

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

VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2023/41669]

17 FEBRUARI 2023. — Besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de verplichte installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen op dakoppervlakten

Rechtsgronden

Dit besluit is gebaseerd op:

- de bijzondere wet van 8 augustus 1980 tot hervorming der instellingen, artikel 20;
- het Energie-decreet van 8 mei 2009, artikel 4.1.22/2, vierde lid, ingevoegd bij het decreet van 8 juli 2011, vervangen bij het decreet van 26 april 2019 en gewijzigd bij het decreet van 7 mei 2021, artikel 7.5.1, gewijzigd bij de decreten van 12 juli 2013, 24 februari 2017 en 17 december 2021, artikel 7.7.3, ingevoegd bij het decreet van 23 november 2022, artikel 8.2.1, 8.3.1, artikel 8.4.1, gewijzigd bij het decreet van 20 december 2013, en artikel 8.7.1, gewijzigd bij het decreet van 4 juni 2021.

Vormvereisten

De volgende vormvereisten zijn vervuld:

- De Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, heeft zijn akkoord gegeven op 16 december 2022;
- De Raad van State heeft advies nr. 72.845/3 gegeven op 25 januari 2022, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973.

Initiatiefnemer

Dit besluit wordt voorgesteld door de Vlaamse minister van Justitie en Handhaving, Omgeving, Energie en Toerisme.

Na beraadslaging,

DE VLAAMSE REGERING BESLUIT:

Artikel 1. In artikel 1.1.1, § 2, van het Energiebesluit van 19 november 2010, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 19 oktober 2022, wordt een punt 47° /3/1 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“47° /3/1 horizontale dakoppervlakte: voor de toepassing van titel VI, hoofdstuk VII, de oppervlakte van de projectie van de buitenafmetingen van de overdekte constructie op een horizontaal vlak;”.

Art. 2. In artikel 6.4.1/1/2, § 1, vijfde lid, van hetzelfde besluit, hersteld bij het besluit van de Vlaamse Regering van 18 december 2020, vervangen bij het besluit van de Vlaamse Regering van 4 februari 2022 en gewijzigd bij de besluiten van de Vlaamse Regering van 8 juli 2022 en 2 december 2022, wordt tussen de zinsnede “vermeld in artikel 3.1.52, § 1, vijfde lid” en de zinsnede “, op het toegangspunt” de zinsnede “of artikel 12.3.36” ingevoegd.

Art. 3. Aan titel VI van hetzelfde besluit, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 2 december 2022, wordt een hoofdstuk VII, dat bestaat uit artikel 6.7.1 tot en met 6.7.10, toegevoegd, dat luidt als volgt:

“Hoofdstuk VII. PV-verplichting voor grote afnemers

Afdeling I. — Algemene bepalingen

Art. 6.7.1. Voor de toepassing van dit hoofdstuk wordt de horizontale dakoppervlakte berekend als de som van de horizontale dakoppervlakte van alle gebouwen die via hetzelfde afnamepunt worden beleverd. De minister kan nadere regels vaststellen over de voorwaarden waaraan een gebouw voor de toepassing van dit hoofdstuk moet voldoen.

Installaties op basis van zonne-energie en hernieuwbare energietechnologieën die uit dienst zijn genomen of worden genomen, worden niet in aanmerking genomen om aan de verplichting, vermeld in afdeling II en afdeling III, te voldoen.

Voor de toepassing van dit hoofdstuk wordt als datum van indiening van de installatie de datum bedoeld van de ontvankelijke en volledig verklaarde aanmelding van de operationele installatie aan de elektriciteitsnetbeheerder, aan de beheerder van het plaatselijk vervoersnet van elektriciteit, aan de elektriciteitstransmissienetbeheerder, aan de beheerder van gesloten distributienetten en aan de beheerders van de netten, vermeld in artikel 2, 41° en 42°, van de federale Elektricitwet. Als de aanmelding zoals vermeld in dit lid, niet vereist is, geldt de datum van indiening vermeld op de ontvankelijke melding aan de VREG als de datum van de indiening van de installatie. Als ook een melding bij de VREG niet vereist is, kan de minister nadere regels bepalen met betrekking tot wat als de datum van indiening van de installatie wordt beschouwd.

Als voor de toepassing van dit hoofdstuk gegevens aan het VEKA worden bezorgd door eigenaars, erfpachters of opstalhouders van gebouwen, afnemers van elektriciteit van die gebouwen, netbeheerders, de beheerder van het transmissienet, de beheerders van een gesloten distributienet, en de beheerders van de netten, vermeld in artikel 2, 41° en 42°, van de federale Elektricitwet, worden deze gegevens via elektronische weg bezorgd.

Het afnamepunt wordt in dit hoofdstuk geïdentificeerd door de EAN-code voor afname van de aansluiting op het elektriciteitsdistributienet, het transmissienet, een gesloten distributienet, het plaatselijk vervoersnet van elektriciteit en de netten, vermeld in artikel 2, 41° en 42°, van de federale Elektricitwet.

Afdeling II. — PV-verplichting voor grote afnemers

Art. 6.7.2. Het VEKA kan de horizontale dakoppervlakte en andere gegevens die nodig zijn om de verplichtingen, vermeld in dit hoofdstuk, op te volgen en te controleren, opvragen bij eigenaars, erfpachters of opstalhouders van gebouwen, of bij afnemers van elektriciteit van die gebouwen, met een brutohoeveelheid elektriciteit die is afgenomen

op hetzelfde afnamepunt, van meer dan 1 GWh per kalenderjaar vanaf het jaar 2021.

De eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen of de afnemers bezorgen de gevraagde gegevens, vermeld in het eerste lid, binnen zestig dagen na de dag waarop ze de vraag van het VEKA, vermeld in het eerste lid, hebben ontvangen.

Art. 6.7.3. § 1. Uiterlijk op 30 juni 2025 worden fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen op de gebouwen die aangesloten zijn op een afnamepunt met een afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit van meer dan 1 GWh tijdens het kalenderjaar 2021. Als op een afnamepunt de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit pas vanaf het kalenderjaar 2022 meer dan 1 GWh bedraagt, worden uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit op een afnamepunt 1 GWh overschrijdt, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen.

Als de horizontale dakoppervlakte van de gebouwen op het afnamepunt met een afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit van meer dan 1 GWh, toeneemt door ingebruikname van nieuwe gebouwen die aangesloten zijn op dat afnamepunt of door bestaande gebouwen op dat afnamepunt aan te sluiten, worden uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op de ingebruikname van de nieuwe gebouwen of de aansluiting van de bestaande gebouwen, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen, rekening houdend met de nieuwe horizontale dakoppervlakte. Als de horizontale dakoppervlakte van de gebouwen op het afnamepunt met een afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit van meer dan 1 GWh, wijzigt door het slopen en heropbouwen van gebouwen of door het vervangen van het dak van gebouwen die aangesloten zijn op dat afnamepunt, worden fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen, rekening houdend met de nieuwe of vernieuwde horizontale dakoppervlakte.

Aan de verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, kan worden voldaan door fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst te nemen op de gebouwen die aangesloten zijn op een afnamepunt, vermeld in het eerste en tweede lid, op de marginale gronden, andere gebouwen, carports of fietsenstallingen op de eigen site waar de voormelde gebouwen, vermeld in het eerste en tweede lid, liggen, of door drijvende zonnepanelen in dienst te nemen op de eigen site.

Als een eigenaar, erfpachter of opstalhouder verschillende eigen sites in het Vlaamse Gewest heeft, kan hij voldoen aan de verplichtingen, vermeld in dit hoofdstuk, door de hoeveelheid fotovoltaïsche zonnepanelen, vermeld in paragraaf 2, te plaatsen op de gebouwen of op de marginale gronden, carports of fietsenstallingen op de eigen sites in het Vlaamse Gewest, of door drijvende zonnepanelen te plaatsen op de eigen sites in het Vlaamse Gewest. Fotovoltaïsche zonnepanelen die in dienst genomen zijn na 1 januari 2023 op de eigen site van een eigenaar, erfpachter of opstalhouder in het Vlaamse Gewest, worden in rekening genomen om te voldoen aan de verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, voor de andere eigen sites van de eigenaar, erfpachter of opstalhouder.

De verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, is niet van toepassing als het gemiddelde elektriciteitsverbruik van de drie voorafgaande kalenderjaren op het afnamepunt meer dan 10% lager is dan 1 GWh. In afwijking hiervan blijft de verplichting, vermeld in het eerste lid en tweede lid, van toepassing als er in minstens één van de voorgaande drie kalenderjaren op het afnamepunt geen elektriciteitsverbruik is.

De verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, wordt opgelegd aan respectievelijk de eigenaar, de erfpachter of de opstalhouder van de gebouwen. Als er verschillende eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen zijn, zijn ze in solidum ertoe gehouden om aan de verplichting te voldoen.

§ 2. Het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen, vermeld in paragraaf 1, bedraagt:

1° vanaf 30 juni 2025 minimaal 12,5 wattpiek per vierkante meter horizontale dakoppervlakte;

2° vanaf 1 januari 2030 minimaal 18,75 wattpiek per vierkante meter horizontale dakoppervlakte;

3° vanaf 1 januari 2035 minimaal 25 wattpiek per vierkante meter horizontale dakoppervlakte.

Voor het verstrengingspad, vermeld in het eerste lid, 2° en 3°, wordt rekening gehouden met artikel 6.7.4, § 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen.

Het piekvermogen, vermeld in het eerste lid, wordt afgetopt op 35% van de brutohoeveelheid elektriciteit die is afgenomen in het kalenderjaar waarin de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit voor het eerst aanleiding geeft tot het moeten voldoen aan de verplichting, vermeld in paragraaf 1, uitgedrukt in kWh, gedeeld door 900 vollasturen. De kilowatt piek die door de voormelde berekening wordt verkregen, wordt naar boven afgerond op een geheel getal.

Het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen wordt ook beperkt op basis van het maximaal nog aansluitbare injectievermogen op het afnamepunt van meer dan 1 GWh. Het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het toegangspunt volgt uit een voorgelegde netstudie elektriciteit die is uitgevoerd door de distributiebeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoersnet. Daarbij wordt ook rekening gehouden met het injectievermogen dat al is ingenomen door de bestaande elektriciteitsproductie op het moment van de voormelde netstudie op het toegangspunt in kwestie of met het vermogen van de elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen op het toegangspunt in kwestie die in dienst genomen zijn tegen de uiterste datum van indiening van de installaties die nodig zijn om te voldoen aan de PV-verplichting voor grote afnemers, vermeld in dit hoofdstuk. Het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen dat wordt verkregen door de voormelde berekening, wordt gedeeld door 0,7 om het te plaatsen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen te bepalen. Het te plaatsen piekvermogen dat door de voormelde berekening wordt verkregen, wordt naar boven afgerond op een geheel getal.

