

# BIS-NOTA AAN DE VLAAMSE REGERING

**Betreft:** - Ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne en het Energiebesluit van 19 november 2010  
- Principiële goedkeuring met het oog op adviesvraag SERV, MINA, VREG, VTC en Raad van State

## Samenvatting

*Het ontwerpbesluit beoogt een gedeeltelijke omzetting van de richtlijnen (EU) 2018/844 en 2018/2011. Daarbij geeft het uitvoering aan de delegatie aan de Vlaamse Regering voorzien in artikel 11.1.4, §2 lid 4 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, zoals gewijzigd bij decreet van 30 oktober 2020. Het ontwerpbesluit voorziet in een delegatie aan de minister waarbij deze bepaalt tot welke informatie van de EPB-aangifte de eigenaar die niet aangifteplichtig is toegang heeft.*

*Het ontwerpbesluit wijzigt ook de definitie van externe warmtelevering in het Energiebesluit. Voorts voegt het ook een nieuwe definitie in van de term externe koudelevering.*

*Het ontwerpbesluit voorziet tevens, ter uitvoering van het Vlaams Regeerakkoord, in een afschaffing van de openbare dienstverplichting voor openbare verlichting vanaf 1 januari 2022. De kosten van de openbare dienstverplichtingen voor openbare verlichting worden door het ontwerpbesluit niet langer doorgerekend via de distributienettarieven.*

*Het ontwerpbesluit wijzigt ook de regels met betrekking tot de uitrol van de digitale meter. Voor klanten met uitsluitend nachttarief wordt de uitrol uitgesteld tot 1 januari 2028, met uitzondering van gevallen waar het technisch noodzakelijk is, bij prosumenten, bij budgetmeters of wanneer de betrokken netgebruiker zijn toestemming geeft.*

*Het ontwerpbesluit voert ook, in uitvoering van het Vlaams Regeerakkoord, de mogelijkheid in voor kredietgevers om, in het kader van kredieten met onroerende bestemming of voor kredieten voor energiebesparende renovaties, toegang te krijgen tot de EPC-databank.*

*Het voorliggende ontwerpbesluit beoogt ook de regelgeving met betrekking tot de duurzaamheidscriteria voor biomassa in lijn te brengen met richtlijn 2018/2001. Dat betekent onder andere dat er strengere eisen gelden voor biomassa afkomstig uit bossen.*

*Het ontwerpbesluit regelt ook welke gegevens door de kredietgevers aan het VEKA moeten worden verstrekt in het kader van de energielening+ en de rentesubsidie voor het renteloos hypothecair renovatiekrediet.*

*Het ontwerpbesluit verlaagt, ter uitvoering van het Vlaams Regeerakkoord, de drempel van de verplichting voor ingedeelde inrichtingen van ondernemingen om een voor conform verklaard energieplan te hebben. De drempel wordt verlaagd van een totaal energieverbruik van 0,5 PJ naar 0,1 PJ.*

*Er worden in de bijlagen bij het Energiebesluit ook verschillende wijzigingen doorgevoerd, betreffende de berekeningsmethodiek voor het toekennen van steun voor hernieuwbare energie. Dit zijn voornamelijk correcties en rechtzettingen die verband houden met eerdere wijzigingen.*

*Daarnaast worden verschillende bepalingen van het Energiebesluit rond de garanties van oorsprong gewijzigd. Het gaat vooral om het rechtzetten van fouten en materiële vergissingen in de regelgeving.*

*Tot slot wordt een regeling rond de verlenging van het certificaat van bekwaamheid voor installateurs verder uitgewerkt. De installateur die zijn certificaat van bekwaamheid wil verlengen, zal enerzijds een bijscholing moeten volgen bij een erkende opleidingsinstelling en zal anderzijds een examen moeten afleggen bij een erkende exameninstelling.*

## **1. SITUERING**

### **A. BELEIDSVELD/BELEIDSDOELSTELLING**

BELEIDSDOMEIN: Omgeving

BELEIDSVELD: Energie

### **B. VORIGE BESLISSINGEN EN ADVIEZEN**

Het wetgevingstechnisch en taaladvies nr. 2020/384 werd op 20 november 2020 bekomen.

Het advies van de Inspectie van Financiën werd op 26 november 2020 verkregen.

Het begrotingsakkoord werd op 3 december 2020 verkregen.

## **2. INHOUD**

### **A. ALGEMENE TOELICHTING**

#### **1. Wijzigingen VLAREM II**

De artikelen 2 tot en met 4 van dit ontwerpbesluit voeren enkele wijzigingen in VLAREM II door. Het Vlaams Regeerakkoord 2019-2024 vermeldt onder § 1.3 Industrie: “Om ondernemingen aan te zetten toe te treden tot vrijwillige energiebeleidsovereenkomsten passen we het regelgevend kader aan zodat alle ondernemingen die meer dan 0,1 PJ energie verbruiken elke 4 jaar energieplannen actualiseren en uitvoeren en ondernemingen die minder verbruiken ook aan hun energie-efficiëntie werken”. In de beleidsnota Energie is terzake opgenomen: “Om de regelgeving tussen verschillende groottes van ondernemingen te stroomlijnen wordt in overeenstemming met het Regeerakkoord, de drempel voor een conform verklaard energieplan verlaagd naar 0,1 PJ”. Om uitvoering te geven aan deze bepalingen wijzigt het ontwerpbesluit artikelen 4.9.1.1. en 4.9.1.2. VLAREM II.

