

b) twijfelachtig heeft gereageerd op de enkelvoudige of vergelijkende intradermale tuberculatie die in overeenstemming met de bepalingen in bijlage II werden uitgevoerd en geïnterpreteerd; ».

**Art. 3.** Artikel 3 § 3 van hetzelfde besluit wordt aangevuld met de volgende zin :

“Indien het onderzoek van de monsters met een detectietest voor genetische sequenties een negatief resultaat oplevert, wordt de verdenking “van rundertuberculose verdacht aangetast rund” voor het onderzochte rund gelicht.”

**Art. 4.** Artikel 5 van hetzelfde besluit wordt aangevuld met een lid, luidende :

« Deze maatregelen zijn niet van toepassing in geval er letsels zijn ontdekt bij de keuring na het slachten op grond waarvan rundertuberculose kan worden vermoed en een detectietest voor genetische sequenties lopende is bij het N.R.L. ».

**Art. 5.** In artikel 8 van hetzelfde besluit wordt paragraaf 1 vervangen als volgt :

« § 1. Van zodra rundertuberculose wordt bevestigd, na een onderzoek in een erkend laboratorium of in het N.R.L. op een of meerdere runderen van het veebeslag, hetzij door isolatie en identificatie op cultuur, hetzij na aantonen met een detectietest voor genetische sequenties, wordt het veebeslag als hard beschouwd. ».

**Art. 6.** De minister bevoegd voor Landbouw is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 9 januari 2018.

FILIP

Van Koningswege :  
De Minister van Landbouw,  
D. DUCARME

b) qui présente une réaction douteuse à l'intradermotuberculination simple ou à l'intradermotuberculination de comparaison qui ont été effectuées et interprétées conformément aux dispositions de l'annexe II; ».

**Art. 3.** L'article 3, § 3 du même arrêté est complété par la phrase suivante :

« Si l'analyse des échantillons avec un test de détection des séquences génétiques donne un résultat négatif, la suspicion « bovin suspect d'être atteint de tuberculose bovine » du bovin testé est levée. »

**Art. 4.** L'article 5 du même arrêté est complété par un alinéa, rédigé comme suit :

« Ces mesures ne sont pas d'application en cas de lésions évocatrices de la tuberculose bovine découvertes lors de l'examen post mortem et qu'un test de détection des séquences génétiques est en cours au L.N.R. ».

**Art. 5.** Dans l'article 8 du même arrêté, le paragraphe 1<sup>er</sup> est remplacé par ce qui suit :

« § 1<sup>er</sup>. Dès que la tuberculose bovine est confirmée suite à un examen effectué dans un laboratoire agréé ou au L.N.R., sur un ou plusieurs bovins dans un troupeau, soit par l'isolement et l'identification par culture, soit par test de détection des séquences génétiques, le troupeau est considéré comme foyer. ».

**Art. 6.** Le ministre qui a l'Agriculture dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 9 janvier 2018.

PHILIPPE

Par le Roi :  
Le Ministre de l'Agriculture,  
D. DUCARME

**GEMEENSCHAPS- EN GEWESTREGERINGEN**  
**GOUVERNEMENTS DE COMMUNAUTE ET DE REGION**  
**GEMEINSCHAFTS- UND REGIONALREGIERUNGEN**

**VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE**

**VLAAMSE OVERHEID**

[C – 2018/10168]

**15 DECEMBER 2017. — Besluit van de Vlaamse Regering houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft verlengingsaanvragen voor groenestroomcertificaten en overige wijzigingen**

DE VLAAMSE REGERING,

Gelet op de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, artikel 20, gewijzigd bij de bijzondere wet van 16 juli 1993;

Gelet op het Energiedecreet van 8 mei 2009, artikel 7.1.1, het laatst gewijzigd bij het decreet van 27 november 2015, artikel 7.1/1.1, § 3, artikel 7.1.2, § 1, het laatst gewijzigd bij het decreet van 14 maart 2014, artikel 7.1.3, vervangen bij het decreet van 14 maart 2014, artikel 7.1.4/1, § 1, gewijzigd bij het decreet van 17 februari 2017, artikel 7.1.4/1, § 3, gewijzigd bij het decreet van 27 november 2015, artikel 7.1.4/1, § 4, ingevoegd bij decreet van 13 juli 2012, artikel 7.1.5, § 4, het laatst gewijzigd bij het decreet van 10 maart 2017, artikel 8.2.1, artikel 8.3.1 en artikel 8.4.1;

Gelet op het Energiebesluit van 19 november 2010;

Gelet op het advies van de Inspectie van Financiën, gegeven op 5 april 2017;

Gelet op het akkoord van de Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, gegeven op 27 juni 2017;

Gelet op het advies van de SERV en de MINA-raad, gegeven op 23 oktober 2017;

Gelet op advies nr. 62.378/3 van de Raad van State, gegeven op 28 november 2017, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Op voorstel van de Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie;

Na beraadslaging,

Besluit :

**Artikel 1.** In artikel 1.1.1, § 2, van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt een punt 11/1/1° toegevoegd dat luidt als volgt:

“11/1/1° burgerparticipatie: het betrekken van minstens 200 burgers door hen financieel te laten participeren, bijvoorbeeld door het aanbieden van aandelen via een coöperatieve vennootschap, of door het aanbieden van een obligatielening;”.

**Art. 2.** In artikel 6.1.5 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 21 december 2012, 9 mei 2014 en 12 mei 2017, worden tussen het derde en het vierde lid drie leden ingevoegd, die luiden als volgt:

“Als het Vlaams Energieagentschap gegronde argumenten heeft om te oordelen dat geen groenestroomcertificaten meer mogen worden toegekend aan de certificaatgerechtigde, kan het Vlaams Energieagentschap haar oorspronkelijke beslissing wijzigen of herroepen, al dan niet met terugwerkende kracht tot het ogenblik waarop het recht op de toekenning van groenestroomcertificaten moet ophouden.

Als het Vlaams Energieagentschap vaststelt dat er meer of minder groenestroomcertificaten zijn toegekend dan waar de certificaatgerechtigde recht op had, dan kan het Vlaams Energieagentschap, na de certificaatgerechtigde gehoord te hebben, haar oorspronkelijke beslissing met terugwerkende kracht wijzigen, inclusief een rechtzetting van de toegekende groenestroomcertificaten doorvoeren.

De certificaatgerechtigde kan tegen de beslissing van het Vlaams Energieagentschap beroep indienen bij de minister.”.

**Art. 3.** In artikel 6.1.6 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014 en 12 mei 2017, wordt paragraaf 2 vervangen door wat volgt:

“§ 2. De VREG kan, op verzoek van het Vlaams Energieagentschap, de toekenning van certificaten schorsen totdat de certificaatgerechtigde aantoont dat is voldaan aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.1.3 tot en met 6.1.5.

De eigenaar of uitbater van de installatie bezorgt die gegevens binnen een door het Vlaams Energieagentschap vooropgestelde termijn. Als binnen de voormelde termijn de gevraagde gegevens niet aan het Vlaams Energieagentschap worden bezorgd, of als de gegevens onvolledig of onduidelijk zijn, blijft de toekenning van certificaten geschorst. Het Vlaams Energieagentschap brengt de VREG daarvan onmiddellijk op de hoogte.

Als niet voldaan is aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.1.3 tot en met 6.1.5, trekt de VREG, op verzoek van het Vlaams Energieagentschap voor de expertisedossiers en op verzoek van de netbeheerder voor de standaarddossiers, de groenestroomcertificaten in kwestie in die nog niet verhandeld zijn en die nog niet gebruikt zijn in het kader van de certificatenverplichting of de minimumsteun. Als wordt vastgesteld dat een aantal van de onterecht toegekende groenestroomcertificaten toch al is verhandeld of is gebruikt voor de minimumsteun of de certificatenverplichting, wordt voor de productie-installatie in kwestie het aantal groenestroomcertificaten dat toegekend zal worden conform artikel 6.1.3, gecompenseerd met het aantal groenestroomcertificaten dat niet voldoet aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.1.3 tot en met 6.1.5.”.

**Art. 4.** In artikel 6.2.2 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 21 december 2012, 9 mei 2014, en 12 mei 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° aan paragraaf 1, vierde lid, wordt de volgende zin toegevoegd:

“Evenwel zal het aantal certificaten slechts bepaald worden bij definitieve goedkeuring op basis van de meest recente gegevens van de installatie.”;

2° in paragraaf 2 worden de woorden “binnen een maand na de volledigverklaring van het aanvraagdossier” vervangen door de woorden “binnen twee maanden na de ontvangst van het volledige aanvraagdossier”.

**Art. 5.** In artikel 6.2.6 van het Energiebesluit van 19 november 2010, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014 en 12 mei 2017, worden tussen het vierde en het vijfde lid vier leden ingevoegd, die luiden als volgt:

“Als het Vlaams Energieagentschap vaststelt dat er meer of minder warmte-krachtcertificaten zijn toegekend dan waar de certificaatgerechtigde recht op had, dan kan het Vlaams Energieagentschap, na de certificaatgerechtigde gehoord te hebben, haar oorspronkelijke beslissing met terugwerkende kracht wijzigen, inclusief een rechtzetting van de toegekende warmte-krachtcertificaten doorvoeren.

De certificaatgerechtigde kan tegen de beslissing van het Vlaams Energieagentschap beroep indienen bij de minister.

De VREG kan, op verzoek van het Vlaams Energieagentschap, de toekenning van certificaten schorsen totdat de certificaatgerechtigde aantoonst dat is voldaan aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.2.3 tot en met 6.2.5.

De eigenaar of uitbater van de installatie bezorgt die gegevens binnen een door het Vlaams Energieagentschap vooropgestelde termijn. Als binnen de voormelde termijn de gevraagde gegevens niet aan het Vlaams Energieagentschap worden bezorgd, of als de gegevens onvolledig of onduidelijk zijn, blijft de toekenning van certificaten geschorst. Het Vlaams Energieagentschap brengt de VREG daarvan onmiddellijk op de hoogte.”.

**Art. 6.** In artikel 6.2.10, § 3, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° de woorden “of mechanische energie” worden telkens opgeheven;
- 2° de woorden “en mechanische energie” worden opgeheven;
- 3° er wordt een tweede lid toegevoegd, dat luidt als volgt:

“In afwijking van het eerste lid wordt de warmte, aangewend door een installatie die op zichzelf een relatieve primaire energiebesparing zoals bepaald in bijlage I levert, wel als nuttige warmte beschouwd.”.

**Art. 7.** In artikel 6.2/1.1 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014 en 10 juli 2015, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° het eerste lid wordt vervangen door wat volgt:

“Een bandingfactor kan nooit meer bedragen dan de maximaal toegelaten bandingfactor die voor die startdatum van toepassing was voor de betreffende installatie. De maximaal toegelaten bandingfactoren worden voor nieuwe projecten door de minister minstens één maal per jaar vastgelegd. Een aldus bepaalde maximaal toegelaten bandingfactor blijft voor installaties met startdatum tijdens de door de minister vastgelegde periode geldig gedurende de volledige periode waarbinnen de installatie certificaten ontvangt. Voor nieuwe projecten worden aparte maximaal toegelaten bandingfactoren vastgelegd, voor volgende categorieën van projecten:

- a) representatieve projectcategorieën op basis van zonne-energie met een afschrijvingstermijn van tien jaar;
- b) andere representatieve projectcategorieën met een afschrijvingstermijn van tien jaar;
- c) representatieve projectcategorieën met een afschrijvingstermijn van vijftien jaar;
- d) representatieve projectcategorieën met een afschrijvingstermijn van twintig jaar;
- e) niet-representatieve projectcategorieën met een afschrijvingstermijn van tien jaar;
- f) niet-representatieve projectcategorieën met een afschrijvingstermijn van vijftien jaar;
- g) niet-representatieve projectcategorieën met een afschrijvingstermijn van twintig jaar.”;

- 2° tussen het eerste en het tweede lid wordt het volgende lid ingevoegd:

“De minister kan per hernieuwbare energiebron ook een maximale bandingfactor vastleggen voor projecten die een bandingfactor aanvragen voor de periodes vermeld in artikel 7.1.1, § 1, vierde en vijfde lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009.”.