Art. 6.7.4. § 1. In afwijking van artikel 6.7.3 kan een eigenaar, erfpachter of opstalhouder van gebouwen als vermeld in artikel 6.7.2, of een met hem verbonden vennootschap als vermeld in artikel 1:20 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen, ook de volgende hernieuwbare energietechnologieën plaatsen achter hetzelfde afnamepunt:

1° een nieuwe windturbine of een repowering van een windturbine. In geval van een repowering van een windturbine wordt het extra nominaal vermogen na de repowering van de windturbine beschouwd;

2° een nieuwe warmte-krachtinstallatie op de verbranding van biomassa of biogas als het geen biomethaan betreft;

3° een nieuwe warmtepomp. In geval van een warmtepomp wordt enkel het hernieuwbare energiegedeelte van de warmteproductie beschouwd.

De hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 1° en 2°, wordt uiterlijk in dienst genomen op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.3, § 1. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 1° en 2°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 2° en 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.3, § 1, voor 1 januari 2030 ligt. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 1° en 2°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen voor het eerst in dienst

moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.3, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt.

De windturbine of warmte-krachtinstallatie, vermeld in het eerste lid, heeft minstens een nominaal vermogen dat een hoeveelheid elektriciteit opwekt, die equivalent is aan de elektriciteitsproductie die zou voortvloeien uit het voldoen aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.3, § 2. Voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 2° en 3°, wordt rekening gehouden met paragraaf 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen. Om de equivalente hoeveelheid elektriciteit te bepalen, gebruikt het VEKA het piekvermogen aan te plaatsen zonnepanelen en 900 vollasturen, het nominaal vermogen van een windproject en 2610 vollasturen, en het nominaal vermogen van een warmte-krachtinstallatie op de verbranding van biomassa of biogas, als het geen biomethaan betreft, en 8150 vollasturen. De windturbine of warmte-krachtinstallatie wordt in dienst genomen na 1 januari 2023.

De hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, kan worden gebruikt in de volgende gevallen. Als op een afnamepunt de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit pas vanaf het kalenderjaar 2026 meer dan 1 GWh bedraagt wordt de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, uiterlijk in dienst genomen op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.3, § 1. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 2° en 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.3, § 1, voor 1 januari 2030 ligt. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen voor het eerst in dienst moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.3, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt.

De hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, onttrekt minstens een equivalente hoeveelheid energie aan de omgeving die overeenstemt met de elektriciteitsproductie die zou voortvloeien uit het voldoen aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.3, § 2. Voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 2° en 3°, wordt rekening gehouden met paragraaf 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen. De minister kan de berekeningswijze bepalen om tot die equivalentie te komen. De warmtepomp wordt in dienst genomen na 1 januari 2023.

De Vlaamse Regering evalueert uiterlijk op 30 juni 2025 de hernieuwbare energietechnologieën, vermeld in het eerste lid.

§ 2. In afwijking van artikel 6.7.3 kan een eigenaar, erfpachter of opstalhouder van gebouwen als vermeld in artikel 6.7.2, ook voldoen aan de verplichting in deze afdeling door zelf of via een met hem verbonden vennootschap als vermeld in artikel 1:20 van het Wetboek van vennootschappen en verenigingen te participeren in een project voor het plaatsen van:

- 1° nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen op gebouwen, marginale gronden, carports of fietsenstallingen;
- 2° nieuwe fotovoltaïsche drijvende zonnepanelen;
- 3° nieuwe windturbines of repowering van een windturbine. In geval van een repowering van een windturbine wordt het extra nominaal vermogen na de repowering van de windturbine beschouwd;
- 4° een nieuwe warmte-krachtinstallatie op verbranding van biomassa of biogas als het geen biomethaan betreft.

De participatie, vermeld in het eerste lid, wordt uiterlijk aangegaan op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.3, § 1. Als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.3, § 1, voor 1 januari 2030 ligt, kan voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 2° en 3° een participatieovereenkomst worden aangegaan uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035. Als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.3, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt, kan voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 3° een participatieovereenkomst worden aangegaan uiterlijk op 1 januari 2035.

De participatie, vermeld in het eerste lid, gebeurt in een van de volgende projecten in het Vlaamse Gewest met als doel het plaatsen van:

- 1° nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen op gebouwen, marginale gronden, carports of fietsenstallingen;
- 2° nieuwe fotovoltaïsche drijvende zonnepanelen;
- 3° nieuwe windturbines of repowering van een windturbine. In geval van een repowering van een windturbine wordt het extra nominaal vermogen na de repowering van de windturbine beschouwd;
- 4° een nieuwe warmte-krachtinstallatie.

Voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 2° en 3°, wordt bij het participeren in projecten vermeld in het derde lid, rekening gehouden met paragraaf 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen.

De participatie in nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, vermeld in het eerste lid, is voor minstens het piekvermogen dat voldoet aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.3, § 2.

De participatie in nieuwe windturbines, repowering van een windturbine of warmte-krachtinstallatie, vermeld in het eerste lid, is voor minstens een nominaal vermogen in deze technologie dat een hoeveelheid elektriciteit opwekt, die equivalent is aan de elektriciteitsproductie die zou voortvloeien uit het voldoen aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.3, § 2. Om de equivalente hoeveelheid elektriciteit te bepalen, gebruikt het VEKA het piekvermogen aan te plaatsen zonnepanelen en 900 vollasturen, het nominaal vermogen van een windproject en 2610 vollasturen, en het nominaal vermogen van een warmte-krachtinstallatie op de verbranding van biomassa of biogas, als het geen biomethaan betreft, en 8150 vollasturen.

De participant draagt bij aan het project voor een bedrag van minstens 800 euro per kilowattpiek te plaatsen zonnepaneelvermogen als vermeld in artikel 6.7.3, § 2. In afwijking hiervan draagt de participant, voor participatieovereenkomsten, die zijn aangegaan vanaf 1 juli 2025, bij aan het project voor een bedrag van minstens 750 euro per kilowattpiek te plaatsen zonnepaneelvermogen als vermeld in artikel 6.7.3, § 2 en voor participatieovereenkomsten, die zijn aangegaan na 1 januari 2030, bij aan het project voor een bedrag van minstens 700 euro per kilowattpiek te plaatsen zonnepaneelvermogen als vermeld in artikel 6.7.3, § 2.

De nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, de nieuwe windturbine of repowering van een windturbine of de nieuwe warmte-krachtinstallatie, vermeld in het eerste lid, worden in dienst genomen na 1 januari 2023 en uiterlijk op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, vermeld in artikel 6.7.3, § 1. Als de

nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, de nieuwe windturbine of repowering van een windturbine of de nieuwe warmte-krachtingstallatie, vermeld in het eerste lid, geplaatst worden om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 2° en 3°, moet de installatie uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, vermeld in artikel 6.7.3, § 1, voor 1 januari 2030 ligt. Als de nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, de nieuwe windturbine of repowering van een windturbine of de nieuwe warmte-krachtingstallatie, vermeld in het eerste lid, geplaatst worden om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.3, § 2, eerste lid, 3°, moet de installatie uiterlijk op 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, vermeld in artikel 6.7.3, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt. Projectinstallaties die worden geplaatst ter uitvoering van een andere verplichting die voortvloeit uit dit besluit, komen niet in aanmerking om te voldoen aan de bepalingen, vermeld in deze paragraaf.

In geval van participatie als vermeld in het eerste lid, legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder een participatieovereenkomst tussen participant en projectuitvoerder voor aan het VEKA. De voormelde participatieovereenkomst bevat een verbod om de participatie gedurende de eerste vijftien jaar na de indiening van de projectinstallatie in enige vorm te vervreemden. Het piekvermogen of het nominaal vermogen dat het voorwerp uitmaakt van de voormelde participatieovereenkomst kan maar één keer meegeteld worden om te voldoen aan de verplichtingen, vermeld in afdeling II en afdeling III en andere verplichtingen die voortvloeien uit dit besluit. De voormelde participatieovereenkomst beschikt over een uniek nummer en wordt geregistreerd door de projectuitvoerder, die de lijst van participanten en participatienummers ter beschikking stelt van het VEKA. In geval van participatie in een project met als doel de repowering van een windturbine, zoals vermeld in het derde lid, 3°, vermeld de participatieovereenkomst dat de participatie door de participant gebeurt in het extra nominaal vermogen na de repowering van de windturbine.

Het VEKA kan nadere regels vastleggen voor de uitvoering en controle van de participatie, vermeld in het eerste lid.

§ 3. Bij de toepassing van het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.3, § 2, wordt rekening gehouden met:

1° voor de toepassing van het verstrengingspad vanaf 1 januari 2030 als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.3, § 1, uiterlijk op 1 januari 2029 ligt:

a) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen, voor het voldoen aan de verplichting in artikel 6.7.3, § 1 en § 2, eerste lid, 1°;

b) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen waaraan is bijgedragen via de participatieovereenkomsten die zijn aangegaan uiterlijk op 1 januari 2029;

c) het equivalent piekvermogen, berekend op basis van het reëel in dienst genomen nominaal vermogen van de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, 1° en 2°, voor het voldoen aan de verplichting vermeld in paragraaf 1, en de vollasturen vermeld in paragraaf 1, derde lid.

2° voor de toepassing van het verstrengingspad vanaf 1 januari 2035 als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.3, § 1, uiterlijk op 1 januari 2034 ligt:

a) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen, voor het voldoen aan de verplichting in artikel 6.7.3, § 1 en § 2, eerste lid, 1° en 2°;

b) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen waaraan is bijgedragen via de participatieovereenkomsten die zijn aangegaan uiterlijk op 1 januari 2034;

c) het equivalent piekvermogen, berekend op basis van het reëel in dienst genomen nominaal vermogen van de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, 1° en 2°, voor het voldoen aan de verplichting vermeld in paragraaf 1, en de vollasturen vermeld in paragraaf 1, derde lid

d) het equivalent piekvermogen, berekend op basis van de equivalente hoeveelheid energie onttrokken aan de omgeving als vermeld in paragraaf 1, vijfde lid, voor het voldoen aan de verplichting vermeld in paragraaf 1.

Art. 6.7.5. § 1. Het VEKA kan, na aanvraag van de eigenaar, opstalhouder of erfpachter, uitstel verlenen voor gebouwen die zullen worden gesloopt en heropgebouwd of waarvan het dak zal worden vervangen. Het uitstel wordt verleend voor de horizontale dakoppervlakte van de gebouwen die worden gesloopt of waarvan het dak wordt vervangen. In zijn aanvraag toont de eigenaar, opstalhouder of erfpachter aan dat een of meer van de gebouwen worden gesloopt en heropgebouwd of dat een of meer van de daken worden vervangen. Binnen zestig dagen na de dag waarop het VEKA de voormelde aanvraag heeft ontvangen, brengt het VEKA de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van de gebouwen op de hoogte van de beslissing over de vraag tot uitstel. Het uitstel gaat in vanaf de betekening van de beslissing en bedraagt vijf jaar.

In geval van sloop voor heropbouw legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van de gebouwen uiterlijk drie jaar na de betekening van de beslissing tot het verlenen van uitstel een omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen met betrekking tot sloop voor aan het VEKA.

In geval van vervanging van het dak legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van de gebouwen uiterlijk twee jaar na de betekening van de beslissing tot het verlenen van uitstel een getekende offerte voor dakvervanging voor aan het VEKA.

§ 2. Bij een volledige of gedeeltelijke sloop van een gebouw zonder heropbouw zijn artikel 6.7.3 en 6.7.4 niet van toepassing op het gedeelte van het dakoppervlak dat niet wordt heropgebouwd.