Het verlagen van de ondergrens naar 0,1 PJ zal de doelgroep van de regeling uitbreiden. De verschillende deeldoelgroepen zijn de volgende:

- Energie-intensieve vestigingen van ingedeelde inrichtingen met **industriële activiteiten** (NACE 05 – 33); dit is de huidige doelgroep van de energiebeleidsovereenkomsten (EBO).
  - o Deze doelgroep wordt geschat op circa 400 ingedeelde inrichtingen (345 toegetreden tot EBO + circa 60 niet toegetreden)
- **Land- en tuinbouwondernemingen**
  - o Deze doelgroep wordt geschat op circa 60 ingedeelde inrichtingen (op basis van ingediende vergunningsaanvragen in OMV-databank en in overleg met adviesbureau gespecialiseerd in vergunningsaanvragen tuinbouwondernemingen). Ongeveer de helft van deze ondernemingen heeft recent een energieplan opgesteld.
- **Andere**
  - o Dit omvat onder andere:
    - Elektriciteitscentrales
    - Fluxys gas-station
    - Waterzuiveringsinstallaties
    - Afvalverbrandingsovens
    - Haventerminals
    - Ziekenhuizen
    - Luchthavens
  - o Aantal ingedeelde inrichtingen wordt geschat op 60.

In totaal gaat het dus om circa 520 ingedeelde inrichtingen van ondernemingen. 345 van deze 520 ingedeelde inrichtingen zijn reeds toegetreden tot een EBO en voldoen dus al; bovendien zijn er al 30 ingedeelde inrichtingen (buiten doelgroep EBO) met een jaarlijks energieverbruik van minder dan 0.5 PJ die reeds in het bezit zijn van een voor conform verklaard energieplan. De drempelverlaging brengt dus een reële uitbreiding van het toepassingsgebied met zich mee van circa 145 ingedeelde inrichtingen (520 ingedeelde inrichtingen - 345 met EBO – 30 ingedeelde inrichtingen <0.5 PJ met voor conform verklaard energieplan = 145 ingedeelde inrichtingen).

Het concrete gevolg voor deze ingedeelde inrichtingen is dat ze een energieplan moeten indienen bij Vlaams Energie- en Klimaatagentschap (VEKA), die het voor conform zal moeten verklaren. Een energieplan bevat een lijst met maatregelen die het specifiek energiegebruik in de inrichting kunnen verminderen. Alle maatregelen van deze lijst die een interne rentevoet (IRR) van minstens 15% na belastingen hebben, moeten uiterlijk binnen de drie jaar uitgevoerd worden. De administratieve last van deze maatregel is vaak beperkt: verschillende inrichtingen binnen de doelgroep hebben in het verleden al een energieplan opgesteld en kunnen met beperkte aanpassingen dit energieplan indienen bij VEKA voor conformverklaring. Het artikel voorziet ook in een verlenging van de termijn die een ingedeelde inrichting heeft om energieplan op te stellen dat conform dient te worden verklaard. De termijn wordt daarbij verlengd tot negen maanden, te rekenen vanaf het moment dat de ingedeelde inrichting voor het eerst onder het toepassingsgebied van de regeling valt.

De impact van deze maatregel werd al bestudeerd in het Vlaams Energie- en Klimaatplan. Voor de volledige periode 2021 – 2030 zou de maatregel (exclusief de ingedeelde inrichtingen die reeds onder EBO vallen) een gecumuleerde energiebesparing van 1.750 GWh (finaal) betekenen. De concrete cijfers en de berekeningsmethode zijn terug te vinden in het Vlaams Energie- en Klimaatplan (zie pagina 113 en volgende).

## 2. Wijziging definitie externe warmtelevering en invoering definitie externe koudelevering

Artikel 5, 1° en 2° van het ontwerpbesluit wijzigt de definitie van externe warmtelevering en voert een nieuwe definitie in voor externe koudelevering. Voor externe warmtelevering (warmtenetten) zijn er in de EPW en EPN methode waardes bij ontstentenis opgenomen waarop er door middel van een afwijkingsaanvraag met detailberekening, volgens de minister bepaalde regels, van deze waardes kan afgeweken worden. Voor externe koudelevering (koudenetten) is er tot op vandaag nog geen rekenmethode voor handen. Deze rekenmethode werd uiteindelijk door Ingenium, in het kader van een overheidsopdracht uitgeschreven door het toenmalige VEA, uitgewerkt. Deze rekenmethode voor externe koudelevering is een heel stuk eenvoudiger dan de rekenmethode van externe warmtelevering. In tegenstelling tot warmte, waar kengetallen binnen een beperkte spreiding liggen en op basis hiervan een forfaitaire warmtevraag kan worden berekend, is dit niet het geval voor koude. De koudevraag in een gebouw hangt van veel diverse factoren af, waardoor een berekening op basis van een forfaitaire koudevraag een grote willekeur aan resultaten zou genereren. Daarom is gekozen voor een rekenmethodiek op basis van efficiëntie en vermogens van de ingevoerde opwekkers in plaats van een verhouding van primair energieverbruik op (de dus sterk variabele) koudevraag. Bij externe warmtelevering kan men de verhouding primair energieverbruik op warmtevraag op voorhand wel veel nauwkeuriger en correcter berekenen en kan men dus de werkelijke prestatie van een warmtenet beter benaderen. Externe koudelevering wordt rechtstreeks in de EPB-software uitgewerkt en zal ingaan voor bouwvergunningsaanvragen vanaf 2022.

### 3. Afschaffing openbare dienstverplichting openbare verlichting vanaf 1 januari 2022

Het Vlaams Regeerakkoord 2019 – 2024 stelt onder § 1.4 Transport en duurzame mobiliteit het volgende: *‘De kosten voor het onderhoud van de openbare verlichting worden niet langer doorgerekend via de distributienettarieven.’* In de beleidsnota Energie is hieromtrent opgenomen: *‘[d]e kosten voor het onderhoud van de openbare verlichting worden niet langer doorgerekend via de 40 distributienettarieven.’* Om uitvoering te geven aan deze bepaling heft het ontwerpbesluit, op basis van art. 4.1.22, lid 1 5° van het Energiedecreet, artikelen 3.1.39 tot en met 3.1.41 van het Energiebesluit op. Daarnaast wordt ook de definitie van openbare verlichting in artikel 1.1.1, §2, 77° van het Energiebesluit opgeheven. Deze definitie wordt immers zonder voorwerp door de opheffing van de substantieve bepalingen. Deze wijzigingen bevinden zich in artikel 5, 3° en artikel 6 van het ontwerpbesluit.