**Art. 8.** In artikel 6.2/1.2, eerste lid, van hetzelfde besluit, het laatst gewijzigd bij besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017, worden volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° punten 1° tot en met 7° worden vervangen door wat volgt:

“1° zonne-energie :

a) /

b) nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 10 kW tot en met 40 kW:

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

c) nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 40 kW tot en met 250 kW:

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

d) nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 250 kW tot en met 750 kW:

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

2° a) nieuwe installaties met betrekking tot windenergie op land, met een bruto nominaal vermogen per turbine groter dan 10 kWe tot 3 MWe:

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

b) nieuwe installaties met betrekking tot windenergie op land, met een bruto nominaal vermogen per turbine vanaf 3 MWe tot en met 4,5 MWe:

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

3° nieuwe biogasinstallaties met een bruto nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 5 MWe:

a) voor de vergisting van mest- en/of land- en tuinbouwgerelateerde stromen of van andere organisch-biologische stoffen of afvalstoffen, met uitsluiting van:

- 1) biogasinstallaties op stortgas,
- 2) biogasinstallaties met vergisting van afvalwater, afvalwaterzuiveringsslib, rioolwater of rioolwaterzuiverings-slib;

3) biogasinstallaties voor GFT-vergisting bij een bestaande composteringsinstallatie; verder opgesplitst in een subcategorie

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

b) voor GFT-vergisting bij een bestaande composteringsinstallatie:

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

4° nieuwe biogasinstallaties met een bruto nominaal vermogen groter dan 5 MWe tot en met 20 MWe voor de vergisting van mest- en/of land- en tuinbouwgerelateerde stromen of van andere organisch-biologische stoffen of afvalstoffen, met uitsluiting van:

- a) biogasinstallaties op stortgas;
- b) biogasinstallaties met vergisting van afvalwater, afvalwaterzuiverings-slib, rioolwater of rioolwaterzuiverings-slib;
- c) biogasinstallaties voor GFT-vergisting bij een bestaande composteringsinstallatie;

verder opgesplitst in een subcategorie

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

5° nieuwe installaties voor de verbranding van vaste biomassa met een bruto nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe;

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

6° nieuwe installaties voor de verbranding van vloeibare biomassa met een bruto nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe;

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten;

7° nieuwe installaties voor de verbranding van biomassa-afval met een bruto nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe.

- 1) waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;
- 2) andere projecten.”;

2° tussen het eerste en het tweede lid wordt een nieuw lid toegevoegd dat luidt als volgt: “Voor de indeling in de representatieve projectcategorieën vermeld in het eerste lid, worden projecten op verschillende sites beschouwd als verschillende projecten. Daarbij kunnen in het bijzonder twee of meerdere installaties met betrekking tot zonne-energie met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) kleiner of gelijk aan 10 kW niet als één project worden beschouwd.”.

**Art. 9.** In artikel 6.2/1.4 van hetzelfde besluit, wordt tussen het eerste en het tweede lid een nieuw lid toegevoegd dat luidt als volgt: “Voor de indeling in de representatieve projectcategorieën vermeld in het eerste lid, worden projecten op verschillende sites beschouwd als verschillende projecten.”.

**Art. 10.** In artikel 6.2/1.7, § 1, eerste lid, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014, wordt punt 2° vervangen door wat volgt:

“2° windenergie op land, met een bruto nominaal vermogen per turbine groter dan 4,5 MWe;”

**Art. 11.** In artikel 6.2/1.7, § 3, eerste lid, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° de woorden “twee maal per jaar” worden vervangen door het woord “jaarlijks”;
- 2° de woorden “en 31 december” worden opgeheven.

**Art. 12.** In artikel 6.2/1.7, § 6, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012, wordt de zinsnede “vermeld in artikel 6.2/1.2, tweede lid” vervangen door de zinsnede “vermeld in artikel 6.2/1.2, derde lid”.

**Art. 13.** In artikel 6.2/3.6, § 2, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012, worden de woorden “of op een directe lijn wordt geïnjecteerd” vervangen door de woorden “of aan een directe lijn wordt geleverd”.

**Art. 14.** In artikel 7.7.1, § 1 en § 4 van hetzelfde besluit, worden de woorden “5 MW” vervangen door “1 MW”.

**Art. 15.** Aan titel VII van hetzelfde besluit, het laatst gewijzigd bij de besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017, wordt een hoofdstuk X, dat bestaat uit artikel 7.10.1, toegevoegd, en dat luidt als volgt:

“Hoofdstuk X. — Premies voor kwalitatieve warmte-krachtinstallaties tot en met 10 kWe

Art. 7.10.1. § 1. Onder de voorwaarden vermeld in de Algemene Groepsvrijstellingsverordening en in dit besluit verleent het Vlaams Energieagentschap, binnen de perken van de middelen die daarvoor beschikbaar zijn in het Energiefonds en tot het budget is opgebruikt, een premie voor de plaatsing van warmte-krachtinstallaties met een bruto nominaal vermogen tot en met 10 kWe.

De premie wordt alleen toegekend voor warmte-krachinstallaties die voldoen aan de voorwaarden, zoals vermeld in artikel 6.2.3, eerste lid.

Zowel ondernemingen, natuurlijke personen als niet-commerciële instellingen en publiekrechtelijke rechtspersonen komen in aanmerking.

§ 2. De premie voor de plaatsing van een warmte-krachinstallatie op fossiele brandstoffen bedraagt 30 % van de in aanmerking komende kosten, met een maximum van 1715 euro, vermenigvuldigd met de vierkantswortel van het bruto nominaal elektrisch vermogen uitgedrukt in kilowatt. De premie voor de plaatsing van kwalitatieve warmte-krachinstallaties op biogas bedraagt 65% van de in aanmerking komende kosten voor kleine ondernemingen, 55 % van de in aanmerking komende kosten voor middelgrote ondernemingen en 45 % van de in aanmerking komende kosten voor grote ondernemingen, telkens met een plafond van 4700 euro/kWe.

In het eerste lid wordt verstaan onder in aanmerking komende kosten: alle kosten die rechtstreeks verbonden zijn aan de hierboven vermelde warmte-krachinstallaties inclusief het eventuele vergistingsgedeelte, en die aantoonbaar noodzakelijk zijn voor de goede werking van de installatie, altijd exclusief btw.

§ 3. De aanvraag van een premie wordt ingediend bij het Vlaams Energieagentschap aan de hand van een aanvraagformulier, dat beschikbaar wordt gesteld op de website van het Vlaams Energieagentschap. Aanvragen kunnen doorlopend ingediend worden. De kosten worden aangetoond door middel van facturen.

§ 4. Het Vlaams Energieagentschap behandelt de aanvragen in de volgorde waarin ze worden ingediend. De premies worden toegekend tot het budget voor het betreffende kalenderjaar opgebruikt is.

§ 5. Het Vlaams Energieagentschap evalueert jaarlijks deze steunregeling. De minister kan nadere administratieve of technische toekenningsvoorwaarden vastleggen."

**Art. 16.** Aan artikel 10.1.1, § 5, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012 en vervangen bij het besluit van de Vlaamse Regering van 9 mei 2014, wordt een punt 4° toegevoegd, dat luidt als volgt:

"4° de datum van indienstneming van de installatie."

**Art. 17.** In artikel 12.3.2, § 1, tweede lid, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de zinsnede "In afwijking van het eerste lid wordt deze periode verlengd wanneer aan de voorwaarden van artikel 7.1.1, § 1 derde lid van het Energiedecreet van 8 mei 2009 is voldaan." wordt vervangen door de zinsnede "De steunperiode wordt verlengd als aan de voorwaarden, vermeld in artikel 7.1.1, § 1, derde lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, is voldaan.";

2° de woorden "de betreffende projectcategorie" worden vervangen door de woorden "het betreffende technologietype", de woorden "een categorie" worden vervangen door de woorden "een technologietype" en de woorden "die categorie" worden vervangen door de woorden "dat technologietype".

**Art. 18.** In bijlage III/1 bij hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012 en het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in punt 1.1 wordt de zinsnede "(voor wind en zon steeds over de constructieperiode + een exploitatieperiode van 15 jaar)" vervangen door de zinsnede "(voor biogas en biomassa steeds over de constructieperiode + een exploitatieperiode van 15 jaar, voor wind steeds over de constructieperiode + een exploitatieperiode van 20 jaar, voor zon steeds over de constructieperiode + een exploitatieperiode van 15 jaar)";

2° in punt 1.5.1 wordt de zinsnede "(netinjectie)" vervangen door de zinsnede "(bijvoorbeeld via netinjectie of via een directe lijn)";

3° in punt 1.5.5 wordt het eerste lid vervangen door:

$$K_{O,t} = [(I_V + K_V) \times U + K_{Var} \times Q_{EL} + K_{BP}] \times (1 + i_{OK})^t$$

met:

$I_V$	In het jaar van de vervangingsinvestering, de hoogte in jaar 0 van die vervangingsinvestering per eenheid capaciteit, 0 in de overige jaren	[€/kW <sub>e</sub> ]
$K_V$	De vaste kosten per eenheid capaciteit in jaar 0	[€/kW <sub>e</sub> ]
$K_{Var}$	De variabele kosten per eenheid productie in jaar 0	[€/kWh]
$i_{OK}$	De verwachte gemiddelde jaarlijkse verandering van de operationele kosten	[%]
$K_{BP}$	De jaarlijkse kosten per installatie verbonden aan de organisatie van burgerparticipatie in jaar 0	[€]

"

4° in punt 3 wordt de zinsnede "artikel 6.2/1.1" vervangen door de zinsnede "artikel 6.2/1.2";

5° in punt 3 worden 1° tot en met 7° vervangen door wat volgt:

"1° zonne-energie:

a) cat. 1: /;