In geval van een volledige of gedeeltelijke sloop van een gebouw zonder heropbouw legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder aan het VEKA uiterlijk drie jaar nadat de geplande sloop is gemeld aan het VEKA, een omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen voor de sloop voor. De uitzondering vervalt als de natuurlijke persoon of rechtspersoon die de eigenaar, erfpachter of opstalhouder is van een gebouw dat volledig of gedeeltelijk gesloopt wordt zonder heropbouw, de omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen voor de sloop niet binnen drie jaar na de melding aan het VEKA bezorgt. De uitzondering vervalt ook als binnen vijf jaar na het ingaan van de uitzondering het gebouw niet is gesloopt.

Afdeling III. — PV-verplichting publieke organisaties

Art. 6.7.6. In afwijking van artikel 6.7.2 tot en met 6.7.5 gelden de bepalingen in deze afdeling voor publieke organisaties als vermeld in artikel 7.7.3, § 1, derde lid, van het Energiedecreet van 8 mei 2009, die de enige eigenaars, erfpachters of opstalhouders zijn van de gebouwen achter het afnamepunt, vermeld in artikel 6.7.7, eerste lid.

Art. 6.7.7. Het VEKA kan de horizontale dakoppervlakte en andere gegevens die nodig zijn om de verplichtingen, vermeld in dit hoofdstuk, op te volgen en te controleren, opvragen bij publieke organisaties die de enige eigenaar, erfpachter of opstalhouder zijn van gebouwen, of bij afnemers van elektriciteit van die gebouwen, met een afgenomen

brutohoeveelheid elektriciteit van meer dan 250 MWh per kalenderjaar vanaf 1 januari 2021 die is afgenomen op hetzelfde afnamepunt. De voormelde afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit bedraagt minimaal 100 MWh per kalenderjaar vanaf 1 januari 2026.

De eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen of de afnemers bezorgen de gevraagde gegevens, vermeld in het eerste lid, binnen zestig dagen na de dag waarop ze de vraag van het VEKA, vermeld in het eerste lid, hebben ontvangen.

Art. 6.7.8. § 1. Uiterlijk op 30 juni 2025 worden fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen op de gebouwen die aangesloten zijn op een afnamepunt met een afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit van meer dan 250 MWh tijdens het kalenderjaar 2021. Als op een afnamepunt de brutohoeveelheid elektriciteit pas vanaf het kalenderjaar 2022 meer dan 250 MWh bedraagt, worden uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit op een afnamepunt 250 MWh overschrijdt, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen. Als op een afnamepunt de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit vanaf het kalenderjaar 2026 meer dan 100 MWh bedraagt, worden uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit op een afnamepunt 100 MWh overschrijdt, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen.

Als de horizontale dakoppervlakte van de gebouwen op het afnamepunt met een afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit van meer dan 250 MWh toeneemt door de ingebruikname van nieuwe gebouwen die aangesloten zijn op dat afnamepunt, of door bestaande gebouwen op dat afnamepunt aan te sluiten, worden uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op de ingebruikname van de nieuwe gebouwen of de aansluiting van de bestaande gebouwen, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen, rekening houdend met de nieuwe horizontale dakoppervlakte. Als de horizontale dakoppervlakte van de gebouwen op het afnamepunt met een afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit van meer dan 250 MWh wijzigt door het slopen en heropbouwen van gebouwen of door het vervangen van het dak van gebouwen die aangesloten zijn op dat afnamepunt, worden fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen, rekening houdend met de nieuwe of vernieuwde horizontale dakoppervlakte. Voor de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit vanaf het kalenderjaar 2026 wordt de drempel, vermeld in dit lid, verlaagd naar 100 MWh.

Aan de verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, kan worden voldaan door fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst te nemen op de gebouwen die aangesloten zijn op een afnamepunt, vermeld in het eerste en tweede lid, op de marginale gronden, andere gebouwen, carports of fietsenstallingen op de eigen site waar de voormelde gebouwen, vermeld in het eerste en tweede lid, liggen, of door drijvende zonnepanelen in dienst te nemen op de eigen site.

Als een publieke organisatie verschillende eigen sites in het Vlaamse Gewest heeft, kan ze voldoen aan de verplichtingen, vermeld in dit hoofdstuk, door de hoeveelheid fotovoltaïsche zonnepanelen, vermeld in paragraaf 2, te plaatsen op de gebouwen of op de marginale gronden, carports of fietsenstallingen op de eigen sites in het Vlaamse Gewest, of door drijvende zonnepanelen te plaatsen op de eigen sites in het Vlaamse Gewest. Fotovoltaïsche zonnepanelen die in dienst genomen zijn na 1 januari 2023 op een eigen site van een eigenaar, erfpachter of opstalhouder in het Vlaamse Gewest, worden in rekening genomen om te voldoen aan de verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, voor andere eigen sites van de eigenaar, erfpachter of opstalhouder.

De verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, is niet van toepassing als het gemiddelde elektriciteitsverbruik van de drie voorafgaande kalenderjaren op het afnamepunt meer dan 10% lager is dan 250 MWh. Als op een afnamepunt de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit vanaf het kalenderjaar 2026 meer dan 100 MWh bedraagt, is de verplichting om uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op het kalenderjaar waarin het elektriciteitsverbruik op een afnamepunt 100 MWh overschrijdt, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst te nemen, niet van toepassing als het gemiddelde elektriciteitsverbruik van de drie voorafgaande kalenderjaren op het afnamepunt meer dan 10% lager is dan 100 MWh. In afwijking van dit lid blijft de verplichting vermeld, in het eerste lid en tweede lid, van toepassing als er in minstens één van de voorgaande drie kalenderjaren op het afnamepunt geen elektriciteitsverbruik is.

De verplichting, vermeld in het eerste en tweede lid, wordt opgelegd aan de publieke organisatie die respectievelijk de enige eigenaar, erfpachter of opstalhouder van de gebouwen is. Als meerdere publieke organisaties enige eigenaars, erfpachters of opstalhouders zijn van de gebouwen zijn ze in solidum ertoe gehouden om aan de verplichting te voldoen.

§ 2. Het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen, vermeld in paragraaf 1, bedraagt:

1° vanaf 30 juni 2025 minimaal 12,5 wattpiek per vierkante meter horizontale dakoppervlakte;

2° vanaf 1 januari 2030 minimaal 18,75 wattpiek per vierkante meter horizontale dakoppervlakte;

3° vanaf 1 januari 2035 minimaal 25 wattpiek per vierkante meter horizontale dakoppervlakte.

Voor het verstreningspad, vermeld in het eerste lid, 2° en 3°, wordt rekening gehouden met artikel 6.7.8, § 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen.

Het piekvermogen, vermeld in het eerste lid, wordt afgetopt op 35% van de brutohoeveelheid elektriciteit die is afgenomen in het kalenderjaar waarin de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit voor het eerst aanleiding geeft tot het moeten voldoen aan de verplichting vermeld in paragraaf 1, uitgedrukt in kWh, gedeeld door 900 vollasturen. De kilowatt piek die door de voormelde berekening wordt verkregen, wordt afgerond op een geheel getal.

Het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen wordt ook beperkt op basis van het maximaal nog aansluitbare injectievermogen op het afnamepunt van meer dan 250 MWh, of 100 MWh vanaf 2026. Het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het toegangspunt volgt uit een voorgelegde netstudie elektriciteit die is uitgevoerd door de distributienetbeheerder of de beheerder van het plaatselijk vervoersnet. Daarbij wordt ook rekening gehouden met het injectievermogen dat al is ingenomen door de bestaande elektriciteitsproductie op het moment van de voormelde netstudie op het toegangspunt in kwestie of met het vermogen van elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen op het toegangspunt in kwestie die in dienst genomen zijn tegen de uiterste datum van indienname van de installaties om te voldoen aan de PV-verplichting voor grote afnemers, vermeld in dit hoofdstuk. Het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen dat wordt verkregen door de voormelde berekening wordt gedeeld door 0,7 om het te plaatsen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen te bepalen. Het te plaatsen piekvermogen dat door de voormelde berekening wordt verkregen, wordt naar boven afgerond op een geheel getal.

Art. 6.7.9. § 1. In afwijking van artikel 6.7.8 kan een publieke organisatie als vermeld in artikel 6.7.6, ook de volgende hernieuwbare energietechnologieën plaatsen achter hetzelfde afnamepunt:

1° een nieuwe windturbine of repowering van een windturbine. In geval van een repowering van een windturbine wordt het extra nominaal vermogen na repowering van de windturbine beschouwd;

2° een nieuwe warmte-krachinstallatie op de verbranding van biomassa of biogas als het geen biomethaan betreft;

3° een nieuwe warmtepomp. In geval van een warmtepomp wordt enkel het hernieuwbare energiegedeelte van de warmteproductie beschouwd.

De hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 1° en 2°, wordt uiterlijk in dienst genomen op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.8, § 1. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 1° en 2°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 2° en 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.8, § 1, voor 1 januari 2030 ligt. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 1° en 2°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.8, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt.

De windturbine of warmte-krachtinstallatie, vermeld in het eerste lid, heeft minstens een nominaal vermogen dat een hoeveelheid elektriciteit opwekt die equivalent is aan de elektriciteitsproductie die zou voortvloeien uit het voldoen aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.8, § 2. Voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 2° en 3°, wordt rekening gehouden met paragraaf 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen. Om de equivalente hoeveelheid elektriciteit te bepalen, gebruikt het VEKA het piekvermogen aan te plaatsen zonnepanelen en 900 vollasturen, het nominaal vermogen van een windproject en 2610 vollasturen, en het nominaal vermogen van een warmte-krachtinstallatie op de verbranding van biomassa of biogas, als het geen biomethaan betreft, en 8150 vollasturen. De windturbine of warmte-krachtinstallatie, vermeld in het eerste lid, wordt in dienst genomen na 1 januari 2023.

De hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, kan worden gebruikt in de volgende gevallen. Als op een afnamepunt de afgenomen brutohoeveelheid elektriciteit pas vanaf het kalenderjaar 2026 meer dan 100 MWh bedraagt wordt de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, uiterlijk in dienst genomen op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.8, § 1. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 2° en 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.8, § 1, voor 1 januari 2030 ligt. Als de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, geplaatst wordt om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 3°, moet deze hernieuwbare energietechnologie uiterlijk op 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen voor het eerst in dienst moeten worden genomen zoals vermeld in artikel 6.7.8, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt.

De hernieuwbare energietechnologie, vermeld in het eerste lid, 3°, onttrekt minstens een equivalente hoeveelheid energie aan de omgeving die overeenstemt met de elektriciteitsproductie die zou voortvloeien uit het voldoen aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.8, § 2. Voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 2° en 3°, wordt rekening gehouden met paragraaf 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen. De minister kan de berekeningswijze bepalen om tot die equivalentie te komen. De warmtepomp wordt in dienst genomen na 1 januari 2023.

De Vlaamse Regering evalueert uiterlijk op 30 juni 2025 de hernieuwbare energietechnologieën, vermeld in het eerste lid.