### 4. Uitstel uitrol digitale meters voor uitsluitend nachtmeters

De uitrol van digitale meters voorziet dat tussen nu en eind 2024 80% van de netgebruikers op laagspanning over een digitale meter beschikt. Uiterlijk tegen 1 juli 2029 moet elke netgebruiker over een digitale meter beschikken.

Het Energiedecreet (artikel 4.1.22/2) legt de doelgroepen vast die met voorrang moeten worden omgebouwd (o.a. bouwers/verbouwers, prosumenten, budgetmeterklanten, meters uit proefprojecten) en geeft de Vlaamse Regering de mogelijkheid om de timing en de modaliteiten voor het plaatsen van de meters te bepalen. Het Energiebesluit (artikel 3.1.52) bepaalt dat bij de plaatsing van digitale meters, als er een meetinrichting in gebruik is voor registratie van het verbruik aan uitsluitend nachttarief, deze ook vervangen wordt. De meetinrichting voor registratie van het verbruik aan uitsluitend nachttarief die niet meer in gebruik is, wordt verwijderd.

In de nieuwe tariefstructuur volgens de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 wordt voor afnemers op laagspanning een onderscheid gemaakt tussen afnemers met een digitale meter en afnemers met een klassieke (Ferraris) meter. Een dergelijke klassieke meter laat geen piekmetering toe. Voor wat betreft de nettariëfcomponenten die in de periode 2022-2024 op basis van capaciteit zullen worden afgerekend, zullen in geval van een klassieke meter deze componenten worden afgerekend

via een vaste vermogenterm. Deze vaste vermogenterm komt overeen met het minimale piekvermogen van 2,5 kW dat geldt voor alle afnemers.

Door de plaatsing van een digitale meter uit te stellen voor uitsluitend nachtmeters, worden deze niet door het capaciteitstarief geïmpacteerd. De verwachting is dat bij normaal gebruik van een elektrische accumulator het piekverbruik boven de minimale maandpiek van 2,5 kW zou liggen. De tarifaire meerkost die samengaat met het uitfaseren van de voordelen van het uitsluitend nachttarief, namelijk een korting op de openbare dienstverplichtingen, (en los staan van het type meter dat geïnstalleerd is) kan deels worden gemilderd via een beperktere bijdrage voor het netgebruik die anders op de gemeten maandpiek zou gebaseerd zijn. Dit geeft de betrokken netgebruikers de tijd om hun woning bijkomend te isoleren, het verwarmingssysteem slim te laten aansturen of het verwarmingssysteem te vervangen door een andere, bij voorkeur hernieuwbare technologie. Ze zullen daarbij vanaf 2021 ook gebruik kunnen maken van de verhoogde isolatiepremie en de verhoogde premie voor warmtepompen en warmtepompboilers, zoals ingevoerd bij besluit van de Vlaamse Regering van 18 september 2020.

Dergelijke regeling vermijdt tevens mogelijke nutteloze uitrolkosten voor de netbeheerder. Er moet immers een afzonderlijke meter worden geplaatst voor het uitsluitend nachttarief. De tendens voor uitsluitend nachtaansluitingen is dalende. Er worden jaarlijks 5 000 tot 10 000 dergelijke aansluitingen buiten gebruik genomen. Met de uitfasering van de voordelen verbonden aan het uitsluitend nachttarief is de verwachting dat deze uitfasering nog zal versnellen. Bovendien verliest deze afzonderlijke meter helemaal zijn nut eens het uitsluitend nachttarief volledig verdwenen is. Het is dus niet zinvol om al die meters nu om te bouwen terwijl de verwachting is dat een groot deel van die meters binnen enkele jaren, en op termijn allemaal, buiten gebruik zullen worden genomen.

Het uitstel van plaatsing van een digitale meter geldt enkel voor woningen met een actieve uitsluitend nachtmeter. De hoofdmeter wordt in deze gevallen dus ook niet vervangen. Beide meters moeten immers tegelijkertijd worden vervangen, zowel om technische als om praktische redenen. Vanuit technisch oogpunt moeten twee gelijke type meters worden gebruikt omwille van het nieuwe capaciteitstarief van de VREG. Een klassieke ferrarimeter kan daarbij niet gecombineerd worden met een digitale meter. Bovendien is het ook praktisch niet wenselijk om slechts één van de twee te vervangen, aangezien dan twee bezoeken nodig zouden zijn voor de vervanging. Het resultaat is dat ofwel beide meters worden vervangen, ofwel geen enkele. Bij woningen met een actieve uitsluitend nachtmeter wordt de plaatsing van de meters dus uitgesteld, tenzij men behoort tot één van de prioritaire doelgroepen, de meter defect is of er sprake is van een noodzakelijke vervanging.

De impact van deze maatregel zal jaarlijks worden geëvalueerd bij de Beleids- en begrotingstoelichting (BBT) bij de begrotingsaanpassing.

Deze wijziging wordt doorgevoerd via artikel 7 van het ontwerpbesluit.