- b) cat. 2a: nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 10 kW tot en met 40 kW, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 2b: nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 10 kW tot en met 40 kW die niet vallen onder cat. 2a;
- c) cat. 2/1a: nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 40 kW tot en met 250 kW, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 2/1b: nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 40 kW tot en met 250 kW die niet vallen onder cat. 2/1a;
- d) cat. 3a: nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 250 kW tot en met 750 kW, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 3b: nieuwe installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter dan 250 kW tot en met 750 kW die niet vallen onder cat. 3a;
- 2° a) cat. 4a: nieuwe installaties met betrekking tot windenergie op het land, met een bruto nominaal vermogen per turbine groter dan 10 kWe tot 3 MWe, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 4b: nieuwe installaties met betrekking tot windenergie op het land, met een bruto nominaal vermogen per turbine groter dan 10 kWe tot 3 MWe die niet vallen onder cat. 4a;
- b) cat. 4/1a: nieuwe installaties met betrekking tot windenergie op het land, met een bruto nominaal vermogen per turbine vanaf 3 MWe tot en met 4,5 MWe, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 4/1b: nieuwe installaties met betrekking tot windenergie op het land, met een bruto nominaal vermogen per turbine vanaf 3 MWe tot en met 4,5 MWe die niet vallen onder cat. 4/1a;
- 3° nieuwe biogasinstallaties met een nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 5 MWe:
- a) cat. 5/1a: voor de vergisting van mest- of land- en tuinbouwgerelateerde stromen of van andere organisch-biologische stoffen of afvalstoffen, met uitsluiting van biogasinstallaties op stortgas, biogasinstallaties met vergisting van afvalwater(zuiveringsslib) of rioolwater(zuiveringsslib) en met uitsluiting van b), waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 5/1b: voor de vergisting van mest- of land- en tuinbouwgerelateerde stromen of van andere organisch-biologische stoffen of afvalstoffen, met uitsluiting van biogasinstallaties op stortgas, biogasinstallaties met vergisting van afvalwater(zuiveringsslib) of rioolwater(zuiveringsslib) en met uitsluiting van b), die niet vallen onder cat. 5/1a;
- b) cat. 6/1a: voor GFT-vergisting bij een bestaande composteringsinstallatie, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 6/1b: voor GFT-vergisting bij een bestaande composteringsinstallatie, die niet vallen onder cat. 6/1a;
- cat. 5: /;  
 cat. 6: /;  
 cat. 7: /;  
 cat. 8: /;  
 cat. 9: /;
- 4° cat. 10/1a: nieuwe biogasinstallaties met een nominaal vermogen groter dan 5 MWe tot en met 20 MWe voor de vergisting van mest- of land- en tuinbouwgerelateerde stromen of van andere organisch-biologische stoffen of afvalstoffen, met uitsluiting van biogasinstallaties op stortgas, biogasinstallaties met vergisting van afvalwater(zuiveringsslib) of rioolwater(zuiveringsslib) of van GFT-afval, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 10/1b: nieuwe biogasinstallaties met een nominaal vermogen groter dan 5 MWe tot en met 20 MWe voor de vergisting van mest- of land- en tuinbouwgerelateerde stromen of van andere organisch-biologische stoffen of afvalstoffen, met uitsluiting van biogasinstallaties op stortgas, biogasinstallaties met vergisting van afvalwater(zuiveringsslib) of rioolwater(zuiveringsslib) of van GFT-afval, die niet vallen onder cat. 10/1a;
- cat. 10: /;  
 cat. 11: /;  
 cat. 12: /;  
 cat. 13: /;  
 cat. 14: /;
- 5° cat. 15a: nieuwe installaties voor de verbranding van vaste biomassa met een nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 15b: nieuwe installaties voor de verbranding van vaste biomassa met een nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe, die niet vallen onder cat. 15a;
- 6° cat. 16a: nieuwe installaties voor de verbranding van vloeibare biomassa met een nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 16b: nieuwe installaties voor de verbranding van vloeibare biomassa met een nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe, die niet vallen onder cat. 16a;
- 7° cat. 17a: nieuwe installaties voor de verbranding van biomassa-afval met een nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe, waarbij het project voorziet in burgerparticipatie;  
 cat. 17b: nieuwe installaties voor de verbranding van biomassa-afval met een nominaal vermogen groter dan 10 kWe tot en met 20 MWe, die niet vallen onder cat. 17a;
- ”;
- 6° in punt 3 wordt de tabel vervangen door de volgende tabel:
- “







Parameter	cat. 2a	cat. 2b	cat. 2/1a	cat. 2/1b	cat. 3a	cat. 3b	cat. 4a	cat. 4b	cat. 4/1a	cat. 4/1b	cat. 5/1a en 6/1a	cat. 5/1b en 6/1b	cat. 10/1a	cat. 10/1b	cat. 15a	cat. 15b	cat. 16a	cat. 16b	cat. 17a	cat. 17b
i <sub>IS</sub>	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
M <sub>US</sub>	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
PO <sub>US</sub>	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
i <sub>US</sub>	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
B	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*

”;

7° in punt 3 wordt de bepaling “\*\* Voor windenergie wordt het gemiddelde aantal jaarlijkse vollasturen berekend over de voorbije vijf jaar van windturbines, met een vermogen vanaf 1,5 MW die gedurende die vijf jaar normaal operationeel waren. Windturbines met een aantal vollasturen dat meer dan 30 % onder dit gemiddelde ligt, worden vervolgens uit de berekening geschrapt. Op basis van de resterende gegevens wordt dan een nieuw gemiddelde aantal jaarlijkse vollasturen berekend dat gelijk gesteld wordt met VU” vervangen door de bepaling “\*\* Voor windenergie worden, voor de berekening van de vollasturen, alleen de windturbines met een bruto nominaal vermogen vanaf 1,5 MW in beschouwing genomen die binnen de vermogensvork van de betreffende projectcategorie vallen. Het aantal vollasturen wordt berekend voor de windturbines die het voorgaande jaar een volledig jaar normaal operationeel waren en die maximaal vijf jaar operationeel zijn. Dat aantal vollasturen wordt vervolgens genormaliseerd naar het gemiddelde windaanbod tijdens de afgelopen vijf jaar op basis van de gegevens van de windturbines die in die jaren normaal operationeel waren. Windturbines met een aantal genormaliseerde vollasturen dat voor het voorgaande jaar meer dan 30 % onder het gemiddelde ligt, worden vervolgens uit de berekening geschrapt. Op basis van de resterende gegevens voor het voorgaande jaar wordt een nieuw gemiddelde aantal jaarlijkse vollasturen berekend dat gelijkgesteld wordt met VU.”;

8° punt 3.1.4 wordt vervangen door wat volgt:

“3.1.4

M 3.4

De marktwaarde van de elektriciteit bij zelfafname of verkoop wordt voor het volgende kalenderjaar vastgesteld door het Vlaams Energieagentschap op basis van de gemiddelde ENDEX (year ahead) tijdens de meest recente periode van twaalf maanden voor injectie, en op basis van referentiebronnen die vastgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap voor elektriciteit die niet geïnjecteerd wordt. Voor de daaropvolgende jaren wordt deze marktwaarde geïndexeerd.

Voor de voorgaande kalenderjaren wordt telkens uitgegaan van de gemiddelde ENDEX (year ahead) tijdens het voorafgaande jaar voor injectie, en van referentiebronnen die vastgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap voor elektriciteit die niet geïnjecteerd wordt.”.

**Art. 19.** In bijlage III/2 bij hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012 en het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in punt 1.5.1 wordt de zinsnede “(netinjectie)” vervangen door de zinsnede “(bijvoorbeeld via netinjectie of via een directe lijn)”;

2° punt 3.1.4 wordt vervangen door wat volgt:

“3.1.4

M 3.4

De marktwaarde van de elektriciteit bij zelfafname of verkoop wordt voor het volgende kalenderjaar vastgesteld door het Vlaams Energieagentschap op basis van de gemiddelde ENDEX (year ahead) tijdens de meest recente periode van twaalf maanden voor injectie, en op basis van referentiebronnen die vastgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap voor elektriciteit die niet geïnjecteerd wordt. Voor de daaropvolgende jaren wordt deze marktwaarde geïndexeerd.

Voor de voorgaande kalenderjaren wordt telkens uitgegaan van de gemiddelde ENDEX (year ahead) tijdens het voorafgaande jaar voor injectie, en van referentiebronnen die vastgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap voor elektriciteit die niet geïnjecteerd wordt.”.

**Art. 20.** In bijlage III/3 bij hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012 en het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 12 mei 2017, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in punt 1.1 wordt de zinsnede “(voor wind en zon steeds over de constructieperiode + een exploitatieperiode van 15 jaar)” vervangen door de zinsnede “(voor wind steeds over de constructieperiode + een exploitatieperiode van 20 jaar, voor zon steeds over de constructieperiode + een exploitatieperiode van 15 jaar)”

2° in punt 1.5.1 wordt de zinsnede “(netinjectie)” vervangen door de zinsnede “(bijvoorbeeld via netinjectie of via een directe lijn)”;

3° in punt 3 wordt de zinsnede “Art. 6.2/1.6” vervangen door de zinsnede “artikel 6.2/1.7”;

4° in punt 3 wordt 2° vervangen door: “2° windenergie op land, met een bruto nominaal vermogen groter dan 4,5 MWe: cat 2;”;

5° in punt 3 wordt punt 3° opgeheven;

6° in punt 3 wordt de tabel vervangen door de volgende tabel:

“

parameter	cat. 1	cat. 2	cat. 4	cat. 5
U	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,WKK}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,ref}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el,ref}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$EV_{EL}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.2*	M 3.2*
$EV_{GSC}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.2*	M 3.2*
$K_i$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
R	5	8	12	12
E	M 3.5*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$r_d$	M 3.5*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$T_b$	10	20	M 3.1*, max. 15	M 3.1*, max. 15
$T_r$	10	20	M 3.1*, max. 15	M 3.1*, max. 15

parameter	cat. 1	cat. 2	cat. 4	cat. 5
$T_a$	10	20	15	15
$T_c$	0*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
I	100 %	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
IAP	13,5 %	M 3.3*	M 3.3*	M 3.3*
VU	M.3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$Z_{A_{EL}}$	M 3.6*	M 3.4*	M 3.1*	M 3.1*
$P_{EL,ZA}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,ZA,t}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,V}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,V,t}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{IN}$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$P_{IN,t}$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$i_{EL}$	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*
$P_{TVB}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.5*	M 3.5*
$i_{TVB}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.5*	M 3.5*
$P_{PBW}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.5*	M 3.5*
$i_{PBW}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.5*	M 3.5*
$BS_{eff}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$BF_{GSC}$	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*
$P_{GSC}$	n.v.t.	n.v.t.	n.v.t.	0,093**
$BF_{WKC}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$P_{WKC}$	n.v.t.	n.v.t.	0,035**	0,035**
$l_V$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$K_V$	10,5	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$K_{Var}$	0	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$i_{OK}$	2 %	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*
$P_B$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.5*	M 3.5*
$i_B$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.5*	M 3.5*
$M_{IS}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$PO_{IS}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$i_{IS}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$M_{US}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$PO_{US}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
$i_{US}$	n.v.t.	n.v.t.	M 3.1*	M 3.1*
B	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*

”;

7° punt 3.1.4 wordt vervangen door wat volgt:

“3.1.4 M 3.4

De marktwaarde van de elektriciteit bij zelfafname of verkoop wordt voor het volgende kalenderjaar vastgesteld door het Vlaams Energieagentschap op basis van de gemiddelde ENDEX (year ahead) tijdens de meest recente periode van twaalf maanden voor injectie, en op basis van referentiebronnen die vastgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap voor elektriciteit die niet geïnjecteerd wordt. Voor de daaropvolgende jaren wordt deze marktwaarde geïndexeerd.

Voor de voorgaande kalenderjaren wordt telkens uitgegaan van de gemiddelde ENDEX (year ahead) tijdens het voorafgaande jaar voor injectie, en van referentiebronnen die vastgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap voor elektriciteit die niet geïnjecteerd wordt.”.