§ 2. In afwijking van artikel 6.7.8 kan een publieke organisatie die eigenaar, erfpachter of opstalhouder is van gebouwen als vermeld in artikel 6.7.7, ook voldoen aan de verplichting in deze afdeling door te participeren in een project voor het plaatsen van:

1° nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen op gebouwen, marginale gronden, carports of fietsenstallingen;

2° nieuwe fotovoltaïsche drijvende zonnepanelen;

3° nieuwe windturbines of repowering van een windturbine. In geval van een repowering van een windturbine wordt het extra nominaal vermogen na de repowering van de windturbine beschouwd;

4° een nieuwe warmte-krachtinstallatie op verbranding van biomassa of biogas als het geen biomethaan betreft.

De participatie, vermeld in het eerste lid, wordt uiterlijk aangegaan op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.8, § 1. Als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.8, § 1, voor 1 januari 2030 ligt, kan voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 2° en 3° een participatieovereenkomst worden aangegaan uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035. Als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.8, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt, kan voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 3° een participatieovereenkomst worden aangegaan uiterlijk op 1 januari 2035.

De participatie, vermeld in het eerste lid, gebeurt in een van de volgende projecten in het Vlaamse Gewest met als doel het plaatsen van:

1° nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen op gebouwen, marginale gronden, carports of fietsenstallingen;

2° nieuwe fotovoltaïsche drijvende zonnepanelen;

3° nieuwe windturbines of repowering van een windturbine. In geval van een repowering van een windturbine wordt het extra nominaal vermogen na de repowering van de windturbine beschouwd;

4° nieuwe warmte-krachtinstallatie.

Voor het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 2° en 3°, wordt bij het participeren in projecten vermeld in het derde lid, rekening gehouden met paragraaf 3 voor het bepalen van het piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen.

De participatie in nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, vermeld in het eerste lid, is voor minstens het piekvermogen dat voldoet aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.8, § 2.

De participatie in nieuwe windturbines, repowering van een windturbine of warmte-krachtinstallatie, vermeld in het eerste lid, is voor minstens een nominaal vermogen in deze technologie dat een hoeveelheid elektriciteit opwekt, die equivalent is aan de elektriciteitsproductie die zou voortvloeien uit het voldoen aan de voorwaarden, vermeld in artikel 6.7.8, § 2. Om de equivalente hoeveelheid elektriciteit te bepalen, gebruikt het VEKA het piekvermogen aan te plaatsen zonnepanelen en 900 vollasturen, het nominaal vermogen van een windproject en 2610 vollasturen, en het nominaal vermogen van een warmte-krachtinstallatie op de verbranding van biomassa of biogas, als het geen biomethaan betreft, en 8150 vollasturen.

De participant draagt bij aan het project voor een bedrag van minstens 800 euro per kilowattpiek te plaatsen zonnepaneelvermogen als vermeld in artikel 6.7.8, § 2. In afwijking hiervan draagt de participant, voor participatieovereenkomsten, die zijn aangegaan vanaf 1 juli 2025, bij aan het project voor een bedrag van minstens 750 euro per kilowattpiek te plaatsen zonnepaneelvermogen als vermeld in artikel 6.7.8, § 2 en voor participatieovereenkomsten, die zijn aangegaan na 1 januari 2030, bij aan het project voor een bedrag van minstens 700 euro per kilowattpiek te plaatsen zonnepaneelvermogen als vermeld in artikel 6.7.8, § 2.

De nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, de nieuwe windturbine of repowering van een windturbine of de nieuwe warmte-krachinstallatie, vermeld in het eerste lid, worden in dienst genomen na 1 januari 2023 en uiterlijk op de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, vermeld in artikel 6.7.8, § 1. Als de nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, de nieuwe windturbine of repowering van een windturbine of de nieuwe warmte-krachinstallatie, vermeld in het eerste lid, geplaatst worden om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 2° en 3°, moet de installatie uiterlijk op respectievelijk 1 januari 2030 en 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, vermeld in artikel 6.7.8, § 1, voor 1 januari 2030 ligt. Als de nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, de nieuwe windturbine of repowering van een windturbine of de nieuwe warmte-krachinstallatie, vermeld in het eerste lid, geplaatst worden om te voldoen aan het verstrengingspad vermeld in artikel 6.7.8, § 2, eerste lid, 3°, moet de installatie uiterlijk op 1 januari 2035 in dienst worden genomen als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, vermeld in artikel 6.7.8, § 1, tussen 1 januari 2030 en 31 december 2034 ligt. Projectinstallaties die worden geplaatst ter uitvoering van een andere verplichting die voortvloeit uit dit besluit, komen niet in aanmerking om te voldoen aan de bepalingen, vermeld in deze paragraaf.

In geval van participatie als vermeld in het eerste lid, legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder een participatieovereenkomst tussen participant en projectuitvoerder voor aan het VEKA. De voormelde participatieovereenkomst bevat een verbod om de participatie gedurende de eerste vijftien jaar na de indiening van de projectinstallatie in enige vorm te vervreemden. Het piekvermogen of het nominaal vermogen dat het voorwerp uitmaakt van de voormelde participatieovereenkomst, kan maar één keer meegeteld worden om te voldoen aan de verplichting, vermeld in afdeling II en afdeling III en andere verplichtingen die voortvloeien uit dit besluit. De voormelde participatieovereenkomst beschikt over een uniek nummer en wordt geregistreerd door de projectuitvoerder, die de lijst van participanten en participatienummers ter beschikking stelt van het VEKA. In geval van participatie in een project met als doel de repowering van een windturbine, zoals vermeld in het derde lid, 3°, vermeld de participatieovereenkomst dat de participatie door de participant gebeurt in het extra nominaal vermogen na de repowering van de windturbine.

Het VEKA kan nadere regels vastleggen voor de uitvoering en controle van de participatie, vermeld in het eerste lid.

§ 3. Bij de toepassing van het verstrengingspad, vermeld in artikel 6.7.8, § 2, wordt rekening gehouden met:

1° voor de toepassing van het verstrengingspad vanaf 1 januari 2030 als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.8, § 1, uiterlijk op 1 januari 2029 ligt:

a) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen, voor het voldoen aan de verplichting in artikel 6.7.8, § 1 en § 2, eerste lid, 1°;

b) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen waaraan is bijgedragen via de participatieovereenkomsten die zijn aangegaan uiterlijk op 1 januari 2029;

c) het equivalent piekvermogen, berekend op basis van het reëel in dienst genomen nominaal vermogen van de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, 1° en 2°, voor het voldoen aan de verplichting vermeld in paragraaf 1, en de vollasturen vermeld in paragraaf 1, derde lid.

2° voor de toepassing van het verstrengingspad vanaf 1 januari 2035 als de datum waarop de fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst moeten worden genomen, als vermeld in artikel 6.7.8, § 1, uiterlijk op 1 januari 2034 ligt:

a) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen, voor het voldoen aan de verplichting in artikel 6.7.8, § 1 en § 2, eerste lid, 1° en 2°;

b) het reëel in dienst genomen piekvermogen van de fotovoltaïsche zonnepanelen waaraan is bijgedragen via de participatieovereenkomsten die zijn aangegaan uiterlijk op 1 januari 2034;

c) het equivalent piekvermogen, berekend op basis van het reëel in dienst genomen nominaal vermogen van de hernieuwbare energietechnologie, vermeld in paragraaf 1, eerste lid, 1° en 2°, voor het voldoen aan de verplichting vermeld in paragraaf 1, en de vollasturen vermeld in paragraaf 1, derde lid;

d) het equivalent piekvermogen, berekend op basis van de equivalente hoeveelheid energie onttrokken aan de omgeving als vermeld in paragraaf 1, vijfde lid, voor het voldoen aan de verplichting vermeld in paragraaf 1.

Art. 6.7.10. § 1. Het VEKA kan, na aanvraag van de eigenaar, opstalhouder of erfpachter, uitstel verlenen voor gebouwen die zullen worden gesloopt en heropgebouwd of waarvan het dak zal worden vervangen. Het uitstel wordt verleend voor de horizontale dakoppervlakte van de gebouwen die worden gesloopt of waarvan het dak wordt vervangen. In zijn aanvraag toont de eigenaar, opstalhouder of erfpachter aan dat een of meer van de gebouwen worden gesloopt en heropgebouwd of dat een of meer van de daken worden vervangen. Binnen zestig dagen na de dag waarop het VEKA de voormelde aanvraag heeft ontvangen, brengt het VEKA de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van de gebouwen op de hoogte van de beslissing over de vraag tot uitstel. Het uitstel gaat in vanaf de betekening van de beslissing en bedraagt vijf jaar.

In geval van sloop voor heropbouw legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van de gebouwen uiterlijk drie jaar na de betekening van de beslissing tot het verlenen van uitstel een omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen met betrekking tot sloop voor aan het VEKA.

In geval van vervanging van het dak legt de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van de gebouwen uiterlijk twee jaar na de betekening van de beslissing tot het verlenen van uitstel een getekende offerte voor dakvervanging voor aan het VEKA.

§ 2. Bij een volledige of gedeeltelijke sloop van een gebouw zonder heropbouw zijn artikel 6.7.8 en 6.7.9 niet van toepassing op het gedeelte van het dakoppervlak dat niet wordt heropgebouwd.

In geval van een volledige of gedeeltelijke sloop van een gebouw zonder heropbouw legt de publieke organisatie die eigenaar, erfpachter of opstalhouder is van het gebouw, aan het VEKA uiterlijk drie jaar nadat de geplande sloop is gemeld, een omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen voor de sloop voor. De uitzondering vervalt als de natuurlijke persoon of rechtspersoon die de eigenaar, erfpachter of opstalhouder is van een gebouw dat volledig of gedeeltelijk gesloopt wordt zonder heropbouw, de omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen voor de sloop niet binnen drie jaar na de melding aan het VEKA bezorgt. De uitzondering vervalt ook als

de sloop niet is uitgevoerd binnen vijf jaar na de melding van de geplande sloop.

Art. 4. In artikel 7.4.3, § 4, vierde lid, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 3 april 2020 en vervangen bij het besluit van de Vlaamse Regering van 2 juli 2021, wordt de zinsnede “De minister kan de termijn, vermeld in het eerste lid, 1^o” vervangen door de zinsnede “Het VEKA kan de termijn, vermeld in het eerste lid, 1^o”.

Art. 5. In hetzelfde besluit, het laatst gewijzigd bij het besluit van de Vlaamse Regering van 2 december 2022, wordt een artikel 12.3.36 ingevoegd, dat luidt als volgt:

“Art. 12.3.36. In afwijking van artikel 3.1.52, § 1, vijfde lid, worden bij aanmelding van nieuwe decentrale productie-installaties met een maximaal AC-vermogen van 10 kVA vanaf 1 juli 2022 tot en met 31 augustus 2023 de digitale meters geplaatst binnen de 180 dagen na de aanmelding van de nieuwe installatie.”.

Art. 6. De Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, is belast met de uitvoering van dit besluit.

Brussel, 17 februari 2023.