## 5. Duurzaamheidscriteria in overeenstemming brengen met nieuwe Europese richtlijn

Artikel 8 van het ontwerpbesluit geeft uitvoering aan Europeesrechtelijke verplichtingen. Het grootste deel van de Vlaamse duurzaamheidscriteria is reeds in lijn met de hernieuwbare energie richtlijn 2018/2001. Artikel 6.1.16 §1/1, vijfde lid van het Energiebesluit laat wel nog toe dat vaste of gasvormige biomassa die vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen die afkomstig zijn van landbouw, aquacultuur, visserij, bosbouw of natuurgebieden, niet moeten voldoen aan bepaalde duurzaamheidscriteria. De Vlaamse uitzonderingsregeling maakt het in tegenstelling tot richtlijn wel mogelijk om bijvoorbeeld bosbiomassaresiduen in aanmerking te nemen om onder de uitzonderingsregeling te vallen.

Artikel 29, paragraaf 1, tweede lid van de richtlijn bepaalt namelijk dat biomassa-brandstoffen (vaste of gasvormige biomassa) die vervaardigd zijn uit niet van landbouw, aquacultuur, visserij of bosbouw afkomstige afvalstoffen en residuen alleen moeten voldoen aan de in lid 10 van dat artikel genoemde bepaalde broeikasgasemissiereductiecriteria. Dat betekent dat onder de nieuwe richtlijn, afvalstoffen en residuen die wél uit een van de voormelde gebieden of industrieën komen, niet meer onder de uitzonderingsregel vallen.

De richtlijn moet volledig worden omgezet tegen uiterlijk 30 juni 2021. De aanpassing van de uitzonderingsregel om deze te confirmeren met de richtlijn, is opgenomen in het voorliggende ontwerpbesluit.

## 6. Verlening toegang van banken tot de EPC-databank

Het Vlaams Regeerakkoord 2019-2024 voorziet in een digitale toegang tot het EPC: *“Zo zullen we aan kredietgevers de mogelijkheid geven om in het kader van een kredietaanvraag met onroerende bestemming en/of voor energiebesparende renovaties het digitale EPC-attest van het betrokken onroerend goed te gebruiken”*. In haar beleidsnota stelde de minister op pagina 36 het volgende: *“Samen met de financiële sector bepalen we hoe EPC-gegevens gedeeld kunnen worden zodat kredietverleners via simulaties, scenario's, bouwplannen,...., kunnen bepalen welke extra leencapaciteit of voordeel op het aangevane krediet kan worden toegekend aan eigenaars die bij renovatie een substantieel verbeterde energiebesparing realiseren.”* Dit ontwerpbesluit geeft in artikel 19 uitvoering aan deze bepalingen.

## 7. Toegang tot EPB-aangifte door personen die niet aangifteplichtig zijn

Artikel 10, 6ter van richtlijn 2010/31/EU, zoals gewijzigd door richtlijn 2018/844, schrijft het volgende voor: *‘Op verzoek worden voor statistische en onderzoeksdoeleinden en aan de eigenaar van het gebouw ten minste geaggregeerde geanonimiseerde gegevens conform de Unievoorschriften en nationale voorschriften inzake gegevensbescherming ter beschikking gesteld.’* Artikel 8, §9 van diezelfde richtlijn bepaalt: *‘De lidstaten zorgen ervoor dat, indien een technisch bouwsysteem wordt geïnstalleerd, vervangen of verbeterd, de algemene energieprestatie van het gewijzigde onderdeel en indien relevant, van het volledige gewijzigde systeem, wordt geëvalueerd. De resultaten worden gedocumenteerd en doorgegeven aan de eigenaar van het gebouw, zodat ze beschikbaar blijven en kunnen worden gebruikt voor de controle op de inachtneming van de overeenkomstig lid 1 van dit artikel vastgestelde minimumeisen en voor de afgifte van energieprestatiecertificaten. Onverminderd artikel 12 bepalen de lidstaten of de afgifte van een nieuw energieprestatiecertificaat vereist is.’*

Gegevens over de installatie, vervanging of verbetering van technische bouwsystemen zijn in de EPB-aangifte opgenomen, meer bepaald in het EPW-formulier en het Transmissieformulier. De eigenaar die ook de aangifteplichtige is in het kader van de EPB-aangifte, heeft toegang tot deze informatie. De eigenaar van een gebouw is vaak, maar echter niet altijd de aangifteplichtige. Om eigenaars die geen aangifteplichtige zijn toegang te geven tot de resultaten van de evaluatie voerde het decreet van 30 oktober 2020 houdende wijziging van het Energiedecreet een delegatie aan de Vlaamse Regering in, waarbij deze laatste de bevoegdheid krijgt om te bepalen tot welke delen van de EPB-aangifte de eigenaar die niet de aangifteplichtige was toegang heeft. Deze delegatie werd opgenomen in artikel 11.1.4, §2 lid 4 van het Energiedecreet. Dit besluit geeft uitvoering aan die bepaling.

Op basis van art. 9.1.31 van het Energiebesluit bepaalt de minister autonoom onder meer de vorm en inhoud van de EPB-aangifte. Dit ontwerpbesluit voert via artikel 18 een tweede zin in bij voorgaand artikel dat de minister machtigt te bepalen tot welke informatie van de EPB-aangifte de eigenaar die niet de aangifteplichtige is toegang heeft.

## 8. Gegevensuitwisseling in het kader van de energielening+ en de rentesubsidie

Via het decreet van 30 oktober 2020 en het ontwerpbesluit van de Vlaamse Regering (VR 2020 2810 DOC.1207) wordt er een energielening+ en een rentesubsidie ingevoerd. Deze voorzien in de mogelijkheid om aan nieuwe eigenaars van niet-energiezuinige woningen en in functie van de sleutelmomenten een geschikte vorm van renteloos krediet aan te bieden, waarmee zij hun woning energetisch kunnen renoveren. Nieuwe eigenaars die een woning aankopen, zullen daartoe meestal een hypothecair krediet aangaan bij een kredietinstelling. Voor deze eigenaars wordt in samenwerking met de kredietinstelling een aanvullend renteloos hypothecair renovatiekrediet voorzien, waarbij de Vlaamse overheid aan die burger een rentesubsidie verstrekt. Nieuwe eigenaars ingevolge erfenis of schenking moeten voor de verwerving meestal geen beroep doen op een hypothecair krediet en zijn voor het bekostigen van hun renovatie veelal beter gediend met een consumentenkrediet. Voor deze eigenaars wordt een uitbreiding van de renteloze energielening voorzien bij de energiehuizen (energielening+).