**Art. 21.** In bijlage III/4 bij hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 21 december 2012 en het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 10 juli 2015, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° punt 1.3.1 wordt vervangen door wat volgt:

“1.3.1. Investeringsbedrag

Het totale investeringsbedrag I wordt bepaald als: het investeringsbedrag van de niet-afgeschreven investeringen dat volgens de oorspronkelijke afschrijvingstermijn van de installatie in kwestie tijdens de voorliggende verlengingsperiode afgeschreven zal worden. De investering wordt in ieder geval beschouwd als volledig afgeschreven na 15 jaar, en er worden altijd lineaire afschrijvingen verondersteld. Daarbij wordt in voorkomend geval alle andere toegekende investeringssteun dan de investeringssteun, vermeld in 1.3.3, in mindering gebracht. Daarbij is:

$$I = K_i \times U$$

met:

$K_i$	de specifieke investeringskost per vermogenseenheid	[€/kW <sub>e</sub> ]
U	het elektrische vermogen van de installatie	[kW <sub>e</sub> ]

Onverminderd de maximale afschrijvingstermijn bepaald in het eerste lid geldt voor een installatie die in de loop van de vorige steunperiodes aan een nieuwe eigenaar is overgedragen, de bij aanvang gekozen afschrijvingstermijn van de oorspronkelijke investeerder om de waarde van de resterende niet-afgeschreven investeringen te bepalen.

Indien de bij aanvang gekozen afschrijvingstermijn door de aanvrager van de verlenging niet meer aangetoond kan worden, wordt bij de berekening van de onrendabele top voor deze bijlage uitgegaan van een bij aanvang gekozen afschrijvingstermijn van tien jaar.

Voor installaties die biogas gebruiken waarbij de vastgelegde parameterwaarden of de methodologie van toepassing zijn, zoals beschreven in de derde kolom van de tabel, opgenomen in punt 3, wordt de installatie na de periode, vermeld in artikel 7.1.1, § 1, tweede lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, beschouwd als volledig afgeschreven. In dit geval is de specifieke investeringskost per vermogenseenheid ( $K_i$ ) dus 0 €/kW<sub>e</sub> en moet de 10 % overheadkost toegepast worden ter bepaling van de operationele kosten ( $K_{O,t}$ ). ”;

2° in punt 1.5 wordt de definitie van  $K_{O,t}$  vervangen door wat volgt:

“De operationele kosten in jaar  $t$ , inclusief een overheadkost van 10 % op de uitgaven voor operationele kosten voor projecten die voor minstens 95 % zijn afgeschreven en voor projecten die beschouwd worden als volledig afgeschreven conform hetgeen bepaald wordt in punt 1.3.1. (exclusief kosten voor brandstof en in- of uitgaande stoffen). Voor projecten met betrekking tot windenergie die voor minstens 95 % zijn afgeschreven of projecten met betrekking tot windenergie die beschouwd worden als volledig afgeschreven conform hetgeen bepaald wordt in punt 1.3.1, wordt geen overheadkost in rekening gebracht.”;

3° in punt 1.5.1 wordt de zinsnede “(netinjectie)” vervangen door de zinsnede “(bijvoorbeeld via netinjectie of via een directe lijn)”;

4° in punt 1.5.5 wordt de definitie van  $K_v$  vervangen door wat volgt:

“De vaste kosten per eenheid capaciteit in jaar 0. Voor projecten met betrekking tot windenergie die voor minstens 95 % zijn afgeschreven of projecten met betrekking tot windenergie die beschouwd worden als volledig afgeschreven conform hetgeen bepaald wordt in punt 1.3.1, wordt de parameter  $K_v$ , ongeacht de werkelijke vaste kosten, vastgelegd op 95,2 €/kW<sub>e</sub> per jaar voor turbines met een bruto nominaal vermogen tot 2 MWe of op het getal (in €/kW<sub>e</sub> per jaar) bekomen door 218000 euro te delen door het bruto nominaal vermogen van de turbine in kW<sub>e</sub> voor turbines met een bruto nominaal vermogen vanaf 2 MWe.  $I_v$  en  $K_{var}$  zijn in deze gevallen gelijk aan nul.”;

5° in punt 3 worden de tabel en de bijschriften vervangen door wat volgt:

“In de volgende tabel wordt een overzicht gegeven van de vastgestelde parameterwaarden of van de methodologie op basis waarvan ze worden vastgelegd voor de installaties, vermeld in artikel 6.2/1.8.

parameter		Voor installaties die biogas gebruiken groter dan 10 kW <sub>e</sub> die ofwel hoofdzakelijk mest- of land- en tuinbouwgerelateerde stromen vergisten ofwel andere installaties die biogas gebruiken zijn met uitsluiting van stortgasinstallaties, vergistingsinstallaties van (riool)afvalwater(slib) en GFT vergistingsinstallaties.
U	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,WKK}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,ref,VI}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,ref,EU}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el,ref,VI}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el,ref,EU}$	M 3.1*	M 3.1*
$EV_{EL}$	M 3.2*	M 3.2*
$EV_{GSC}$	M 3.2*	M 3.2*
$K_i$	M 3.1*	0
R	M 3.1*	M 3.1*
E	M 3.1*	M 3.1*
$r_d$	M 3.1*	M 3.1*
$T_b$	5	5
$T_r$	5	5
$T_a$	5	5
$T_c$	0	0
I	M 3.1*	M 3.1*
IAP	M 3.3*	M 3.3*
VU	M 3.1*	7660
$ZA_{EL}$	M 3.1*	M 3.1*
$P_{EL,ZA}$	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,V}$	M 3.4*	M 3.4*

parameter		Voor installaties die biogas gebruiken groter dan 10 kWe die ofwel hoofdzakelijk mest- of land- en tuinbouwgerelateerde stromen vergisten ofwel andere installaties die biogas gebruiken zijn met uitsluiting van stortgasinstallaties, vergistingsinstallaties van (riool)afvalwater(slib) en GFT vergistingsinstallaties.
$P_{IN}$	M 3.1*	M 3.1*
$i_{EL,ZA}$	M 3.5*	M 3.5*
$i_{EL,V}$	M 3.5*	M 3.5*
$P_{TVB}$	M 3.5*	M 3.5*
$i_{TVB}$	M 3.5*	M 3.5*
$P_{PBW}$	M 3.5*	M 3.5*
$i_{PBW}$	M 3.5*	M 3.5*
$BS_{eff}$	M 3.1*	M 3.1*
$BF_{WKC}$	M 3.1*	M 3.1*
$P_{WKC}$	0,035**	0,035**
$I_V$	M 3.1*	0
$K_V$	M 3.1*	520
$K_{Var}$	M 3.1*	0
$i_{OK}$	M 3.5*	M 3.5*
$P_B$	M 3.5*	M 3.5*
$i_B$	M 3.5*	M 3.5*
$M_{IS}$	M 3.5*	M 3.5*
$PO_{IS}$	M 3.5*	18,3***
$i_{IS}$	M 3.5*	M 3.5*
$M_{US}$	M 3.5*	M 3.5*
$PO_{US}$	M 3.5*	10,2
$i_{US}$	M 3.5*	M 3.5*
B	M 3.5*	M 3.5*

\* De parameter wordt bepaald via de methode, vermeld in punt 3.1.1 tot en met 3.1.5.

\*\* de waarde van de bandingdeler

\*\*\* Als het Vlaams Energieagentschap in zijn definitieve rapport voor de berekening van de onrendabele toppen en de bandingfactoren, vermeld in artikel 6.2/1.5, vaststelt dat de prijs voor de ingaande stromen gedaald is tot minder dan 15 euro/ton, wordt voor nieuwe aanvragen tot verlenging, ingediend na de publicatie van het definitieve rapport op de website van het Vlaams Energieagentschap, de prijs voor ingaande stromen gehanteerd uit het meest recente definitieve rapport van het Vlaams Energieagentschap.”;

6° punt 3.1.4 wordt vervangen door wat volgt:

“3.1.4

M 3.4

De marktwaarde van de elektriciteit bij zelfafname of verkoop wordt voor het volgende kalenderjaar vastgesteld door het Vlaams Energieagentschap op basis van de gemiddelde ENDEX (year ahead) tijdens de meest recente periode van twaalf maanden voor injectie, en op basis van referentiebronnen die vastgesteld worden door het Vlaams Energieagentschap voor elektriciteit die niet geïnjecteerd wordt. Voor de daaropvolgende jaren wordt deze marktwaarde geïndexeerd.”.

**Art. 22.** Artikel 6.2.10, § 3, van het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals gewijzigd bij artikel 6 van dit besluit, is van toepassing op warmte-krachinstallaties met een startdatum vanaf de inwerkingtreding van dit besluit. Voor warmte-krachinstallaties met startdatum voor de inwerkingtreding van dit besluit is artikel 6.2.10, § 3, van het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals gewijzigd bij artikel 6 van dit besluit, van toepassing voor zover de door de warmte-krachinstallatie geproduceerde warmte wordt geleverd aan een nieuwe of ingrijpend gewijzigde installatie met datum van indienstneming na inwerkingtreding van dit besluit.

**Art. 23.** Artikel 7.10.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals ingevoegd bij artikel 15 van dit besluit, is van toepassing op warmte-krachinstallaties met een startdatum vanaf 1 januari 2018.

**Art. 24.** De artikelen 6.2/1.1, 6.2/1.2, eerste lid, en 6.2/1.7, § 1, eerste lid, van het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals gewijzigd door respectievelijk de artikelen 7, 8, en 10 van dit besluit, zijn van toepassing op projecten met startdatum vanaf 1 januari 2019 en, voor de wijzigingen met betrekking tot zonne-energie, biomassa en biogas, op projecten met startdatum vanaf 1 april 2018.

In afwijking van artikel 6.2/1.5 van het Energiebesluit van 19 november 2010 zorgt het Vlaams Energieagentschap er voor dat aangaande de representatieve projectcategorieën met betrekking tot zonne-energie, biomassa en biogas, zoals gewijzigd door artikel 8, tegen uiterlijk 20 februari 2018 een definitief rapport aan de Vlaamse Regering en de minister wordt medegedeeld. De procedure, vermeld in artikel 6.2/1.5 van het Energiebesluit van 19 november 2010, is van overeenkomstige toepassing.

In afwijking van artikel 6.2/1.6, tweede lid van het Energiebesluit van 19 november 2010 worden de naar aanleiding van het rapport, vermeld in het eerste lid, aangepaste bandingfactoren voor nieuwe projecten van toepassing vanaf 1 april 2018.

**Art. 25.** Bijlage III/1 bij het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals gewijzigd bij artikel 18, 1°, 3°, 5°, 6° en 7° van dit besluit, is van toepassing op projecten met startdatum vanaf 1 januari 2019 en, voor de wijzigingen met betrekking tot zonne-energie, biomassa en biogas, op projecten met startdatum vanaf 1 april 2018.

**Art. 26.** Bijlage III/3 bij het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals gewijzigd bij artikel 20, 1°, 4° en 6° van dit besluit, is van toepassing op projecten met startdatum vanaf 1 april 2018 en, voor de wijzigingen met betrekking tot windenergie, op projecten met startdatum vanaf 1 januari 2019 en is niet van toepassing op projecten waarvoor bij de inwerkingtreding van dit besluit reeds een definitieve aanvraag voor een projectspecifieke bandingfactor is ingediend, conform artikel 6.2/1.7, § 2, tweede lid van het Energiebesluit van 19 november 2010.

**Art. 27.** Bijlage III/4 bij het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals gewijzigd bij artikel 21, 1°, 2°, 4° en 5° van dit besluit, is niet van toepassing op projecten waarvoor bij de inwerkingtreding van dit besluit reeds een bandingfactor is vastgesteld, conform artikel 6.2/1.8, vierde lid van het Energiebesluit van 19 november 2010.