De minister-president van de Vlaamse Regering,
J. JAMBON

De Vlaamse minister van Justitie en Handhaving, Omgeving, Energie en Toerisme,
Z. DEMIR

—————
TRADUCTION

AUTORITE FLAMANDE

[C – 2023/41669]

17 FEVRIER 2023. — Arrêté du Gouvernement flamand modifiant l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, en ce qui concerne l'installation obligatoire de panneaux solaires photovoltaïques sur les superficies de toit

Fondement juridique

Le présent arrêté est fondé sur :

- la loi spéciale du 8 août 1980 de réformes institutionnelles, article 20 ;
- le Décret sur l'Énergie du 8 mai 2009, article 4.1.22/2, alinéa 4, inséré par le décret du 8 juillet 2011, remplacé par le décret du 26 avril 2019 et modifié par le décret du 7 mai 2021, article 7.5.1, modifié par les décrets des 12 juillet 2013, 24 février 2017 et 17 décembre 2021, article 7.7.3, inséré par le décret du 23 novembre 2022, article 8.2.1, 8.3.1, article 8.4.1, modifié par le décret du 20 décembre 2013, et article 8.7.1, modifié par le décret du 4 juin 2021.

Formalités

Les formalités suivantes ont été remplies :

- Le ministre flamand ayant le budget dans ses attributions a donné son accord le 16 décembre 2022 ;
- Le Conseil d'État a rendu l'avis n° 72.845/3 le 25 janvier 2022, en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973.

Initiateur

Le présent arrêté est proposé par la ministre flamande de la Justice et du Maintien, de l'Environnement et de l'Aménagement du Territoire, de l'Énergie et du Tourisme.

Après délibération,

LE GOUVERNEMENT FLAMAND ARRÊTE :

Article 1^{er}. Dans l'article 1.1.1, § 2, de l'arrêté relatif à l'énergie du 19 novembre 2010, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 19 octobre 2022, il est inséré un point 47°/3/1, rédigé comme suit :

« 47°/3/1 superficie de toit horizontale : pour l'application du titre VI, chapitre VII, la superficie de la projection des dimensions extérieures de la construction couverte sur un plan horizontal ; ».

Art. 2. Dans l'article 6.4.1/1/2, § 1^{er}, alinéa 5, du même arrêté, rétabli par l'arrêté du Gouvernement flamand du 18 décembre 2020, remplacé par l'arrêté du Gouvernement flamand du 4 février 2022 et modifié par les arrêtés du Gouvernement flamand des 8 juillet 2022 et 2 décembre 2022, le membre de phrase « ou l'article 12.3.36 » est inséré entre le membre de phrase « 6.4.1/1/2, § 1^{er}, alinéa 5 » et le membre de phrase « La date ».

Art. 3. Le titre VI du même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 2 décembre 2022, est complété par un chapitre VII, comprenant les articles 6.7.1 à 6.7.10, rédigé comme suit :

« Chapitre VII. Obligation PV pour les gros clients

Section I^{re}. — Dispositions générales

Art. 6.7.1. Pour l'application du présent chapitre, la superficie de toit horizontale est calculée comme la somme des superficies de toit horizontales de tous les bâtiments alimentés par le même point de prélèvement. Le ministre peut arrêter les modalités relatives aux conditions auxquelles un bâtiment doit satisfaire pour l'application du présent chapitre.

Les installations basées sur l'énergie solaire et les technologies d'énergie renouvelable qui ont été mises hors service ou sont mises hors service ne sont pas prises en considération pour satisfaire à l'obligation visée aux sections II et III.

Pour l'application du présent chapitre, la date de mise en service de l'installation est la date de la déclaration recevable et déclarée complète de l'installation opérationnelle au gestionnaire du réseau de distribution d'électricité, au gestionnaire du réseau de transport local d'électricité, au gestionnaire du réseau de transmission d'électricité, au gestionnaire de réseaux fermés de distribution et aux gestionnaires des réseaux, visés à l'article 2, 41^o et 42^o, de la Loi fédérale sur l'Électricité. Lorsque la notification visée au présent alinéa, n'est pas requise, la date de mise en service indiquée sur la notification recevable au VREG vaut comme date de mise en service de l'installation. Lorsqu'une notification au VREG n'est pas non plus requise, le ministre peut arrêter les modalités concernant ce qui est considéré comme la date de mise en service de l'installation.

Lorsque, pour l'application du présent chapitre, des données sont transmises à la VEKA par des propriétaires, emphytéotes ou superficiaires de bâtiments, des clients d'électricité de ces bâtiments, des gestionnaires de réseau, le gestionnaire du réseau de transmission, les gestionnaires d'un réseau fermé de distribution et les gestionnaires des réseaux visés à l'article 2, 41° et 42°, de la Loi fédérale sur l'Électricité, ces données sont transmises par voie électronique.

Dans le présent chapitre, le point de prélèvement est identifié par le code EAN de prélèvement du raccordement au réseau de distribution d'électricité, au réseau de transmission, à un réseau fermé de distribution, au réseau de transport local d'électricité et aux réseaux, visés à l'article 2, 41° et 42°, de la Loi fédérale sur l'Électricité.

Section II. — Obligation PV pour les gros clients

Art. 6.7.2. La VEKA peut demander la superficie de toit horizontale et d'autres données nécessaires à suivre et à contrôler les obligations visées au présent chapitre, auprès des propriétaires, emphytéotes ou superficiaires de bâtiments, ou auprès des clients d'électricité de ces bâtiments, dont la quantité brute d'électricité qui a été prélevée au même point de prélèvement est supérieure à 1 GWh par année calendaire à partir de l'année 2021.

Les propriétaires, emphytéotes ou superficiaires des bâtiments ou les clients transmettent les données demandées, visées à l'alinéa 1^{er}, dans les soixante jours après le jour auquel ils ont reçu la demande de la VEKA, visée à l'alinéa 1^{er}.

Art. 6.7.3. § 1^{er}. Au plus tard le 30 juin 2025, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service sur les bâtiments raccordés à un point de prélèvement dont la quantité brute d'électricité prélevée est supérieure à 1 GWh pendant l'année calendaire 2021. Si la quantité brute d'électricité prélevée à un point de prélèvement ne dépasse 1 GWh qu'à partir de l'année calendaire 2022, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service au plus tard le 1^{er} janvier de la quatrième année calendaire suivant l'année calendaire dans laquelle la quantité brute d'électricité prélevée à un point de prélèvement dépasse 1 GWh.

Si la superficie de toit horizontale des bâtiments au point de prélèvement dont la quantité brute d'électricité prélevée est supérieure à 1 GWh augmente en raison de la mise en service de nouveaux bâtiments raccordés à ce point de prélèvement ou du raccordement de bâtiments existants à ce point de prélèvement, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service au plus tard le 1^{er} janvier de la quatrième année calendaire suivant la mise en service des nouveaux bâtiments ou le raccordement des bâtiments existants, en tenant compte de la nouvelle superficie de toit horizontale. Si la superficie de toit horizontale des bâtiments au point de prélèvement dont la quantité brute d'électricité prélevée est supérieure à 1 GWh change en raison de la démolition et de la reconstruction des bâtiments ou du remplacement du toit des bâtiments raccordés à ce point de prélèvement, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service en tenant compte de la superficie de toit horizontale nouvelle ou rénovée.

L'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2, peut être remplie par la mise en service de panneaux solaires photovoltaïques sur les bâtiments raccordés à un point de prélèvement, visés aux alinéas 1^{er} et 2, sur les terres marginales, sur d'autres bâtiments, sur des abris-garages ou abris vélos sur le propre site où sont situés les bâtiments visés aux alinéas 1^{er} et 2, ou par la mise en service de panneaux solaires flottants sur le propre site.

Si un propriétaire, un emphytéote ou un superficiaire possède plusieurs propres sites en Région flamande, il peut remplir les obligations visées au présent chapitre en installant la quantité de panneaux solaires photovoltaïques, visée au paragraphe 2, sur les bâtiments ou sur les terres marginales, les abris-garages ou les abris vélos sur les propres sites en Région flamande, ou en installant des panneaux solaires flottants sur les propres sites en Région flamande. Les panneaux solaires photovoltaïques mis en service après le 1^{er} janvier 2023 sur le propre site d'un propriétaire, d'un emphytéote ou d'un superficiaire en Région flamande sont pris en compte pour remplir l'obligation, visée aux alinéas 1^{er} et 2, pour les autres propres sites du propriétaire, de l'emphytéote ou du superficiaire.

L'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2 ne s'applique pas si la consommation moyenne d'électricité des trois années calendaires précédentes au point de prélèvement est inférieure de plus de 10 % à 1 GWh. Par dérogation à cette disposition, l'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2 reste applicable s'il n'y a pas eu de consommation d'électricité au point de prélèvement dans au moins une des trois années calendaires précédentes.

L'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2 est imposée respectivement au propriétaire, à l'emphytéote ou au superficiaire des bâtiments. S'il y a plusieurs propriétaires, emphytéotes ou superficiaires des bâtiments, ils sont tenus in solidum de remplir l'obligation.

§ 2. La puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques visés au paragraphe 1 est de :

- 1° à partir du 30 juin 2025, au moins 12,5 watt-crête par mètre carré de superficie de toit horizontale ;
- 2° à partir du 1^{er} janvier 2030, au moins 18,75 watt-crête par mètre carré de superficie de toit horizontale ;
- 3° à partir du 1^{er} janvier 2035, au moins 25 watt-crête par mètre carré de superficie de toit horizontale.

Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'alinéa 1^{er}, 2° et 3°, il est tenu compte de l'article 6.7.4, § 3, pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques.

La puissance crête, visée à l'alinéa 1^{er}, est plafonnée à 35 % de la quantité brute d'électricité prélevée dans l'année calendaire dans laquelle la quantité brute d'électricité prélevée donne lieu pour la première fois à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, exprimée en kWh, divisée par 900 heures de pleine charge. Le kilowatt-crête obtenu par le calcul susmentionné est arrondi au nombre entier supérieur.

La puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques est également limitée en fonction de la puissance d'injection maximale encore raccordable au point de prélèvement de plus de 1 GWh. La puissance d'injection maximale encore raccordable au point d'accès résulte d'une étude du réseau électrique soumise par le gestionnaire du réseau de distribution ou le gestionnaire du réseau de transport local. Il est également tenu compte de la puissance d'injection déjà occupée par la production d'électricité existante au moment de l'étude de réseau précitée au point d'accès en question ou de la puissance de production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables au point d'accès en question qui sont mises en service vers la date limite de mise en service des installations requises pour satisfaire à l'obligation PV pour les gros clients, visée au présent chapitre. La puissance d'injection maximale encore raccordable obtenue par le calcul précité est divisée par 0,7 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques à installer. La puissance crête à installer, obtenue par le calcul précité, est arrondie au nombre entier supérieur.

Art. 6.7.4. § 1^{er}. Par dérogation à l'article 6.7.3, un propriétaire, un emphytéote ou un superficiaire de bâtiments tels que visés à l'article 6.7.2, ou une société liée à lui, telle que visée à l'article 1:20 du Code des sociétés et des associations, peut également installer les technologies d'énergie renouvelable suivantes derrière le même point de prélèvement :

1° une nouvelle éolienne ou un repowering d'une éolienne. En cas d'un repowering d'une éolienne, la puissance nominale supplémentaire après le repowering de l'éolienne est prise en compte ;

2° une nouvelle installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz s'il ne s'agit pas de biométhane ;

3° une nouvelle pompe à chaleur. Dans le cas d'une pompe à chaleur, seule la part d'énergie renouvelable de la production de chaleur est prise en compte.