Dit ontwerpbesluit bepaalt in artikelen 15 en 16 welke gegevens de kredietgevers aan het VEKA moeten bezorgen met het oog op een correcte toekenning van het voordeel en de handhaving op de resultaatsverbintenis.

## 9. Diverse wijzigingen berekeningsmethodiek onrendabele top

Er worden enkele wijzigingen doorgevoerd in artikel 6.2/1.4 en de bijlagen bij het Energiebesluit die handelen over de bandingfactoren voor kwalitatieve warmtekrachtkoppeling en de berekeningswijze van de onrendabele top voor groene stroom, warmtekrachtkoppelingen en andere relevante technologieën. Het betreft vooral verduidelijkingen en rechtzettingen naar aanleiding van eerdere wijzigingen. Twee projectcategorieën WKK zijn niet uniform omgezet, hier ontbreekt namelijk de toevoeging van 'vergisting van'. Dit wordt nu in artikel 6.2/1.4 rechtgezet. In de bijlagen worden enkele technische correcties aangebracht m.b.t. de bepaling van parameterwaarden (zie artikelsgewijze toelichting). De wijzigingen worden doorgevoerd via artikel 9 en artikelen 20 tot en met 23 van het ontwerpbesluit.

## 10. Verfijning wettelijk kader verlenging van certificaten van bekwaamheid

De huidige bepaling in artikel 8.5.1, §7 van het Energiebesluit rond het verlengen van de certificaten van bekwaamheid wordt verder uitgewerkt. Na overleg met de sector, het Waals Gewest en het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, is er beslist om tot een uniforme regeling te komen tot het verlengen van het certificaat van bekwaamheid. De bijscholing zal bestaan uit een lesmoment en een examen. De bijscholing dient georganiseerd te worden door die organisaties die erkend zijn voor de initiële opleiding en examen van het certificaat van bekwaamheid. Om consistentie te waarborgen lopen de voorgestelde wijzigingen grotendeels parallel met de procedure tot het verkrijgen van het certificaat van bekwaamheid. De eerste certificaten van bekwaamheid in Vlaanderen, voor installateurs van zonneboilers, lopen af in juni 2021. Het VEKA schat ten laatste eind januari 2021 de cursus en de examens af te werken voor zonneboilers en ondiepe geothermie. Het Waals agentschap bevoegd voor energie zou ten laatste eind februari 2021 de cursussen en examens van zonnepanelen, warmtepompen en biomassaketels aanleveren. Artikel 8.5.1, §7 van het Energiebesluit wordt gewijzigd door artikel 17 van het ontwerpbesluit.

## 11. Correcties garantie van oorsprong

Tot slot worden verschillende wijzigingen doorgevoerd met betrekking tot de regels rond garanties van oorsprong in het Energiebesluit. Het gaat veelal om correcties en wetstechnische verbeteringen. De wijzigingen worden verder uitgelegd in de artikelsgewijze bespreking van artikel 5, 4° en artikel 10 tot en met 14 van het ontwerpbesluit.

## B. TOELICHTING BIJ DE ARTIKELN

ARTIKEL 1: dit artikel bepaalt dat dit besluit dient tot de gedeeltelijke omzetting van richtlijn (EU) 2018/844 en richtlijn (EU) 2018/2001.

ARTIKEL 2 EN 3: deze artikelen wijzigen artikel 4.9.1.1 en 4.9.1.2 van VLAREM II. Door de wijziging moeten ingedeelde inrichtingen met een energieverbruik van minstens 0,1 PJ per jaar een voor conform verklaard energieplan opstellen. Daarvoor voert het ontwerpbesluit in beide artikelen een wijziging door: in beide artikelen wordt 0,5 PJ vervangen door 0,1 PJ. In artikel 4.9.1.2 wordt daarnaast ook de termijn verlengd van zes naar negen maanden. Voor uitleg over welke ingedeelde inrichtingen door de drempelverlaging onder het toepassingsgebied vallen, de concrete gevolgen voor deze inrichtingen en de algemene impact van de maatregel op de Vlaamse klimaatdoelstellingen verwijzen we naar sectie 1 van de algemene toelichting.

ARTIKEL 4: dit artikel zet een fout in VLAREM II recht. In de huidige versie van artikel 4.9.1.3 VLAREM II staat dat de energiestudie of het energieplan die bij de vergunningsaanvraag wordt gevoegd met toepassing van addendum C6, 10 en 11, van het aanvraagformulier vastgesteld in bijlage 1 bij het besluit van de Vlaamse Regering van 27 november 2015 tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning, geldt als eerste energieplan. Addendum C6, 10 en 11 bestaan echter niet. Met dit artikel wordt de fout rechtgezet en wordt de correcte referentie gegeven, namelijk addendum C6, 7 en 8.