**Art. 28.** De Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 15 december 2017.

De minister-president van de Vlaamse Regering,  
G. BOURGEOIS

De Vlaamse minister van Begroting, Financiën en Energie,  
B. TOMMELEIN

—————  
TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

[C – 2018/10168]

**15 DECEMBRE 2017. — Arrêté du Gouvernement flamand modifiant l'arrêté relatif à l'Energie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne les demandes de prolongation pour des certificats d'électricité écologique et d'autres modifications**

LE GOUVERNEMENT FLAMAND,

Vu la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, l'article 20, modifié par la loi spéciale du 16 juillet 1993 ;

Vu le Décret sur l'Energie du 8 mai 2009, l'article 7.1.1, modifié en dernier lieu par le décret du 27 novembre 2015, l'article 7.1/1.1, § 3, l'article 7.1.2, § 1<sup>er</sup>, modifié en dernier lieu par le décret du 14 mars 2014, l'article 7.1.3, remplacé par le décret du 14 mars 2014, l'article 7.1.4/1, § 1<sup>er</sup>, modifié par le décret du 17 février 2017, l'article 7.1.4/1, § 3, modifié par le décret du 27 novembre 2015, l'article 7.1.4/1, § 4, inséré par le décret du 13 juillet 2012, l'article 7.1.5, § 4, modifié en dernier lieu par le décret du 10 mars 2017, l'article 8.2.1, l'article 8.3.1 et l'article 8.4.1 ,

Vu l'arrêté relatif à l'Energie du 19 novembre 2010 ;

Vu l'avis de l'Inspection des Finances, rendu le 5 avril 2017 ;

Vu l'accord du Ministre flamand, ayant le budget dans ses attributions, donné le 27 juin 2017 ;

Vu l'avis du SERV et du Conseil MINA, donné le 23 octobre 2017 ;

Vu l'avis n° 62.378/3 du Conseil d'Etat, donné le 28 novembre 2017, en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 2°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Sur proposition du Ministre flamand du Budget, des Finances et de l'Energie ;

Après délibération,

Arrête :

**Article 1<sup>er</sup>.** Dans l'article 1.1.2, § 2, de l'arrêté relatif à l'Energie du 19 novembre 2010, il est inséré un point 11/1/1°, rédigé comme suit:

« 11/1/1° participation citoyenne : l'association d'au moins 200 citoyens en les laissant participer financièrement, par exemple en offrant des actions via une société coopérative, ou en offrant un emprunt obligataire ; ».

**Art. 2.** Dans l'article 6.1.5 du même arrêté, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 21 décembre 2012, 9 mai 2014 et 12 mai 2017, il est inséré trois alinéas entre les alinéas 3 et 4, rédigés comme suit :

« Si l'Agence flamande de l'Energie a des arguments fondés pour juger de cesser l'attribution de certificats d'électricité écologique au bénéficiaire du certificat, elle peut modifier ou révoquer sa décision initiale, avec effet rétroactif ou non au moment où le droit d'attribution des certificats d'électricité écologique doit cesser.

Si l'Agence flamande de l'Energie constate que le nombre de certificats d'électricité écologique octroyés est supérieur ou inférieur à celui auquel le bénéficiaire du certificat avait droit, elle peut, après avoir entendu le bénéficiaire du certificat, modifier sa décision initiale avec effet rétroactif, y compris une rectification des certificats d'électricité écologique octroyés.

Le bénéficiaire du certificat peut introduire un recours auprès du Ministre contre la décision de l'Agence flamande de l'Energie. ».

**Art. 3.** Dans l'article 6.1.6 du même arrêté, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 9 mai 2014 et 12 mai 2017, le § 2 est remplacé par ce qui suit :

« § 2. A la demande de l'Agence flamande de l'Energie, le VREG peut suspendre l'octroi de certificats jusqu'à ce que le bénéficiaire du certificat démontre que les conditions visées aux articles 6.1.3 à 6.1.5 sont remplies.

Le propriétaire ou exploitant de l'installation transmet ces données dans un délai fixé par l'Agence flamande de l'Energie. Si, dans le délai précité, les données demandées ne sont pas transmises à l'Agence flamande de l'Energie, ou si les données sont incomplètes ou imprécises, l'octroi de certificats restera suspendu. L'Agence flamande de l'Energie en informe immédiatement le VREG.

S'il n'est pas satisfait aux conditions visées aux articles 6.1.3 à 6.1.5, le VREG, à la demande de l'Agence flamande de l'Energie pour les dossiers d'expertise et à la demande du gestionnaire de réseau pour les dossiers standard, retire les certificats d'électricité écologique en question qui n'ont pas encore été négociés ou utilisés dans le cadre de l'obligation de certificats ou de l'aide minimale. S'il est constaté qu'un certain nombre des certificats d'électricité écologique injustement attribués ont tout de même déjà été négociés ou utilisés en vue de l'aide minimale ou de l'obligation de certificats, le nombre de certificats d'électricité écologique qui sera octroyé conformément à l'article 6.1.3 pour l'installation de production sera compensé par le nombre de certificats d'électricité écologique qui ne répondent pas aux conditions, visées aux articles 6.1.3 à 6.1.5 inclus. ».

**Art. 4.** A l'article 6.2.2 du même arrêté, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 21 décembre 2012, 9 mai 2014 et 12 mai 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° le paragraphe 1<sup>er</sup>, alinéa 4, est complété par la phrase suivante :

« Le nombre de certificats ne sera toutefois arrêté qu'en cas d'approbation définitive sur la base des données les plus récentes de l'installation. » ;

2° dans le paragraphe 2, les mots « Dans un mois après que le dossier de demande a été déclaré complet » sont remplacés par les mots « Dans les deux mois suivant la réception du dossier de demande complet ».

**Art. 5.** Dans l'article 6.2.6 de l'Arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 9 mai 2014 et 12 mai 2017, il est inséré quatre alinéas entre les alinéas 4 et 5, rédigés comme suit :

« Si l'Agence flamande de l'Energie constate que le nombre de certificats de cogénération octroyés est supérieur ou inférieur à celui auquel le bénéficiaire du certificat avait droit, elle peut, après avoir entendu le bénéficiaire du certificat, modifier sa décision initiale avec effet rétroactif, y compris une rectification des certificats de cogénération octroyés.

Le bénéficiaire du certificat peut introduire un recours auprès du Ministre contre la décision de l'Agence flamande de l'Energie.

A la demande de l'Agence flamande de l'Energie, le VREG peut suspendre l'octroi de certificats jusqu'à ce que le bénéficiaire du certificat démontre que les conditions visées aux articles 6.2.3 à 6.2.5 sont remplies.

Le propriétaire ou exploitant de l'installation transmet ces données dans un délai fixé par l'Agence flamande de l'Energie. Si, dans le délai précité, les données demandées ne sont pas transmises à l'Agence flamande de l'Energie, ou si les données sont incomplètes ou imprécises, l'octroi de certificats restera suspendu. L'Agence flamande de l'Energie en informe immédiatement le VREG. ».

**Art. 6.** A l'article 6.2.10, § 3, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 19 novembre 2010, les modifications suivantes sont apportées :

1° les mots « ou d'énergie mécanique » sont chaque fois abrogés ;

2° les mots « et de l'énergie mécanique » sont abrogés ;

3° il est ajouté un alinéa 2, rédigé comme suit :

« Par dérogation à l'alinéa 1<sup>er</sup>, la chaleur utilisée par une installation qui fournit en soi une économie d'énergie primaire telle que fixée à l'annexe I, est bien considérée comme une chaleur utile. ».

**Art. 7.** A l'article 6.2/1.1 du même arrêté, modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 9 mai 2014 et 10 juillet 2015, les modifications suivantes sont apportées :

1° l'alinéa 1<sup>er</sup> est remplacé par ce qui suit :

« Un facteur de banding ne peut jamais être supérieur au facteur de banding maximum autorisé qui s'appliquait avant cette date de début à l'installation concernée. Les facteurs de banding maximum autorisés sont fixés par le Ministre, au moins une fois par an, pour de nouveaux projets. Un facteur de banding maximum autorisé fixé ainsi reste valable pendant toute la période lors de laquelle l'installation reçoit des certificats, pour les installations dont la date de début se situe dans la période fixée par le Ministre. Pour de nouveaux projets, des facteurs de banding maximum autorisés séparés sont fixés, pour les catégories suivantes de projets :

a) des catégories de projets représentatives sur la base de l'énergie solaire, dont la période d'amortissement est de dix ans ;

- b) d'autres catégories de projets représentatives dont la période d'amortissement est de dix ans ;
- c) des catégories de projets représentatives dont la période d'amortissement est de quinze ans ;
- d) des catégories de projets représentatives dont la période d'amortissement est de vingt ans ;
- e) des catégories de projets non représentatives dont la période d'amortissement est de dix ans ;
- f) des catégories de projets non représentatives dont la période d'amortissement est de quinze ans ;
- g) des catégories de projet non représentatives dont la période d'amortissement est de vingt ans. » ;

2° il est inséré, entre les alinéas 1<sup>er</sup> et 2, un alinéa rédigé comme suit :

« Par source d'énergie renouvelable le Ministre peut également fixer un facteur de banding maximum pour des projets demandant un facteur de banding pour les période visées à l'article 7.1.1, § 1<sup>er</sup>, alinéas 4 et 5, du Décret sur l'Energie du 8 mai 2009. ».

**Art. 8.** A l'article 6.2/1.2, alinéa 1<sup>er</sup>, du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 12 mai 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° les points 1° à 7° inclus sont remplacés par ce qui suit :

« 1° énergie solaire :

a) /

b) nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 10 kW et 40 kW inclus :

- 1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;
- 2) d'autres projets ;

c) nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 40 kW et 250 kW inclus ;

- 1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;
- 2) d'autres projets ;

d) nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 250 kW et 750 kW inclus ;

- 1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;
- 2) d'autres projets ;

2° a) nouvelles installations dans le domaine de l'énergie éolienne terrestre, d'une puissance nominale brute par turbine supérieure à 10 kWe et jusqu'à 3 MWe inclus ;

- 1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;
- 2) d'autres projets ;

b) nouvelles installations dans le domaine de l'énergie éolienne terrestre, d'une puissance nominale brute par turbine supérieure à 3 kWe et jusqu'à 4,5 MWe inclus ;

- 1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;
- 2) d'autres projets ;

3° nouvelles installations de biogaz d'une puissance nominale brute supérieure à 10 kWe et jusqu'à 5 MWe inclus :

a) pour la fermentation de flux de lisier et/ou autres flux liés à l'agriculture et à l'horticulture ou d'autres substances organo-biologiques, à l'exclusion des :

- 1) installations de biogaz fonctionnant sur du gaz de décharge,
- 2) installations de biogaz dans lesquelles les eaux usées, les boues d'épuration d'eaux usées, les eaux d'égouts ou les boues d'épuration d'eaux d'égouts sont fermentées ;
- 3) installations de biogaz pour la fermentation de déchets verts auprès d'une installation de compostage existante ;

subdivisés en une sous-catégorie

- 1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;
- 2) d'autres projets ;

b) pour la fermentation de déchets verts auprès d'une installation de compostage existante :

- 1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;
- 2) d'autres projets ;

4° nouvelles installations de biogaz ayant une puissance nominale brute supérieure à 5 MWe jusqu'à 20 MWe inclus pour la fermentation de flux de lisier et/ou flux liés à l'agriculture et à l'horticulture ou d'autres substances ou déchets organo-biologiques, à l'exclusion des :

- a) installations de biogaz fonctionnant sur du gaz de décharge ;



b) installations de biogaz dans lesquelles les eaux usées, les boues d'épuration d'eaux usées, les eaux d'égouts ou les boues d'épuration d'eaux d'égouts sont fermentées ;

c) installations de biogaz pour la fermentation de déchets verts auprès d'une installation de compostage existante; subdivisés en une sous-catégorie

1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;

2) d'autres projets ;

5° nouvelles installations pour l'incinération de la biomasse solide d'une puissance nominale brute supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus ;

1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;

2) d'autres projets ;

6° nouvelles installations pour l'incinération de la biomasse liquide d'une puissance nominale brute supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus ;

1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;

2) d'autres projets ;

7° nouvelles installations pour l'incinération de déchets de biomasse d'une puissance nominale brute supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus.