Les technologies d'énergie renouvelable visées à l'alinéa 1^{er}, 1° et 2°, sont mises en service au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 1° et 2°, est installée afin de répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement, si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 1° et 2°, est installée afin de répondre au renforcement progressif visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2035 si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service pour la première fois telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034.

L'éolienne ou l'installation de cogénération, visée à l'alinéa 1^{er}, a au moins une puissance nominale qui génère une quantité d'électricité équivalente à la production d'électricité qui résulterait du respect des conditions visées à l'article 6.7.3, § 2. Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, il est tenu compte du paragraphe 3 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques. Pour déterminer la quantité d'électricité équivalente, la VEKA utilise la puissance crête des panneaux solaires à installer et 900 heures de pleine charge, la puissance nominale d'un projet éolien et 2610 heures de pleine charge, et la puissance nominale d'une installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz, s'il ne s'agit pas de biométhane, et 8150 heures de pleine charge. L'éolienne ou l'installation de cogénération est mise en service après le 1^{er} janvier 2023.

La technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, peut être utilisée dans les cas suivants. Si, à un point de prélèvement, la quantité brute d'électricité prélevée ne dépasse 1 GWh qu'à partir de l'année calendaire 2026, la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, est mise en service au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, est installée afin de répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement, si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, est installée afin de répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2035 si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service pour la première fois telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034.

La technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, extrait de l'environnement une quantité d'énergie au moins équivalente à la production d'électricité qui résulterait du respect des conditions mentionnées à l'article 6.7.3, § 2. Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, il est tenu compte du paragraphe 3 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques. Le ministre peut déterminer la méthode de calcul pour parvenir à cette équivalence. La pompe à chaleur est mise en service après le 1^{er} janvier 2023.

Le Gouvernement flamand évalue les technologies d'énergie renouvelable visées à l'alinéa 1^{er} au plus tard le 30 juin 2025.

§ 2. Par dérogation à l'article 6.7.3, un propriétaire, un emphytéote ou un superficiaire de bâtiments tels que visés à l'article 6.7.2 peut également remplir l'obligation de cette section en participant lui-même ou par le biais d'une société liée à lui telle que visée à l'article 1:20 du Code des sociétés et des associations à un projet relatif à l'installation :

1° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques sur des bâtiments, des terres marginales, des abris-garages ou des abris vélos ;

2° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques flottants ;

3° de nouvelles éoliennes ou d'un repowering d'une éolienne. En cas d'un repowering d'une éolienne, la puissance nominale supplémentaire après le repowering de l'éolienne est prise en compte ;

4° d'une nouvelle installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz s'il ne s'agit pas de biométhane.

La participation, visée à l'alinéa 1^{er}, est contractée au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}. Si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service, telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030, une convention de participation peut être conclue pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement. Si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034, une convention de participation peut être conclue pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 3°, au plus tard le 1^{er} janvier 2035.

La participation, visée à l'alinéa 1^{er}, se fait dans un des projets suivants en Région flamande dans le but d'installer :

1° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques sur des bâtiments, des terres marginales, des abris-garages ou des abris vélos ;

2° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques flottants ;

3° de nouvelles éoliennes ou d'un repowering d'une éolienne. En cas d'un repowering d'une éolienne, la puissance nominale supplémentaire après le repowering de l'éolienne est prise en compte ;

4° d'une nouvelle installation de cogénération.

Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, lors de la participation à des projets visés à l'alinéa 3, il est tenu compte du paragraphe 3 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques.

La participation aux nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, visée à l'alinéa 1^{er}, porte au moins sur la puissance crête qui répond aux conditions visées à l'article 6.7.3, § 2.

La participation à de nouvelles éoliennes, au repowering d'une éolienne ou à une installation de cogénération, visée à l'alinéa 1^{er}, porte au moins sur une puissance nominale dans cette technologie qui génère une quantité d'électricité équivalente à la production d'électricité qui résulterait du respect des conditions visées à l'article 6.7.3, § 2. Pour déterminer la quantité d'électricité équivalente, la VEKA utilise la puissance crête des panneaux solaires à installer

et 900 heures de pleine charge, la puissance nominale d'un projet éolien et 2610 heures de pleine charge, et la puissance nominale d'une installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz, s'il ne s'agit pas de biométhane, et 8150 heures de pleine charge.

Le participant contribue au projet pour un montant d'au moins 800 euros par kilowatt-crête de puissance de panneaux solaires à installer, telle que visée à l'article 6.7.3, § 2. Par dérogation à cette disposition, pour les conventions de participation conclues à partir du 1^{er} juillet 2025, le participant contribue au projet pour un montant d'au moins 750 euros par kilowatt-crête de puissance de panneaux solaires à installer, telle que visée à l'article 6.7.3, § 2, et pour les conventions de participation conclues après le 1^{er} janvier 2030, le participant contribue au projet pour un montant d'au moins 700 euros par kilowatt-crête de puissance de panneaux solaires à installer, telle que visée à l'article 6.7.3, § 2.

Les nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, la nouvelle éolienne ou le repowering d'une éolienne ou la nouvelle installation de cogénération, visés à l'alinéa 1^{er}, sont mis en service après le 1^{er} janvier 2023 et au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}. Si les nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, la nouvelle éolienne ou le repowering d'une éolienne ou la nouvelle installation de cogénération, visés à l'alinéa 1^{er}, sont installés de manière à répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2^o et 3^o, l'installation doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement, si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030. Si les nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, la nouvelle éolienne ou le repowering d'une éolienne ou la nouvelle installation de cogénération, visés à l'alinéa 1^{er}, sont installés de manière à répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 3^o, l'installation doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2035 si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034. Les installations de projet installées en exécution d'une autre obligation découlant du présent arrêté ne sont pas éligibles au respect des dispositions visées au présent paragraphe.

En cas de participation telle que visée à l'alinéa 1^{er}, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire soumet à la VEKA une convention de participation entre le participant et l'exécuteur du projet. La convention de participation précitée contient une interdiction d'aliéner la participation sous quelque forme que ce soit au cours des 15 premières années suivant la mise en service de l'installation de projet. La puissance crête ou la puissance nominale faisant l'objet de la convention de participation précitée ne peut être prise en compte qu'une seule fois pour répondre aux obligations visées aux sections II et III et aux autres obligations découlant du présent arrêté. La convention de participation précitée dispose d'un numéro unique et est enregistrée par l'exécuteur du projet, qui met la liste des participants et les numéros de participation à la disposition de la VEKA. En cas de participation à un projet visant le repowering d'une éolienne, tel que visé à l'alinéa 3, 3^o, la convention de participation indique que la participation du participant porte sur la puissance nominale supplémentaire après le repowering de l'éolienne.

La VEKA peut arrêter des modalités pour la mise en œuvre et le contrôle de la participation visée à l'alinéa 1^{er}.

§ 3. Lors de l'application du renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, il est tenu compte :

1^o pour l'application du renforcement progressif des conditions à partir du 1^{er} janvier 2030 si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, est au plus tard le 1^{er} janvier 2029 :

a) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, pour satisfaire à l'obligation de l'article 6.7.3, § 1^{er} et § 2, alinéa 1^{er}, 1^o ;

b) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques auxquels les conventions de participation ont contribué au plus tard le 1^{er} janvier 2029 ;

c) de la puissance crête équivalente, calculée sur la base de la puissance nominale réellement mise en service de la technologie de production d'énergie renouvelable visée au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o, pour satisfaire à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, et des heures de pleine charge visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 3.

2^o pour l'application du renforcement progressif des conditions à partir du 1^{er} janvier 2035 si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.3, § 1^{er}, est au plus tard le 1^{er} janvier 2034 :

a) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, pour satisfaire à l'obligation de l'article 6.7.3, § 1^{er} et § 2, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o ;

b) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques auxquels les conventions de participation ont contribué au plus tard le 1^{er} janvier 2034 ;

c) de la puissance crête équivalente, calculée sur la base de la puissance nominale réellement mise en service de la technologie de production d'énergie renouvelable visée au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o, pour satisfaire à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, et des heures de pleine charge visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 3 ;

d) de la puissance crête équivalente calculée sur la base de la quantité équivalente d'énergie extraite de l'environnement telle que visée au paragraphe 1^{er}, alinéa 5, pour satisfaire à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}.

Art. 6.7.5. § 1^{er}. La VEKA peut, à la demande du propriétaire, de l'emphytéote ou du superficiaire, accorder un report pour les bâtiments qui seront démolis et reconstruits ou dont la toiture sera remplacée. Le report est accordé pour la superficie de toit horizontale des bâtiments qui sont démolis ou dont la toiture est remplacée. Dans sa demande, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire démontre qu'un ou plusieurs des bâtiments sont démolis et reconstruits ou qu'un ou plusieurs des toits sont remplacés. Dans les 60 jours suivant le jour auquel la VEKA a reçu la demande précitée, elle informe le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire de la décision relative à la demande de report. Le report commence à partir de la signification de la décision et est de cinq ans.

En cas de démolition en vue d'une reconstruction, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire des bâtiments soumet à la VEKA, au plus tard trois ans après la signification de la décision de report, un permis d'environnement pour des actes urbanistiques liés à la démolition.

En cas de remplacement de la toiture, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire des bâtiments soumet à la VEKA, au plus tard deux ans après la signification de la décision de report, une offre signée pour le remplacement de la toiture.

§ 2. En cas de démolition totale ou partielle d'un bâtiment sans reconstruction, les articles 6.7.3 et 6.7.4 ne s'appliquent pas à la partie de la toiture qui n'est pas reconstruite.

En cas de démolition totale ou partielle d'un bâtiment sans reconstruction, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire soumet à la VEKA, au plus tard trois ans après la notification de la démolition prévue à la VEKA, un permis d'environnement pour des actes urbanistiques pour la démolition. L'exception échoit si la personne physique ou morale qui est le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire d'un bâtiment qui est démolé en tout ou en partie sans reconstruction ne soumet pas à la VEKA le permis d'environnement pour des actes urbanistiques pour la démolition

dans un délai de trois ans à compter de la notification. L'exception échoit également si, dans les cinq ans suivant son entrée en vigueur, le bâtiment n'a pas été démoli.

Section III. — Obligation PV pour les organisations publiques

Art. 6.7.6. Par dérogation aux articles 6.7.2 à 6.7.5, les dispositions de la présente section s'appliquent aux organisations publiques visées à l'article 7.7.3, § 1^{er}, alinéa 3, du Décret Énergie du 8 mai 2009, qui sont le seul propriétaire, emphytéote ou superficiaire des bâtiments situés derrière le point de prélèvement visé à l'article 6.7.7, alinéa 1^{er}.