ARTIKEL 5: dit artikel voert een nieuwe definitie in voor externe koudelevering. Daarvoor wordt enerzijds de bestaande definitie van externe warmtelevering aangepast, waarbij duidelijk wordt gemaakt dat het gaat om de distributie van thermische energie in de vorm van opgewarmde vloeistoffen of gassen, met als doel het verwarmen van ruimten of processen. Anderzijds wordt een nieuwe definitie van externe koudelevering in het Energiebesluit ingevoerd, waarbij het gaat om de distributie van thermische energie in de vorm van gekoelde vloeistoffen of gassen, met als doel het koelen van ruimten of processen. Daarnaast heft het artikel ook de definitie van openbare verlichting op. Deze definitie is immers overbodig, nu de substantieve bepalingen van de ODV openbare verlichting worden opgeheven in artikel 6 van dit ontwerpbesluit. Ook wordt de definitie van ‘status van de garantie van oorsprong’ opgeheven. Dit gaat om een wetstechnische verbetering. Er zijn momenteel twee definities met nummer 97/1° in Artikel 1.1.1, §2 van het Energiebesluit. De definitie van “standaarddossier” moet behouden blijven. De definitie van “status van een garantie van oorsprong” dient opgeheven te worden. Dit betreft een verwijzing naar een artikel dat niet bestaat. Bovendien wordt deze term niet (meer) als zodanig gebruikt in het besluit.

ARTIKEL 6: dit artikel heft onderafdeling II (“Openbare verlichting”) van Titel III, Hoofdstuk I, Afdeling V van het Energiebesluit op. Dit artikel heft daarbij de artikelen 3.1.39 tot en met 3.1.41 van het Energiebesluit op.

- Artikel 3.1.39 Energiebesluit: dit artikel legt elektriciteitsdistributienetbeheerders de verplichting op te voorzien in de exploitatie van de openbare verlichting binnen het geografisch afgebakende gebied van de netbeheerder. Door de opheffing van het artikel verdwijnt deze verplichting tot exploitatie.
- Artikel 3.1.40 Energiebesluit: dit artikel legt uit wat wordt verstaan onder de in art. 3.1.39 bedoelde exploitatie. De opheffing van dit artikel is een logisch gevolg van de opheffing van



het vorige artikel.

- Artikel 3.1.41 Energiebesluit: dit artikel bepaalt dat de kosten voor de werkzaamheden in het kader van de activiteiten voorzien in artikel 3.1.40 eerste lid, 1° tot 7° te beschouwen zijn als kosten ten gevolge van de openbaredienstverplichtingen voor netbeheerders. De opheffing van dit artikel is het logische gevolg van de opheffing van de verplichting tot exploitatie in 3.1.39 en heeft als concreet effect dat de kosten van deze exploitatie niet meer doorgerekend worden via de distributienettarieven.

ARTIKEL 7: dit artikel vervangt het zevende lid van artikel 3.1.52, §1 van het Energiebesluit. Het huidige zevende lid bepaalt dat meetinrichtingen die in gebruik zijn voor registratie van verbruik aan uitsluitend nachttarief ook worden vervangen door een digitale meter. Artikel 7 van dit ontwerpbesluit wijzigt het zevende lid waardoor de vervanging van deze meetinrichtingen met registratie van verbruik aan uitsluitend nachttarief wordt uitgesteld tot 1 januari 2028. Dit uitstel kent enkele uitzonderingen. Zo geldt het uitstel niet bij nieuwe budgetmeters (lid 2) en bestaande actieve budgetmeters (lid 3), bestaande prosumenten (lid 4) en nieuwe decentrale productie-installaties met een maximaal AC vermogen van 10 kVA (lid 5). Daarnaast wordt de meter ook vervangen voor 1 januari 2028 wanneer dit technisch noodzakelijk is of wanneer de netgebruiker in kwestie zijn toestemming hiervoor geeft.

ARTIKEL 8: dit artikel schrapt de uitzonderingsregel voor vaste of gasvormige biomassa die vervaardigd is uit afvalstoffen en residuen die afkomstig zijn van landbouw, aquacultuur, visserij, bosbouw of natuurgebieden. Dit kadert, zoals reeds vermeld in sectie 4 van de algemene toelichting, in de omzetting van de richtlijn 2018/2001.

ARTIKEL 9: voor projecten met startdatum vanaf 2018 zijn de projectcategorieën biogas hervormd en vereenvoudigd. Daarbij werden de projectcategorieën op basis van biogas op basis van vergisting van afvalwater, afvalwaterzuiverings-slib, rioolwater en rioolwaterzuiverings-slib niet uniform aangepast. Bij twee projectcategorieën WKK ontbreekt namelijk de toevoeging van 'vergisting van'. Dit artikel betreft een louter tekstuele aanpassing zonder inhoudelijke impact. Aangezien dit in artikel 6.2/1.4 wordt aangepast, moet dit ook analoog aangepast worden in de lijst van WKK-projectcategorieën in bijlage III/2 (zie verder in dit document).

ARTIKEL 10: Dit artikel wijzigt artikel 6.2/3.1 van het Energiebesluit. In punt 1° wordt gepreciseerd dat het moet gaan om "kwalitatieve" warmte-krachtkoppeling. Voor wat betreft punt 2°: bij de taakverdeling van de productieregistratoren is de "elektriciteitsdistributienetbeheerder" aangewezen voor de productie van elektriciteit uit zonne-energie (artikel 6.2/3.1, §2, 2°, Energiebesluit). Er zijn evenwel ook PV-installaties aangesloten op netten, die niet uitgebaat worden door de distributienetbeheerder, maar wel door de beheerder van het transmissienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, een gesloten distributienet, .... Vanuit het oogpunt van werkbaarheid van het GO-systeem is het aan te raden om de beheerder van het net, waarop de productie-installatie in kwestie is aangesloten, optreedt als productieregistrator voor deze installaties. Dit kan best gebeuren door te verwijzen naar de regeling opgenomen in artikel 6.1.2, §4 van het Energiebesluit.

ARTIKEL 11: Artikel 6.2/3.10 van het Energiebesluit bepaalt dat installaties die elektriciteit uit een hernieuwbare energiebron opwekken in aanmerking komen voor toekenning van GO's indien ze een nominaal vermogen van 10 kW of meer hebben.