1) où le projet prévoit la participation citoyenne ;

2) d'autres projets. » ;

2° il est inséré, entre les alinéas 1<sup>er</sup> et 2, un nouvel alinéa, rédigé comme suit : « Pour la division en les catégories de projets représentatives, visée à l'alinéa 1<sup>er</sup>, des projets sur des sites différents sont considérés comme des projets différents. En particulier deux ou plusieurs installations fonctionnant à l'énergie solaire équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale inférieure ou égale à 10kW ne peuvent pas être considérées comme un seul projet. ».

**Art. 9.** Dans l'article 6.2/1.4 du même arrêté, il est inséré entre les alinéas 1<sup>er</sup> et 2, un nouvel alinéa, rédigé comme suit : « Pour la division en les catégories de projets représentatives, visée à l'alinéa 1<sup>er</sup>, des projets sur des sites différents sont considérés comme des projets différents. ».

**Art. 10.** Dans l'article 6.2/1.7, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, du même arrêté, modifié par l'arrêté du Gouvernement flamand du 9 mai 2014, le point 2° est remplacé par ce qui suit :

« 2° l'énergie éolienne sur terre, ayant une puissance nominale brute par turbine supérieure à 4,5 MWe ; »

**Art. 11.** A l'article 6.2/1.7, § 3, alinéa 1<sup>er</sup>, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012, les modifications suivantes sont apportées :

1° les mots « Deux fois par an » sont remplacés par les mots « Annuellement » ;

2° les mots « et le 31 décembre » sont abrogés.

**Art. 12.** Dans l'article 6.2/1.7, § 6, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012, le membre de phrase « mentionnés à l'article 6.2/1.2, deuxième alinéa » est remplacé par le membre de phrase « mentionnés à l'article 6.2/1.2, alinéa trois ».

**Art. 13.** Dans l'article 6.2/3.6, § 2, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012, les mots « ou injectée dans une ligne directe » sont remplacés par les mots « ou fournie à une ligne directe ».

**Art. 14.** Dans l'article 7.7.1, §§ 1<sup>er</sup> et 4, du même arrêté, les mots « 5 MW » sont remplacés par les mots « 1 MW ».

**Art. 15.** Le titre VII du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 12 mai 2017, est complété par un chapitre X, qui se compose de l'article 7.10.1, rédigé comme suit :

« CHAPITRE X. — Primes pour installations de cogénération de qualité jusqu'à 10 kWe inclus

Art. 7.10.1. § 1<sup>er</sup>. Aux conditions visées au Règlement général d'exemption par catégorie et au présent arrêté, l'Agence flamande de l'Energie octroie, dans les limites des moyens disponibles à cet effet dans le Fonds de l'Energie et jusqu'à épuisement du budget, une prime pour le placement d'installations de cogénération ayant une puissance nominale brute jusqu'à 10 kWe.

La prime n'est accordée qu'aux installations de cogénération qui remplissent les conditions telles que visées à l'article 6.2.3, alinéa 1<sup>er</sup>.

Tant les entreprises que les personnes physiques et les institutions non commerciales et personnes morales de droit public entrent en ligne de compte.

§ 2. La prime pour le placement d'une installation de cogénération aux combustibles fossiles s'élève à 30% des frais éligibles, avec un maximum de 1715 euros, multipliés par la racine carrée de la puissance électrique nominale brute exprimée en kilowatt. La prime pour le placement d'installations de cogénération de qualité au biogaz s'élève à 65% des frais éligibles pour les petites entreprises, à 55% des frais éligibles pour les moyennes entreprises, et à 45% des frais éligibles pour les grandes entreprises, chaque fois avec un maximum de 4700 euros/kWe.

Dans l'alinéa 1<sup>er</sup>, on entend par frais éligibles : tous les frais directement liés aux installations de cogénération précitées, y compris la partie de fermentation éventuelle, qui sont manifestement nécessaires au bon fonctionnement de l'installation, toujours hors T.V.A..

§ 3. La demande d'une prime est introduite auprès de l'Agence flamande de l'Energie à l'aide d'un formulaire de demande mis à disposition sur le site web de l'Agence flamande de l'Energie. Des demandes peuvent en permanence être introduites. Les frais sont justifiés au moyen de factures.

§ 4. L'Agence flamande de l'Energie traite les demandes dans l'ordre dans lequel elles ont été introduites. Les primes sont accordées jusqu'à épuisement du budget pour l'année calendaire concernée.

§ 5. L'Agence flamande de l'Energie évalue annuellement ce régime d'aides. Le Ministre peut arrêter des conditions d'octroi administratives ou techniques spécifiques. »

**Art. 16.** L'article 10.1.1, § 5, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012 et remplacé par l'arrêté du Gouvernement flamand du 9 mai 2014, est complété par un point 4°, rédigé comme suit :

« 4° la date de mise en service de l'installation. ».

**Art. 17.** A l'article 12.3.2, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012, les modifications suivantes sont apportées :

1° le membre de phrase « Par dérogation à l'alinéa premier, cette période est prolongée lorsqu'il est répondu aux conditions de l'article 7.1.1, § 1<sup>er</sup>, alinéa trois du Décret sur l'Energie du 8 mai 2009. » est remplacé par le membre de phrase « La période d'aide est prolongée s'il est satisfait aux conditions visées à l'article 7.1.1, § 1<sup>er</sup>, alinéa 3, du Décret sur l'Energie du 8 mai 2009. » ;

2° les mots « la catégorie de projet concernée » sont remplacés par les mots « le type de technologie concerné », les mots « une catégorie pour laquelle » sont remplacés par les mots « un type de technologie pour lequel » et les mots « cette catégorie » sont remplacés par les mots « ce type de technologie ».

**Art. 18.** A l'annexe III/1 du même arrêté, insérée par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012 et modifiée en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 12 mai 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le point 1.1 le membre de phrase « (éolien et solaire toujours à travers la période de construction + période d'exploitation de 15 ans) » est remplacé par le membre de phrase « (biogaz et biomasse toujours à travers la période de construction + une période d'exploitation de 15 ans, éolien toujours à travers la période de construction + une période d'exploitation de 20 ans, solaire toujours à travers la période de construction + une période d'exploitation de 15 ans) » ;

2° dans le point 1.5.1, le membre de phrase « (injection nette) » est remplacé par le membre de phrase « (par exemple par injection nette ou via une ligne directe) » ;

3° dans le point 1.5.5, l'alinéa 1<sup>er</sup> est remplacé par ce qui suit :

$${}^{\prime}K_{O,t} = [(I_V + K_V) \times U + K_{Var} \times Q_{EL} + K_{Bp}] \times (1 + i_{OK})^t$$

où :

$I_V$	Dans l'année de l'investissement de remplacement, la valeur à l'année 0 de cet investissement de remplacement par unité de capacité, 0 dans les autres années	[€/kW <sub>e</sub> ]
$K_V$	Les coûts fixes par unité de capacité au cours de l'année 0	[€/kW <sub>e</sub> ]
$K_{Var}$	Les coûts variables par unité de production au cours de l'année 0	[€/kWh]
$i_{OK}$	L'évolution annuelle moyenne escomptée des coûts opérationnels	[%]
$K_{Bp}$	Les coûts annuels par installation liés à l'organisation de la participation citoyenne en l'an 0	[€]

»

4° dans le point 3, le membre de phrase « l'article 6.2/1.1 » est remplacé par le membre de phrase « l'article 6.2/1.2 » ;

5° dans le point 3, les points 1° à 7° inclus sont remplacés par ce qui suit :

« 1° énergie solaire :

a) cat. 1 :/;

b) cat. 2a : nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 10 kW et 40 kW inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 2b : nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 10 kW et 40 kW inclus qui ne relèvent pas de la cat. 2a ;

c) cat. 2/1a : nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 40 kW et 250 kW inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 2/1b : nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 40 kW et 250 kW inclus qui ne relèvent pas de la cat. 2/1a ;

d) cat. 3a : nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 250 kW et 750 kW inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 3b : nouvelles installations équipées de transformateur(s) d'une puissance AC maximale comprise entre 250 kW et 750 kW inclus qui ne relèvent pas de la cat. 3a ;

2° a) cat. 4a : nouvelles installations dans le domaine de l'énergie éolienne terrestre, d'une puissance nominale brute par turbine supérieure à 10 kWe et jusqu'à 3 MWe inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 4b : nouvelles installations dans le domaine de l'énergie éolienne terrestre, d'une puissance nominale brute par turbine supérieure à 10 kWe et jusqu'à 3 MWe inclus, qui ne relèvent pas de la cat. 4a ;

b) cat. 4/1a : nouvelles installations dans le domaine de l'énergie éolienne terrestre, d'une puissance nominale brute par turbine supérieure à 3 MWe et jusqu'à 4,5 MWe inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 4/1b : nouvelles installations dans le domaine de l'énergie éolienne terrestre, d'une puissance nominale brute par turbine à partir de 3 MWe et jusqu'à 4,5 MWe inclus, qui ne relèvent pas de la cat. 4/1a ;

3° nouvelles installations de biogaz d'une puissance nominale comprise entre 10 kWe et 5 MWe inclus :

a) cat. 5/1a : pour la fermentation de flux de lisier ou de flux liés à l'agriculture et à l'horticulture ou d'autres substances ou déchets organo-biologiques, à l'exception d'installations de biogaz au gaz de décharge, d'installations de biogaz dans lesquelles des eaux usées (boues d'épuration) ou des eaux d'égout (boues d'épuration) sont fermentées et à l'exception de b),

où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 5/1b : pour la fermentation de flux de lisier ou de flux liés à l'agriculture et à l'horticulture ou d'autres substances ou déchets organo-biologiques, à l'exception d'installations de biogaz au gaz de décharge, d'installations de biogaz dans lesquelles des eaux usées (boues d'épuration) ou des eaux d'égout (boues d'épuration) sont fermentées et à l'exception de b),

qui ne relèvent pas de la cat. 5/1a ;

b) cat. 6/1a : pour la fermentation de déchets verts auprès d'une installation de compostage existante, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 6/1b : pour la fermentation de déchets verts auprès d'une installation de compostage existante, qui ne relèvent pas de la cat. 6/1a ;

cat. 5 :/;

cat. 6 :/;

cat. 7 :/;

cat. 8 :/;

cat. 9 :/;