Art.6.7.7. La VEKA peut demander aux organisations publiques qui sont le seul propriétaire, emphytéote ou superficiaire de bâtiments, ou aux clients d'électricité de ces bâtiments, la superficie de toit horizontale et d'autres données nécessaires pour suivre et contrôler les obligations visées au présent chapitre, avec une quantité brute d'électricité prélevée supérieure à 250 MWh par année calendaire à partir du 1^{er} janvier 2021 qui est prélevée au même point de prélèvement. La quantité brute d'électricité prélevée précitée est d'au moins 100 MWh par année calendaire à partir du 1^{er} janvier 2026.

Les propriétaires, emphytéotes ou superficiaires des bâtiments ou les clients transmettent les données demandées, visées à l'alinéa 1^{er}, dans les soixante jours après le jour auquel ils ont reçu la demande de la VEKA, visée à l'alinéa 1^{er}.

Art. 6.7.8. § 1^{er}. Au plus tard le 30 juin 2025, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service sur les bâtiments raccordés à un point de prélèvement dont la quantité brute d'électricité prélevée est supérieure à 250 MWh pendant l'année calendaire 2021. Si la quantité brute d'électricité prélevée à un point de prélèvement ne dépasse 250 MWh qu'à partir de l'année calendaire 2022, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service au plus tard le 1^{er} janvier de la quatrième année calendaire suivant l'année calendaire dans laquelle la quantité brute d'électricité prélevée à un point de prélèvement dépasse 250 MWh. Si la quantité brute d'électricité prélevée à un point de prélèvement dépasse 100 MWh à partir de l'année calendaire 2026, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service au plus tard le 1^{er} janvier de la quatrième année calendaire suivant l'année calendaire dans laquelle la quantité brute d'électricité prélevée à un point de prélèvement dépasse 100 MWh.

Si la superficie de toit horizontale des bâtiments au point de prélèvement dont la quantité brute d'électricité prélevée est supérieure à 250 MWh augmente en raison de la mise en service de nouveaux bâtiments raccordés à ce point de prélèvement ou du raccordement de bâtiments existants à ce point de prélèvement, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service au plus tard le 1^{er} janvier de la quatrième année calendaire suivant la mise en service des nouveaux bâtiments ou le raccordement des bâtiments existants, en tenant compte de la nouvelle superficie de toit horizontale. Si la superficie de toit horizontale des bâtiments au point de prélèvement dont la quantité brute d'électricité prélevée est supérieure à 250 MWh change en raison de la démolition et de la reconstruction des bâtiments ou du remplacement du toit des bâtiments raccordés à ce point de prélèvement, des panneaux solaires photovoltaïques sont mis en service en tenant compte de la superficie de toit horizontale nouvelle ou rénovée. Pour la quantité brute d'électricité prélevée à partir de l'année calendaire 2026, le seuil visé au présent alinéa est abaissé à 100 MWh.

L'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2, peut être remplie par la mise en service de panneaux solaires photovoltaïques sur les bâtiments raccordés à un point de prélèvement, visés aux alinéas 1^{er} et 2, sur les terres marginales, sur d'autres bâtiments, sur des abris-garages ou abris vélos sur le propre site où sont situés les bâtiments visés aux alinéas 1^{er} et 2, ou par la mise en service de panneaux solaires flottants sur le propre site.

Si une organisation publique possède plusieurs propres sites en Région flamande, elle peut remplir les obligations visées au présent chapitre en installant la quantité de panneaux solaires photovoltaïques, visée au paragraphe 2, sur les bâtiments ou sur les terres marginales, les abris-garages ou les abris vélos sur les propres sites en Région flamande, ou en installant des panneaux solaires flottants sur les propres sites en Région flamande. Les panneaux solaires photovoltaïques mis en service après le 1^{er} janvier 2023 sur un propre site d'un propriétaire, d'un emphytéote ou d'un superficiaire en Région flamande sont pris en compte pour remplir l'obligation, visée aux alinéas 1^{er} et 2, pour les autres propres sites du propriétaire, de l'emphytéote ou du superficiaire.

L'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2 ne s'applique pas si la consommation moyenne d'électricité des trois années calendaires précédentes au point de prélèvement est inférieure de plus de 10 % à 250 MWh. Si, à un point de prélèvement, la quantité brute d'électricité prélevée dépasse 100 MWh à partir de l'année calendaire 2026, l'obligation de mettre en service des panneaux solaires photovoltaïques au plus tard le 1^{er} janvier de la quatrième année calendaire suivant l'année calendaire au cours de laquelle la consommation d'électricité à un point de prélèvement dépasse 100 MWh ne s'applique pas si la consommation moyenne d'électricité des trois années calendaires précédentes au point de prélèvement est inférieure de plus de 10 % à 100 MWh. Par dérogation au présent alinéa, l'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2 reste applicable s'il n'y a pas eu de consommation d'électricité au point de prélèvement dans au moins une des trois années calendaires précédentes.

L'obligation visée aux alinéas 1^{er} et 2 est imposée à l'organisation publique qui est le seul propriétaire, emphytéote ou superficiaire des bâtiments, respectivement. Si plusieurs organisations publiques sont les seuls propriétaires, emphytéotes ou superficiaires des bâtiments, elles sont tenues in solidum de remplir l'obligation.

§ 2. La puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques visés au paragraphe 1 est de :

- 1° à partir du 30 juin 2025, au moins 12,5 watt-crête par mètre carré de superficie de toit horizontale ;
- 2° à partir du 1^{er} janvier 2030, au moins 18,75 watt-crête par mètre carré de superficie de toit horizontale ;
- 3° à partir du 1^{er} janvier 2035, au moins 25 watt-crête par mètre carré de superficie de toit horizontale.

Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'alinéa 1^{er}, 2° et 3°, il est tenu compte de l'article 6.7.8, § 3, pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques.

La puissance crête, visée à l'alinéa 1^{er}, est plafonnée à 35 % de la quantité brute d'électricité prélevée dans l'année calendaire dans laquelle la quantité brute d'électricité prélevée donne lieu pour la première fois à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, exprimée en kWh, divisée par 900 heures de pleine charge. Le kilowatt-crête obtenu par le calcul précité est arrondi à un nombre entier.

La puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques est également limitée en fonction de la puissance d'injection maximale encore raccordable au point de prélèvement de plus de 250 MWh ou de 100 MWh à partir de 2026. La puissance d'injection maximale encore raccordable au point d'accès résulte d'une étude du réseau électrique soumise par le gestionnaire du réseau de distribution ou le gestionnaire du réseau de transport local. Il est également tenu compte de la puissance d'injection déjà occupée par la production d'électricité existante au moment de l'étude de réseau précitée au point d'accès en question ou de la puissance de production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables au point d'accès en question qui sont mises en service vers la date limite de mise en service des installations requises pour satisfaire à l'obligation PV pour les gros clients, visée au présent chapitre. La puissance

d'injection maximale encore raccordable obtenue par le calcul précité est divisée par 0,7 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques à installer. La puissance crête à installer, obtenue par le calcul précité, est arrondie au nombre entier supérieur.

Art. 6.7.9. § 1^{er}. Par dérogation à l'article 6.7.8, une organisation publique telle que visée à l'article 6.7.6 peut également installer les technologies d'énergie renouvelable suivantes derrière le même point de prélèvement :

1° une nouvelle éolienne ou d'un repowering d'une éolienne. En cas d'un repowering d'une éolienne, la puissance nominale supplémentaire après repowering de l'éolienne est prise en compte ;

2° une nouvelle installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz s'il ne s'agit pas de biométhane ;

3° une nouvelle pompe à chaleur. Dans le cas d'une pompe à chaleur, seule la part d'énergie renouvelable de la production de chaleur est prise en compte.

Les technologies d'énergie renouvelable visées à l'alinéa 1^{er}, 1° et 2°, sont mises en service au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 1° et 2°, est installée afin de répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement, si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 1° et 2°, est installée afin de répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er} 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2035 si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034.

L'éolienne ou l'installation de cogénération, visée à l'alinéa 1^{er}, a au moins une puissance nominale qui génère une quantité d'électricité équivalente à la production d'électricité qui résulterait du respect des conditions visées à l'article 6.7.8, § 2. Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, il est tenu compte du paragraphe 3 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques. Pour déterminer la quantité d'électricité équivalente, la VEKA utilise la puissance crête des panneaux solaires à installer et 900 heures de pleine charge. La puissance nominale d'un projet éolien et 2610 heures de pleine charge, et la puissance nominale d'une installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz, s'il ne s'agit pas de biométhane, et 8150 heures de pleine charge. L'éolienne ou l'installation de cogénération visée à l'alinéa 1^{er} est mise en service après le 1^{er} janvier 2023.

La technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, peut être utilisée dans les cas suivants. Si, à un point de prélèvement, la quantité brute d'électricité prélevée ne dépasse 100 MWh qu'à partir de l'année calendaire 2026, la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, est mise en service au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, est installée afin de répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement, si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030. Si la technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, est installée afin de répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er}, 3°, cette technologie d'énergie renouvelable doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2035 si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service pour la première fois telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034.

La technologie d'énergie renouvelable visée à l'alinéa 1^{er}, 3°, extrait de l'environnement une quantité d'énergie au moins équivalente à la production d'électricité qui résulterait du respect des conditions mentionnées à l'article 6.7.8, § 2. Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, il est tenu compte du paragraphe 3 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques. Le ministre peut déterminer la méthode de calcul pour parvenir à cette équivalence. La pompe à chaleur est mise en service après le 1^{er} janvier 2023.

Le Gouvernement flamand évalue les technologies d'énergie renouvelable visées à l'alinéa 1^{er} au plus tard le 30 juin 2025.

§ 2. Par dérogation à l'article 6.7.8, une organisation publique qui est le propriétaire, emphytéote ou superficiaire de bâtiments tels que visés à l'article 6.7.7, peut également remplir l'obligation prévue dans la présente section en participant à un projet d'installation :

1° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques sur des bâtiments, des terres marginales, des abris-garages ou des abris vélos ;

2° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques flottants ;

3° de nouvelles éoliennes ou d'un repowering d'une éolienne. En cas d'un repowering d'une éolienne, la puissance nominale supplémentaire après le repowering de l'éolienne est prise en compte ;

4° d'une nouvelle installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz s'il ne s'agit pas de biométhane.

La participation, visée à l'alinéa 1^{er}, est contractée au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}. Si la date à laquelle les panneaux solaires photovoltaïques doivent être mis en service, telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030, une convention de participation peut être conclue pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement. Si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034, une convention de participation peut être conclue pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er}, 3°, au plus tard le 1^{er} janvier 2035.

La participation, visée à l'alinéa 1^{er}, se fait dans un des projets suivants en Région flamande dans le but d'installer :

1° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques sur des bâtiments, des terres marginales, des abris-garages ou des abris vélos ;

2° de nouveaux panneaux solaires photovoltaïques flottants ;

3° de nouvelles éoliennes ou d'un repowering d'une éolienne. En cas d'un repowering d'une éolienne, la puissance nominale supplémentaire après le repowering de l'éolienne est prise en compte ;

4° d'une nouvelle installation de cogénération.

Pour le renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.3, § 2, alinéa 1^{er}, 2° et 3°, lors de la participation

à des projets visés à l'alinéa 3, il est tenu compte du paragraphe 3 pour déterminer la puissance crête des panneaux solaires photovoltaïques.