Dit heeft als gevolg dat installaties met een omvormervermogen van exact 10 kW ook nog recht hebben op GO's, hoewel deze installaties meestal geen injectieteller hebben (terugdraaiende Ferraristeller voor aansluitvermogens kleiner dan of gelijk aan 10 kVA). Enkel indien de beheerder van deze installatie een digitale meter heeft, kan de injectie apart gemeten worden. Fluvius geeft aan dat er ongeveer 30 000 installaties met een omvormervermogen van exact 10 kVA zijn.

Voor de toekenning van groenestroomcertificaten (GSC) aan installaties voor zonne-energie wordt de grens "groter dan 10 kW" gebruikt. Voor de duidelijkheid zou het goed zijn om de grens voor toekenning van GO's en voor GSC op elkaar af te stemmen.

ARTIKEL 12: Dit artikel wijzigt 6.2/3.16 van het Energiebesluit. Punt 1° gaat om een wetstechnische verbetering. In paragraaf 1 werd enkel warmte vermeld, terwijl het om zowel warmte als koude kan gaan. Punt 2° gaat om een wetstechnische verbetering. De term “net” is gedefinieerd in het Energiedecreet als “distributienet, plaatselijk vervoernet van elektriciteit, transmissienet, vervoersnet, gesloten distributienet of privé distributienet”. Warmte- en koudenetten vallen niet onder deze definitie, terwijl deze juist bedoeld werden in artikel 6.2/3.16, §2.

Ook punt 3° is een wetstechnische verbetering. De definitie van “producent” in het Energiedecreet is: *“iedere natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit opwekt, biogas produceert en/of aardgas wint, met uitsluiting van prosumenten.”* De warmte- en koudeproducent, zoals gedefinieerd in het Energiedecreet, valt niet onder deze definitie, terwijl deze juist bedoeld wordt in artikel 6.2/3.16, §3.

ARTIKEL 13: Dit gaat om een wetstechnische verbetering. De term “net” is gedefinieerd in het Energiedecreet als “distributienet, plaatselijk vervoernet van elektriciteit, transmissienet, vervoersnet, gesloten distributienet of privé distributienet;”. Warmte- en koudenetten vallen niet onder deze definitie. Voorgesteld wordt om warmte- en koudenetten toe te voegen aan dit artikel 6.2/3.20.

ARTIKEL 14: Dit is een wetstechnische verbetering. De definitie van “producent” in het Energiedecreet is: *“iedere natuurlijke persoon of rechtspersoon die elektriciteit opwekt, biogas produceert en/of aardgas wint, met uitsluiting van prosumenten.”* De warmte- en koudeproducent, zoals gedefinieerd in het Energiedecreet, valt niet onder deze definitie. Er wordt voorgesteld om deze term alsnog toe te voegen aan dit artikel.

ARTIKEL 15 EN 16: deze artikelen bepalen de gegevensuitwisseling met de kredietgevers in het kader van de energielening+ en de rentesubsidie. Deze gegevensuitwisseling is noodzakelijk voor de controle op de correcte toekenning van de beide vormen van krediet en de opvolging van de resultaatsverbintenis vermeld in artikel 7.9.2/0/1, §2 en artikel 7.15.2, §5.

Daarnaast worden ook de categorieën van persoonsgegevens bepaald die het VEKA zal verwerken:  
1° identificatiegegevens van de kredietnemer(s) zoals de naam, het adres het rijksregisternummer en de contactgegevens;

2° identificatiegegevens van het gebouw of gebouweenheid zoals het adres, de gebouwID en de gebouweenheidsID;

3° het huidige en te behalen energielabel;

4° financiële gegevens:

- a) Renovatiekredietnummer;
- b) modaliteiten van het renovatiekrediet en het hoofdkrediet (rentevoet, variabiliteitsformule en de looptijd);
- c) rekeningnummer waarop de rentesubsidie gestort wordt;
- d) de jaarlijks betaalde rente;

5° de datum van de authentieke akte van verwerving of bij gebreke daaraan de authentieke kredietakte gekoppeld aan de verwerving van de woning of het appartement; de datum van de aangifte van nalatenschap, of, bij gebreke daaraan, de datum van het aanslagbiljet van de erfbelasting zoals opgemaakt door de Vlaamse Belastingdienst.

Deze gegevens zijn noodzakelijk om een correcte verwerking, definitieve toewijzing en uitbetaling te kunnen doen van de rentesubsidie, zoals voorzien in artikel 7.15.2,§2., evenals de desgevallende handhaving indien aan de vooropgestelde resultaatsverbintenis niet tijdig wordt voldaan. Deze gegevens bieden tevens de mogelijkheid om de verschuldigde rentesubsidies te begroten en monitoren, evenals een administratieve controlemogelijkheid op de correctheid van rentebedragen die in dit kader jaarlijks door de kredietgevers als verschuldigd worden bezorgd.

Met het oog op de bescherming van de privacy bij de verwerking van persoonsgegevens worden in het artikel conform de Algemene Verordening Gegevensbescherming (AVG) van 27 april 2016 ((EU) 2016/679) een aantal essentiële elementen nader bepaald:

- de doelstelling van de verwerking van persoonsgegevens;
- de verwerkingsverantwoordelijke;
- de categorieën van persoonsgegevens die kunnen worden verwerkt;
- de bewaartermijn;
- de betrokkenen: in casu zijn dit de kredietnemer en de bewoner van de woning. Voor de bewoner zijn de enige persoonsgegevens die uitgewisseld worden en die mogelijk betrekking hebben op hem, de energiegegevens (label) van de te renoveren woning. Er worden geen identificatiegegevens van de bewoner uitgewisseld.