4° cat. 10/1a : nouvelles installations de biogaz d'une puissance nominale supérieure à 5 MWe et jusqu'à 20 MWe inclus, pour la fermentation de flux de lisier et/ou de flux liés à l'agriculture et l'horticulture ou d'autres substances ou déchets organo-biologiques, à l'exception d'installations de biogaz au gaz de décharge, d'installations de biogaz dans lesquelles des eaux usées (boues d'épuration) ou des d'eaux d'égouts (boues d'épuration) ou des déchets LFJ sont fermentées ;

où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 10/1b : nouvelles installations de biogaz d'une puissance nominale supérieure à 5 MWe et jusqu'à 20 MWe inclus, pour la fermentation de flux de lisier et/ou de flux liés à l'agriculture et l'horticulture ou d'autres substances ou déchets organo-biologiques, à l'exception d'installations de biogaz au gaz de décharge, d'installations de biogaz dans lesquelles des eaux usées (boues d'épuration) ou des d'eaux d'égouts (boues d'épuration) ou des déchets LFJ sont fermentées, qui ne relèvent pas de la cat. 10/1a ;

cat. 10 :/;

cat. 11 :/;

cat. 12 :/;

cat. 13 :/;

cat. 14 :/;

5° cat. 15a : nouvelles installations pour l'incinération de la biomasse solide d'une puissance nominale supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 15b : nouvelles installations pour l'incinération de la biomasse solide d'une puissance nominale supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus, qui ne relèvent pas de la cat. 15a ;

6° cat. 16a : nouvelles installations pour l'incinération de la biomasse liquide d'une puissance nominale supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 16b : nouvelles installations pour l'incinération de la biomasse liquide d'une puissance nominale supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus, qui ne relèvent pas de la cat. 16a ;

7° cat. 17a : nouvelles installations pour l'incinération de déchets de biomasse d'une puissance nominale supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus, où le projet prévoit la participation citoyenne ;

cat. 17b : nouvelles installations pour l'incinération de déchets de biomasse d'une puissance nominale supérieure à 10 kWe jusqu'à 20 MWe inclus, qui ne relèvent pas de la cat. 17a ;

» ;

6° dans le point 3, le tableau est remplacé par le tableau suivant :

«







	cat. 17b	cat. 17a	cat. 16b	cat. 16a	cat. 15b	cat. 15a	cat. 10/1b	cat. 10/1a	cat. 5/1b et 6/1b	cat. 5/1a et 6/1a	cat. 4/1b	cat. 4/1a	cat. 4b	cat. 4a	cat. 3b	cat. 3a	cat. 2/1b	cat. 2/1a	cat. 2b	cat. 2a	Para- mètre
	cat. 17b	cat. 17a	cat. 16b	cat. 16a	cat. 15b	cat. 15a	cat. 10/1b	cat. 10/1a	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	B
	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M	M
	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*	3.5*

» ;

7° dans le point 3, la disposition « \*\* Pour l'énergie éolienne, la moyenne d'heures annuelles à pleine charge est calculée sur les cinq années précédentes à partir de données pour les éoliennes d'une puissance à partir de 1,5 MW qui étaient en opération normale pendant ces cinq ans. Sont ensuite supprimées du calcul les éoliennes au nombre d'heures à pleine charge de plus de 30 % au-dessous de cette moyenne. Sur la base des données restantes une nouvelle moyenne d'heures annuelles à pleine charge est calculée, qui est assimilée au VU » est remplacée par la disposition « \*\* Pour l'énergie éolienne, pour le calcul des heures à pleine charge, seules les éoliennes d'une puissance nominale brute à partir de 1,5 MW sont prises en considération qui se situent dans la fourchette de puissance de la catégorie de projet concernée. Le nombre d'heures à pleine charge est calculé pour les éoliennes qui étaient en opération normale pendant un an au cours de l'année précédente et qui sont opérationnelles pendant au maximum cinq ans. Ce nombre d'heures à pleine charge est ensuite normalisé vers l'énergie éolienne disponible pendant les cinq années écoulées sur la base des données des éoliennes qui étaient en opération normale au cours de ces années. Sont ensuite supprimées du calcul les éoliennes au nombre normalisé d'heures à pleine charge de plus de 30 % au-dessous de cette moyenne pour l'année précédente. Sur la base des données restantes pour l'année précédente, une nouvelle moyenne d'heures annuelles à pleine charge est calculée, qui est assimilée au VU (heures à pleine charge). » ;

8° le point 3.1.4 est remplacé par ce qui suit :

« 3.1.4 M 3.4

La valeur marchande de l'électricité en cas de prélèvement propre ou de vente est fixée pour l'année calendaire suivante par l'Agence flamande de l'Énergie sur la base de l'ENDEX moyen (year ahead) au cours de la période la plus récente de douze mois pour l'injection, et sur la base des sources de référence fixées par l'Agence flamande de l'Énergie pour l'électricité qui n'est pas injectée. Pendant les années suivantes, cette valeur marchande est indexée.

Pour les années calendaires précédentes, on se base toujours sur l'ENDEX moyen (year ahead) pendant l'année précédente pour l'injection, et sur des sources de référence fixées par l'Agence flamande de l'Énergie pour l'électricité qui n'est pas injectée. ».

**Art. 19.** A l'annexe III/2 du même arrêté, insérée par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012 et modifiée en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 12 mai 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le point 1.5.1, le membre de phrase « (injection nette) » est remplacé par le membre de phrase « (par exemple par injection nette ou via une ligne directe) » ;

2° le point 3.1.4 est remplacé par ce qui suit :

« 3.1.4 M 3.4

La valeur marchande de l'électricité en cas de prélèvement propre ou de vente est fixée pour l'année calendaire suivante par l'Agence flamande de l'Énergie sur la base de l'ENDEX moyen (year ahead) au cours de la période la plus récente de douze mois pour l'injection, et sur la base des sources de référence fixées par l'Agence flamande de l'Énergie pour l'électricité qui n'est pas injectée. Pendant les années suivantes, cette valeur marchande est indexée.

Pour les années calendaires précédentes, on se base toujours sur l'ENDEX moyen (year ahead) pendant l'année précédente pour l'injection, et sur des sources de référence fixées par l'Agence flamande de l'Énergie pour l'électricité qui n'est pas injectée. ».

**Art. 20.** A l'annexe III/3 du même arrêté, insérée par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012 et modifiée en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 12 mai 2017, les modifications suivantes sont apportées :

1° dans le point 1.1 le membre de phrase « (éolien et solaire toujours à travers la période de construction + période d'exploitation de 15 ans) » est remplacé par le membre de phrase « (éolien toujours à travers la période de construction + une période d'exploitation de 20 ans, solaire toujours à travers la période de construction + une période d'exploitation de 15 ans) » ;

2° dans le point 1.5.1, le membre de phrase « (injection nette) » est remplacé par le membre de phrase « (par exemple par injection nette ou via une ligne directe) » ;

3° dans le point 3, le membre de phrase « Art. 6.2/1.6 » est remplacé par le membre de phrase « article 6.2/1.7 » ;

4° dans le point 3, 2° est remplacé par ce qui suit : « 2° l'énergie éolienne sur terre, ayant une puissance nominale brute supérieure à 4,5 MWe : cat 2 ; » ;

5° au point 3 le point 3° est abrogé ;

6° dans le point 3, le tableau est remplacé par le tableau suivant :

«

paramètre	cat. 1	cat. 2	cat. 4	cat. 5
U	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,WKK}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,ref}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el,ref}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$EV_{EL}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.2*	M 3.2*
$EV_{GSC}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.2*	M 3.2*
$K_i$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
R	5	8	12	12



paramètre	cat. 1	cat. 2	cat. 4	cat. 5
E	M 3.5*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$r_d$	M 3.5*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$T_b$	10	20	M 3.1*, max. 15	M 3.1*, max. 15
$T_r$	10	20	M 3.1*, max. 15	M 3.1*, max. 15
$T_a$	10	20	15	15
$T_c$	0*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
I	100 %	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
IAP	13,5 %	M 3.3*	M 3.3*	M 3.3*
VU	M.3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$Z_{A_{EL}}$	M 3.6*	M 3.4*	M 3.1*	M 3.1*
$P_{EL,ZA}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,ZA,t}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,V}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,V,t}$	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*	M 3.4*
$P_{IN}$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$P_{IN,t}$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$i_{EL}$	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*
$P_{TVB}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.5*	M 3.5*
$i_{TVB}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.5*	M 3.5*
$P_{PBW}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.5*	M 3.5*
$i_{PBW}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.5*	M 3.5*
$BS_{eff}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$BF_{GSC}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*
$P_{GSC}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	0,093**
$BF_{WKC}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$P_{WKC}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	0,035**	0,035**
$I_V$	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$K_V$	10,5	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$K_{Var}$	0	M 3.1*	M 3.1*	M 3.1*
$i_{OK}$	2 %	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*
$P_B$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.5*	M 3.5*
$i_B$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.5*	M 3.5*
$M_{IS}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$PO_{IS}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$i_{IS}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$M_{US}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$PO_{US}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
$i_{US}$	P.A. (pas d'application)	P.A. (pas d'application)	M 3.1*	M 3.1*
B	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*	M 3.5*

» ;

7° le point 3.1.4 est remplacé par ce qui suit :

« 3.1.4

M 3.4

La valeur marchande de l'électricité en cas de prélèvement propre ou de vente est fixée pour l'année calendaire suivante par l'Agence flamande de l'Energie sur la base de l'ENDEX moyen (year ahead) au cours de la période la plus récente de douze mois pour l'injection, et sur la base des sources de référence fixées par l'Agence flamande de l'Energie pour l'électricité qui n'est pas injectée. Pendant les années suivantes, cette valeur marchande est indexée.

Pour les années calendaires précédentes, on se base toujours sur l'ENDEX moyen (year ahead) pendant l'année précédente pour l'injection, et sur des sources de référence fixées par l'Agence flamande de l'Energie pour l'électricité qui n'est pas injectée. ».

**Art. 21.** A l'annexe III/4 du même arrêté, insérée par l'arrêté du Gouvernement flamand du 21 décembre 2012 et modifiée en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 10 juillet 2015, les modifications suivantes sont apportées :

1° le point 1.3.1 est remplacé par ce qui suit :

« 1.3.1. Investissement

Le montant total de l'investissement I est fixé comme suit : le montant de l'investissement des investissements non amortis qui, selon le rythme d'amortissement original de l'installation concernée, sera amorti pendant la période de prolongation présentée. L'investissement est en tout cas considéré comme étant entièrement amorti après 15 ans, et des amortissements linéaires sont toujours supposés. Le cas échéant, toutes les aides aux investissements accordées, autres que l'aide aux investissements visée à 1.3.3, est déduite.

Où:

$$I = K_i \times U$$

où :

$K_i$	le coût d'investissement spécifique par unité de puissance	[€/kW <sub>e</sub> ]
$U$	la puissance électrique de l'installation	[kW <sub>e</sub> ]

Sans préjudice du délai d'amortissement maximal, fixé à l'alinéa 1<sup>er</sup>, si une installation a été transférée à un nouveau propriétaire au cours des périodes d'aide précédentes, le délai d'amortissement choisi au début par l'investisseur original s'applique pour fixer la valeur des investissements restants non amortis.

Si le délai d'amortissement choisi au début ne peut plus être démontré par le demandeur de la prolongation, le calcul de la partie non rentable assumera pour la présente annexe qu'il est question d'un délai d'amortissement choisi au début de dix ans.

