief-fase	0	0
SDE-tarief-fase	de uitkomst van: i) de Additionele Vergoeding zoals opgenomen in de Inschrijving van € [●●]; plus ii) het vigerende maximale SDE+ basisbedrag voor de categorie wind op primaire waterkeringen, op het moment van het aanvragen van de subsidiebeschikking voor het Windpark; minus iii) € [●] ¹ ; en met een minimum van nul.	de Productie gedurende de betreffende periode
Marktprijs-fase	0	0

2 Facturering en betaling

2.1 Voorschot factuur

- (a) Uiterlijk vijftien (15) Werkdagen na afloop van iedere Betaalperiode, stuurt de Afnemer een maandopgave aan de Exploitant, met daarin de onderbouwing voor de afgelopen Betaalperiode van de onderdelen:
- (i) de Elektriciteitsvergoeding (EV), die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.2] van deze bijlage;
 - (ii) de Garanties van oorsprong Vergoeding (GV), die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.4] van deze bijlage;
 - (iii) de Overige handelsrechten vergoeding (OV), die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.5] van deze bijlage;
 - (iv) de Vertragingscorrectie (VC), die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.10];
 - (v) de Productiekorting (PK), die wordt berekend volgens het bepaalde in paragraaf [1.11] van deze bijlage.
- (b) Uiterlijk tien (10) Werkdagen na ontvangst van de desbetreffende maandopgave stuurt de Exploitant aan de Afnemer een voorschot factuur welke is opgebouwd conform de aldus door Afnemer gestuurde maandopgave.

2.2 Definitieve factuur

- (a) Uiterlijk dertig (30) Werkdagen na de jaarlijkse publicatie van de Definitieve SDE

¹ Het hier ingevulde bedrag fungeert effectief als een plafonds voor de inschrijvers ten opzichte waarvan ze de Additionele Vergoeding kunnen bepalen

Correctiebedragen, stuurt de Afnemer een jaaropgave aan de Exploitant met daarin de onderbouwing voor de te hanteren onderdelen van de Netto Leveringsvergoeding (NLV) over het afgelopen Kalenderjaar;

- (b) Op de betreffende jaaropgave worden de bedragen die het afgelopen Kalenderjaar conform paragraaf 2.1 reeds gefactureerd en betaald zijn, in mindering gebracht;
- (c) Uiterlijk tien (10) Werkdagen na ontvangst van de desbetreffende jaaropgave stuurt de Exploitant aan de Afnemer een definitieve factuur welke is opgebouwd conform de aldus door Afnemer gestuurde jaaropgave.

2.3 Overig

- (a) Alle in deze Overeenkomst vermelde prijzen zijn exclusief heffingen, inhoudingen en belastingen van welke aard dan ook, waaronder begrepen BTW en energiebelasting;
- (b) Op iedere factuur respectievelijk credit nota moet het bedrag aan verschuldigde omzetbelasting vermeld worden;
- (c) Facturen respectievelijk creditnota's en andere facturen, worden als volgt geadresseerd:
Rijkswaterstaat Grote Projecten en Onderhoud
t.a.v. de crediteurenadministratie
o.v.v. Windpark Maasvlakte 2 [●]
Postbus 8185
3503 RD UTRECHT

3 Indexering

3.1 Geïndexeerde bedragen

- (a) De bedragen van:
 - de Overdrachtsgarantie;
 - de P van de Curtailmentcorrectie in paragraaf 1.7, sub (b); en
 - de P van de Onvoorziene onbeschikbaarheidscorrectie in paragraaf 1.9 sub (b)

worden per 1 januari geïndexeerd om deze bedragen uit te drukken in het prijspeil van het betreffende jaar t. Hiertoe worden deze bedragen vermenigvuldigd met het Indexgetal_t;

- (b) Het Indexgetal_t is de uitkomst van de formule die luidt als volgt:
$$\text{Indexgetal}_t = (j_t / j_{2019})$$

waarbij:

- | | | | |
|-------|-------------------------|---|---|
| (i) | Indexgetal _t | = | Indexgetal voor jaar t; |
| (ii) | j _t | = | indexcijfer van de Consumentenprijsindex voor publicatieperiode januari in jaar t; |
| (iii) | j ₂₀₁₉ | = | indexcijfer van de Consumentenprijsindex voor publicatieperiode januari in jaar 2019; en |
| (iv) | indexcijfer | = | de Consumentenprijsindex (alle categorieën, totaal bestedingen, eerst gepubliceerde cijfers, zoals gepubliceerd door het Centraal Bureau voor de Statistiek), die de verhouding weergeeft tussen de waarde van een grootheid in een bepaalde publicatieperiode en de waarde van die |

grootheid die de publicerende instantie als basisperiode hanteert.

3.2 Niet-Geïndexeerde bedragen

Bedragen in deze Overeenkomst die niet genoemd worden in paragraaf 3.1 sub (a) worden niet geïndexeerd.

3.3 Indexeringsvoorstel

Indexering van de in paragraaf 3.1 bedoelde bedragen vindt jaarlijks per 1 januari, als volgt plaats:

- (a) de Afnemer stuurt als bijlage bij de Jaaropgave als bedoeld in paragraaf 2.2 sub (a), een indexeringsvoorstel met een overzicht van de bedragen resulterend uit de berekening van het bepaalde in paragraaf 3.1, inclusief het prijspeil van het desbetreffende jaar en de desbetreffende indexcijfers aan Exploitant;
- (b) Als een indexcijfer op het moment van uitvoering van die berekening nog niet is vastgesteld, wordt in plaats daarvan gebruik gemaakt van de voorlopige publicatie of van het laatst bekende indexcijfer;
- (c) De Exploitant moet binnen 20 Werkdagen na ontvangst van het indexeringsvoorstel vaststellen wat het verschil is tussen de bedragen die de Afnemer in het desbetreffende Kalenderjaar reeds heeft betaald en de bedragen die Afnemer in het desbetreffende Kalenderjaar moet betalen na het toepassen van het indexeringsvoorstel;
- (d) De Exploitant moet het verschil als bedoeld in sub (c) opnemen in de eerstvolgende factuur.