La participation aux nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, visée à l'alinéa 1^{er}, porte au moins sur la puissance crête qui répond aux conditions visées à l'article 6.7.8, § 2.

La participation à de nouvelles éoliennes, au repowering d'une éolienne ou à une installation de cogénération, visée à l'alinéa 1^{er}, porte au moins sur une puissance nominale dans cette technologie qui génère une quantité d'électricité équivalente à la production d'électricité qui résulterait du respect des conditions visées à l'article 6.7.8, § 2. Pour déterminer la quantité d'électricité équivalente, la VEKA utilise la puissance crête des panneaux solaires à installer et 900 heures de pleine charge, la puissance nominale d'un projet éolien et 2610 heures de pleine charge, et la puissance nominale d'une installation de cogénération par combustion de biomasse ou de biogaz, s'il ne s'agit pas de biométhane, et 8150 heures de pleine charge.

Le participant contribue au projet pour un montant d'au moins 800 euros par kilowatt-crête de puissance de panneaux solaires à installer, telle que visée à l'article 6.7.8, § 2. Par dérogation à cette disposition, pour les conventions de participation conclues à partir du 1^{er} juillet 2025, le participant contribue au projet pour un montant d'au moins 750 euros par kilowatt-crête de puissance de panneaux solaires à installer, telle que visée à l'article 6.7.8, § 2, et pour les conventions de participation conclues après le 1^{er} janvier 2030, le participant contribue au projet pour un montant d'au moins 700 euros par kilowatt-crête de puissance de panneaux solaires à installer, telle que visée à l'article 6.7.8, § 2.

Les nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, la nouvelle éolienne ou le repowering d'une éolienne ou la nouvelle installation de cogénération, visés à l'alinéa 1^{er}, sont mis en service après le 1^{er} janvier 2023 et au plus tard à la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}. Si les nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, la nouvelle éolienne ou le repowering d'une éolienne ou la nouvelle installation de cogénération, visés à l'alinéa 1^{er}, sont installés de manière à répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er}, 2^o et 3^o, l'installation doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2030 et le 1^{er} janvier 2035, respectivement, si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, est antérieure au 1^{er} janvier 2030. Si les nouveaux panneaux solaires photovoltaïques, la nouvelle éolienne ou le repowering d'une éolienne ou la nouvelle installation de cogénération, visés à l'alinéa 1^{er}, sont installés de manière à répondre au renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, alinéa 1^{er}, 3^o, l'installation doit être mise en service au plus tard le 1^{er} janvier 2035 si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, se situe entre le 1^{er} janvier 2030 et le 31 décembre 2034. Les installations de projet installées en exécution d'une autre obligation découlant du présent arrêté ne sont pas éligibles au respect des dispositions visées au présent paragraphe.

En cas de participation telle que visée à l'alinéa 1^{er}, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire soumet à la VEKA une convention de participation entre le participant et l'exécuteur du projet. La convention de participation précitée contient une interdiction d'aliéner la participation sous quelque forme que ce soit au cours des 15 premières années suivant la mise en service de l'installation de projet. La puissance crête ou la puissance nominale faisant l'objet de la convention de participation précitée ne peut être prise en compte qu'une seule fois pour répondre aux obligations visées aux sections II et III et aux autres obligations découlant du présent arrêté. La convention de participation précitée dispose d'un numéro unique et est enregistrée par l'exécuteur du projet, qui met la liste des participants et les numéros de participation à la disposition de la VEKA. En cas de participation à un projet visant le repowering d'une éolienne, tel que visé à l'alinéa 3, 3^o, la convention de participation indique que la participation du participant porte sur la puissance nominale supplémentaire après le repowering de l'éolienne.

La VEKA peut arrêter des modalités pour la mise en œuvre et le contrôle de la participation visée à l'alinéa 1^{er}.

§ 3. Lors de l'application du renforcement progressif des conditions, visé à l'article 6.7.8, § 2, il est tenu compte :

1^o pour l'application du renforcement progressif des conditions à partir du 1^{er} janvier 2030 si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, est au plus tard le 1^{er} janvier 2029 :

a) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, pour satisfaire à l'obligation de l'article 6.7.8, § 1^{er} et § 2, alinéa 1^{er}, 1^o ;

b) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques auxquels les conventions de participation ont contribué au plus tard le 1^{er} janvier 2029 ;

c) de la puissance crête équivalente, calculée sur la base de la puissance nominale réellement mise en service de la technologie de production d'énergie renouvelable visée au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o, pour satisfaire à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, et des heures de pleine charge visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 3.

2^o pour l'application du renforcement progressif des conditions à partir du 1^{er} janvier 2035 si la date de mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, telle que visée à l'article 6.7.8, § 1^{er}, est au plus tard le 1^{er} janvier 2034 :

a) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques, pour satisfaire à l'obligation de l'article 6.7.8, § 1^{er} et § 2, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o ;

b) de la puissance crête réellement mise en service des panneaux solaires photovoltaïques auxquels les conventions de participation ont contribué au plus tard le 1^{er} janvier 2034 ;

c) de la puissance crête équivalente, calculée sur la base de la puissance nominale réellement mise en service de la technologie de production d'énergie renouvelable visée au paragraphe 1^{er}, alinéa 1^{er}, 1^o et 2^o, pour satisfaire à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}, et des heures de pleine charge visées au paragraphe 1^{er}, alinéa 3 ; ;

d) de la puissance crête équivalente calculée sur la base de la quantité équivalente d'énergie extraite de l'environnement telle que visée au paragraphe 1^{er}, alinéa 5, pour satisfaire à l'obligation visée au paragraphe 1^{er}.

Art. 6.7.10. § 1^{er}. La VEKA peut, à la demande du propriétaire, de l'emphytéote ou du superficiaire, accorder un report pour les bâtiments qui seront démolis et reconstruits ou dont la toiture sera remplacée. Le report est accordé pour la superficie de toit horizontale des bâtiments qui sont démolis ou dont la toiture est remplacée. Dans sa demande, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire démontre qu'un ou plusieurs des bâtiments sont démolis et reconstruits ou qu'un ou plusieurs des toits sont remplacés. Dans les 60 jours suivant le jour auquel la VEKA a reçu la demande précitée, elle informe le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire de la décision relative à la demande de report. Le report commence à partir de la signification de la décision et est de cinq ans.

En cas de démolition en vue d'une reconstruction, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire des bâtiments soumet à la VEKA, au plus tard trois ans après la signification de la décision de report, un permis d'environnement pour des actes urbanistiques liés à la démolition.

En cas de remplacement de la toiture, le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire des bâtiments soumet à la

VEKA, au plus tard deux ans après la signification de la décision de report, une offre signée pour le remplacement de la toiture.

§ 2. En cas de démolition totale ou partielle d'un bâtiment sans reconstruction, les articles 6.7.8 et 6.7.9 ne s'appliquent pas à la partie de la toiture qui n'est pas reconstruite.

En cas de démolition totale ou partielle d'un bâtiment sans reconstruction, l'organisation publique qui est le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire du bâtiment soumet à la VEKA, au plus tard trois ans après la notification de la démolition prévue, un permis d'environnement pour des actes urbanistiques pour la démolition. L'exception échoit si la personne physique ou morale qui est le propriétaire, l'emphytéote ou le superficiaire d'un bâtiment qui est démoli en tout ou en partie sans reconstruction ne soumet pas à la VEKA le permis d'environnement pour des actes urbanistiques pour la démolition dans un délai de trois ans à compter de la notification. L'exception échoit également si la démolition n'a pas été effectuée dans les cinq ans suivant la notification de la démolition prévue.

Art. 4. Dans l'article 7.4.3, § 4, alinéa 4, du même arrêté, inséré par l'arrêté du Gouvernement flamand du 3 avril 2020 et remplacé par l'arrêté du Gouvernement flamand du 2 juillet 2021, le membre de phrase « Le Ministre peut prolonger le délai visé à l'alinéa premier, 1° » est remplacé par le membre de phrase « La VEKA peut prolonger le délai visé à l'alinéa 1^{er}, 1° ».

Art. 5. Dans le même arrêté, modifié en dernier lieu par l'arrêté du Gouvernement flamand du 2 décembre 2022, il est inséré un article 12.3.36, rédigé comme suit :

« Art. 12.3.36. Par dérogation à l'article 3.1.52, § 1^{er}, alinéa 5, en cas d'enregistrement de nouvelles installations de production décentralisée d'une puissance CA maximale de 10 kVA, entre le 1^{er} juillet 2022 et le 31 août 2023, les compteurs numériques sont installés dans les 180 jours après l'enregistrement de la nouvelle installation. ».

Art. 6. Le ministre flamand ayant l'énergie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.
Bruxelles, le 17 février 2023.

Le Ministre-Président du Gouvernement flamand,
J. JAMBON

La Ministre flamande de la Justice et du Maintien, de l'Environnement
et de l'Aménagement du Territoire, de l'Énergie et du Tourisme,
Z. DEMIR

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2023/42691]

31 MAART 2023. — Besluit van de Vlaamse Regering tot goedkeuring van de programmatie van opleidingen in het deeltijds beroepssecundair onderwijs en van duale structuuronderdelen in het gewoon voltijds secundair onderwijs

Rechtsgrond

Dit besluit is gebaseerd op:

- het Decreet betreffende het stelsel van leren en werken in de Vlaamse Gemeenschap van 10 juli 2008, artikel 20, ingevoegd bij het decreet van 3 juli 2020.
- de Codex Secundair Onderwijs van 17 december 2010, artikel 357/8, ingevoegd bij het decreet van 30 november 2018.

Vormvereiste

De volgende vormvereisten zijn vervuld:

- De Vlaamse Onderwijsraad heeft advies gegeven op 16 februari 2023;
- De Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen heeft advies gegeven op 20 februari 2023;
- De onderwijsinspectie en het Agentschap voor Onderwijsdiensten hebben advies gegeven op 17 februari 2023;
- De Inspectie van Financiën heeft advies gegeven op 5 maart 2023;
- De Vlaamse minister, bevoegd voor de begroting, heeft zijn akkoord verleend op 29 maart 2023.

Motivering

Dit besluit is gebaseerd op het volgende motief:

- de kwaliteit van de uitstroom van het secundair onderwijs versterken door duaal leren verder uit te bouwen tot een volwaardige leerweg.

Initiatiefnemers

Dit besluit wordt voorgesteld door de Vlaamse minister van Onderwijs, Sport, Dierenwelzijn en Vlaamse Rand en de Vlaamse minister van Economie, Innovatie, Werk, Sociale economie en Landbouw.

Na beraadslaging,

DE VLAAMSE REGERING BESLUIT:

Artikel 1. Aan de volgende onderwijsinstelling wordt, met toepassing van artikel 20 van het Decreet betreffende het stelsel van leren en werken in de Vlaamse Gemeenschap van 10 juli 2008, voor het schooljaar 2023-2024 toestemming verleend om de volgende programmatie aan te bieden:

1° EDUGO Campus Glorieux Technisch Instituut
Sint-Jozefstraat 7
9041 Gent
Animator in de evenementensector