Pour les installations au biogaz auxquelles s'appliquent les valeurs de paramètre fixées ou la méthodologie telles que décrites dans la troisième colonne du tableau, repris au point 3, l'installation est considérée comme étant entièrement amortie après la période visée à l'article 7.1.1, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, du Décret sur l'Energie du 8 mai 2009. Dans ce cas, le coût d'investissement spécifique par unité de puissance ( $K_i$ ) est donc 0 €/kW<sub>e</sub>, et les 10 % de frais généraux doivent être appliqués afin de déterminer les coûts opérationnels ( $K_{O,t}$ ). » ;

2° dans le point 1.5., la définition de  $K_{O,t}$  est remplacée par ce qui suit :

« Les coûts opérationnels au cours de l'année t, y compris des frais généraux de 10 % sur les dépenses pour coûts opérationnels pour des projets qui sont amortis pour au moins 95 % et pour des projets qui sont considérés comme étant entièrement amortis conformément aux dispositions du point 1.3.1. (hors coûts de combustible et de matières entrantes ou sortantes). Pour des projets relatifs à l'énergie éolienne qui sont amortis pour au moins 95 % ou des projets relatifs à l'énergie éolienne qui sont considérés comme étant entièrement amortis conformément aux dispositions du point 1.3.1, aucuns frais généraux ne sont portés en compte. » ;

3° dans le point 1.5.1, le membre de phrase « (injection nette) » est remplacé par le membre de phrase « (par exemple par injection nette ou via une ligne directe) » ;

4° dans le point 1.5., la définition de  $K_v$  est remplacée par ce qui suit :

« Les coûts fixes par unité de capacité au cours de l'année 0. Pour des projets relatifs à l'énergie éolienne qui sont amortis pour au moins 95 % ou des projets relatifs à l'énergie éolienne qui sont considérés comme étant entièrement amortis conformément aux dispositions du point 1.3.1, le paramètre  $K_v$ , quels que soient les frais fixes réels, est fixé à 95,2 €/kW<sub>e</sub> par an pour les turbines ayant une puissance nominale brute jusqu'à 2 MWe ou au chiffre (en €/kW<sub>e</sub> par an) obtenu en divisant 218000 euros par la puissance nominale brute en kW<sub>e</sub> pour les turbines ayant une puissance nominale brute à partir de 2 MWe. Dans ces cas,  $I_v$  et  $K_{v,ar}$  sont égaux à zéro. » ;

5° dans le point 3, le tableau et les annotations sont remplacés par ce qui suit :

« Le tableau ci-dessous dresse un aperçu des valeurs de paramètre fixées ou de la méthodologie utilisée afin de les fixer pour les installations visées à l'article 6.2/1.8.

paramètre		Pour les installations au biogaz supérieures à 10 kW <sub>e</sub> qui soit fermentent principalement des flux de lisier et/ou des flux liés à l'agriculture et l'horticulture, soit sont d'autres installations au biogaz à l'exclusion d'installations au gaz de décharge, d'installations de fermentation des (boues) des eaux usées (des égouts) et d'installations de fermentation de déchets verts.
$U$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,WKK}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,ref,V1}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{th,ref,EU}$	M 3.1*	M 3.1*
$\eta_{el,ref,V1}$	M 3.1*	M 3.1*

paramètre		Pour les installations au biogaz supérieures à 10 kWe qui soit fermentent principalement des flux de lisier et/ou des flux liés à l'agriculture et l'horticulture, soit sont d'autres installations au biogaz à l'exclusion d'installations au gaz de décharge, d'installations de fermentation des (boues) des eaux usées (des égouts) et d'installations de fermentation de déchets verts.
$\eta_{el,ref,EU}$	M 3.1*	M 3.1*
$EV_{EL}$	M 3.2*	M 3.2*
$EV_{GSC}$	M 3.2*	M 3.2*
$K_i$	M 3.1*	0
R	M 3.1*	M 3.1*
E	M 3.1*	M 3.1*
$r_d$	M 3.1*	M 3.1*
$T_b$	5	5
$T_r$	5	5
$T_a$	5	5
$T_c$	0	0
I	M 3.1*	M 3.1*
IAP	M 3.3*	M 3.3*
VU	M 3.1*	7660
$ZA_{EL}$	M 3.1*	M 3.1*
$P_{EL,ZA}$	M 3.4*	M 3.4*
$P_{EL,V}$	M 3.4*	M 3.4*
$P_{IN}$	M 3.1*	M 3.1*
$i_{EL,ZA}$	M 3.5*	M 3.5*
$i_{EL,V}$	M 3.5*	M 3.5*
$P_{TVB}$	M 3.5*	M 3.5*
$i_{TVB}$	M 3.5*	M 3.5*
$P_{PBW}$	M 3.5*	M 3.5*
$i_{PBW}$	M 3.5*	M 3.5*
$BS_{eff}$	M 3.1*	M 3.1*
$BF_{WKC}$	M 3.1*	M 3.1*
$P_{WKC}$	0,035**	0,035**
$I_V$	M 3.1*	0
$K_V$	M 3.1*	520
$K_{Var}$	M 3.1*	0
$i_{OK}$	M 3.5*	M 3.5*
$P_B$	M 3.5*	M 3.5*
$i_B$	M 3.5*	M 3.5*
$M_{IS}$	M 3.5*	M 3.5*
$PO_{IS}$	M 3.5*	18,3***
$i_{IS}$	M 3.5*	M 3.5*
$M_{US}$	M 3.5*	M 3.5*
$PO_{US}$	M 3.5*	10,2
$i_{US}$	M 3.5*	M 3.5*
B	M 3.5*	M 3.5*

\* Le paramètre est déterminé au moyen de la méthode visée aux points 3.1.1 à 3.1.5 inclus.

\*\* la valeur du diviseur de banding

\*\*\* Si l'Agence flamande de l'Énergie établit dans son rapport définitif pour le calcul des parties non rentables et des facteurs de banding, visés à l'article 6.2/1.5, que le prix pour les flux entrants a baissé à moins de 15 euros/tonne, le prix pour flux entrants du rapport définitif le plus récent de l'Agence flamande de l'Énergie sera utilisé pour les nouvelles demandes de prolongation, introduites après la publication du rapport définitif sur le site web de l'Agence flamande de l'Énergie. » ;

6° le point 3.1.4 est remplacé par ce qui suit :

« 3.1.4

M 3.4

La valeur marchande de l'électricité en cas de prélèvement propre ou de vente est fixée pour l'année calendaire suivante par l'Agence flamande de l'Énergie sur la base de l'ENDEX moyen (year ahead) au cours de la période la plus récente de douze mois pour l'injection, et sur la base des sources de référence fixées par l'Agence flamande de l'Énergie pour l'électricité qui n'est pas injectée. Pendant les années suivantes, cette valeur marchande est indexée. ».

**Art. 22.** L'article 6.2.10, § 3, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, tel que modifié par l'article 6 du présent arrêté, s'applique aux installations de cogénération ayant une date de date de mise en service à partir de l'entrée en vigueur du présent arrêté. Pour les installations de cogénération ayant une date de mise en service avant l'entrée en vigueur du présent arrêté, l'article 6.2.10, § 3, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, tel que modifié par l'article 6 du présent arrêté, s'applique dans la mesure où la chaleur produite par l'installation de cogénération est fournie à une installation nouvelle ou profondément altérée ayant une date de mise en service après l'entrée en vigueur du présent arrêté.

**Art. 23.** L'article 7.10.1 de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, tel que modifié par l'article 15 du présent arrêté, s'applique aux installations de cogénération ayant une date de date de mise en service à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2018.

**Art. 24.** Les articles 6.2/1.1, 6.2/1.2, alinéa 1<sup>er</sup>, et 6.2/1.7, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, tel que modifié respectivement par les articles 7, 8 et 10 du présent arrêté, s'appliquent aux projets démarrant à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2019 et, pour les modifications relatives à l'énergie solaire, à la biomasse et au biogaz, aux projets démarrant à partir du 1<sup>er</sup> avril 2018.

Par dérogation à l'article 6.2/1.5 de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, l'Agence flamande de l'Énergie veille à ce qu'un rapport définitif soit communiqué au Gouvernement flamand et au Ministre au plus tard le 20 février 2018, en ce qui concerne les catégories de projets représentatives relatives à l'énergie solaire, à la biomasse et au biogaz, telles que modifiées par l'article 8. La procédure visée à l'article 6.2/1.5 de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010 s'applique par analogie.

Par dérogation à l'article 6.2/1.6, alinéa 2, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, les facteurs de banding adaptés à l'occasion du rapport visé à l'alinéa 1<sup>er</sup>, s'appliquent aux nouveaux projets à partir du 1<sup>er</sup> avril 2018.

**Art. 25.** L'annexe III/1 de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, tel que modifié par l'article 18, 1°, 3°, 5°, 6° et 7° du présent arrêté, s'applique aux projets démarrant à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2019 et, pour les modifications relatives à l'énergie solaire, à la biomasse et au biogaz, aux projets démarrant à partir du 1<sup>er</sup> avril 2018.

**Art. 26.** L'annexe III/3 de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, tel que modifié par l'article 20, 1°, 4° et 6° du présent arrêté, s'applique aux projets démarrant à partir du 1<sup>er</sup> avril 2018 et, pour les modifications relatives à l'énergie éolienne, aux projets démarrant à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2019, et ne s'applique pas aux projets pour lesquels, à l'entrée en vigueur du présent arrêté, une demande définitive d'un facteur de banding spécifique au projet est déjà introduite, conformément à l'article 6.2/1.7, § 2, alinéa 2, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010.

**Art. 27.** L'annexe III/4 de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010, tel que modifié par l'article 21, 1°, 2°, 4° et 5° du présent arrêté, ne s'applique pas aux projets pour lesquels, à l'entrée en vigueur du présent arrêté, un facteur de banding a déjà été établi, conformément à l'article 6.2/1.8, alinéa 4, de l'Arrêté relatif à l'Énergie du 19 novembre 2010.

**Art. 28.** Le Ministre flamand ayant la politique de l'énergie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Bruxelles, le 15 décembre 2017.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,  
G. BOURGEOIS

Le Ministre flamand du Budget, des Finances et de l'Énergie,  
B. TOMMELEIN

←—————→  
VLAAMSE OVERHEID

[C – 2018/30138]

15 DECEMBER 2017. — Besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Vlaams personeelsstatuut van 13 januari 2006, wat betreft de overheveling van provinciepersoneel vanaf 1 januari 2018 in het kader van de afslanking van de provincies en enkele andere bepalingen

De Vlaamse Regering,

Gelet op de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, artikel 87, § 1, gewijzigd bij de bijzondere wet van 16 juli 1993, en § 3, eerste lid, vervangen bij de bijzondere wet van 8 augustus 1988 en gewijzigd bij de bijzondere wet van 6 januari 2014;

Gelet op het bijzonder decreet van 14 juli 1998 betreffende het gemeenschapsonderwijs, artikel 67, § 2;

Gelet op het kaderdecreet bestuurlijk beleid van 18 juli 2003, artikel 5;

Gelet op het decreet van 18 juli 2003 tot regeling van strategische adviesraden, artikel 12, derde lid;

Gelet op het provinciedecreet van 9 december 2005, artikel 264bis, ingevoegd bij het decreet van 18 november 2016;

Gelet op het Vlaams personeelsstatuut van 13 januari 2006;

Gelet op het akkoord van de Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, gegeven op 11 mei 2017 ;

Gelet op protocol nr. 365.1178 van 20 oktober 2017 van het Sectorcomité XVIII Vlaamse Gemeenschap - Vlaams Gewest;