ARTIKEL 17: dit artikel werkt de regeling tot verlenging van een certificaat van bekwaamheid verder uit. Het huidige artikel 8.5.1, §7 van het Energiebesluit voorziet immers enkel dat, om een verlenging van een certificaat van bekwaamheid te verkrijgen, een installateur “voldoende bijscholing” moet volgen. Er worden geen inhoudelijk eisen gesteld voor de bijscholing. Bovendien kan de bijscholing, in tegenstelling tot de initiële cursus tot certificering, door iedereen gedoceerd worden: er zijn immers geen erkenningsvereisten ingevoerd voor personen of organisaties voor het geven van deze bijscholing. Dit artikel brengt daar verandering in.

Het certificaat van bekwaamheid van een installateur zal worden verlengd wanneer deze laatste aan twee (cumulatieve) voorwaarden voldoet: de installateur moet enerzijds bijscholing over de materie hebben gevolgd bij een erkende instelling, en anderzijds moet hij met goed gevolg een examen over de materie hebben afgelegd bij een erkende exameninstelling. De bijscholing dient georganiseerd te worden door die organisaties die erkend zijn voor de initiële opleiding. Er wordt een delegatie aan de minister ingevoerd omtrent de inhoud van de bijscholing en de modaliteiten van het examen, waaronder het te behalen resultaat. De inhoud van de bijscholing en de examens worden beperkt tot wat het VEKA ter beschikking stelt aan de certificeringsorganisatie, die op zijn beurt de cursus verspreidt naar de opleidingsinstellingen. De installateur moet zowel op het moment van de bijscholing als op het moment dat hij/zij het examen aflegt beschikken over een geldig certificaat van bekwaamheid. De verlenging is met andere woorden enkel mogelijk wanneer de betrokken installateur op het moment van de bijscholing en op het examen nog over een geldig certificaat beschikt. Slaagt een installateur niet voor het examen, dan mag hij/zij éénmaal herkansen. Ook op het moment van de herkansing moet de installateur nog over een geldig certificaat van bekwaamheid beschikken. Slaagt de installateur niet bij de herkansing, dan moet opnieuw bijscholing worden gevolgd.

ARTIKEL 18: dit artikel voegt een zin toe aan artikel 9.1.31 van het Energiebesluit. Dit lid stelt dat de minister bepaalt tot welke delen van de EPB-aangifte de eigenaar die niet aangifteplichtig is toegang heeft. Bij wijze van voorbeeld en zonder afbreuk te doen aan de autonome vaststelling door de minister zou het kunnen gaan over volgende gegevens bij nieuwbouw en ingrijpende energetische renovaties:

- De technische gegevens ter bepaling van de U-waarden van alle constructiedelen en (enkel voor wooneenheden) ter bepaling van het S-peil (inclusief bouwknopen) van de EPB-eenheid.
- Technische gegevens ter bepaling van het E-peil en (enkel voor wooneenheden) ter bepaling van de oververhittingsindicator, waaronder onder meer:
  - o Geometrische gegevens van de EPB-eenheid.
  - o Technische gegevens van alle constructiedelen.
  - o Technische gegevens van alle installaties voor ruimteverwarming, warm tapwater, (passieve) koeling, hulpenergie en ventilatie.
  - o Voor niet-residentiële gebouwen: technische gegevens van alle verlichtingsinstallaties en voor bevochtiging.
  - o Technische gegevens van alle thermische zonne-energiesystemen en fotovoltaïsche zonne-energiesystemen.

- Voor industrie: de gegevens van de technische installaties voor ruimteverwarming, warm tapwater, koeling, ventilatie en verlichting.

Bij renovaties zou de minister onder meer de technische gegevens ter bepaling van de U-waarden en de gegevens van technische installaties voor ruimteverwarming, tapwater, koeling, ventilatie en verlichting kunnen openstellen voor eigenaars die niet aangifteplichtig zijn.

ARTIKEL 19: dit artikel bepaalt tot welke gegevens de kredietgevers toegang hebben in het kader van een kredietaanvraag met een onroerende bestemming of voor energiebesparende renovaties.

Er worden 4 categorieën bepaald, namelijk de identificatie van het gebouw of gebouweenheid, de gegevens over het energieprestatiecertificaat, energiegegevens van het gebouw en karakteristieken van het gebouw. Voor wat betreft de gemiddelde prijsindicatie van de aanbevelingen kan dit alleen gegeven worden voor residentiële gezinswoningen aangezien er bij andere types gebouwen geen gemiddelde prijsindicatie berekend wordt.

Door de toegang tot de energieprestatiecertificatendatabank zal de kredietgever haar informerende rol ten volle kunnen spelen om bij te dragen aan het maatschappelijk doel dat gericht is op de verbetering van de energiezuinigheid van de woningen.

Er wordt ook bepaald dat de kredietgevers deze gegevens maximaal 3 maanden mogen bewaren.

ARTIKEL 20: in punt 2 van Bijlage III/1 wordt een lijst gegeven van alle gebruikte parameters voor de berekening van de onrendabele toppen voor groenestroomcategorieën. Daar ontbreekt echter de parameter  $T_{ac}$ . Verder wordt de code M 3.1 voor de parameters  $P_{IN}$  en  $P_{IN,t}$  aangepast (nl. de kosten voor de geïnjecteerde elektriciteit). In punt 1.5.1 van Bijlage III/1 worden deze parameters jaarlijks voor PV- en windprojecten geactualiseerd. Voor deze parameters is echter code M 3.1 vermeld die stelt dat deze waarde behouden blijft voor lopende projecten (nl. bij actualisatie). Daarom wordt deze code conform gemaakt aan punt 1.5.1 van Bijlage III/1. Analoog wordt deze wijziging ook doorgevoerd in Bijlage III/3 (zie verder in dit document). Dit artikel betreft louter een tekstuele aanpassing zonder inhoudelijke impact.

ARTIKEL 21: de twee projectcategorieën WKK worden conform gemaakt met artikel 6.2/1.4 (zie eerder in dit document). Dit artikel betreft louter een tekstuele aanpassing zonder inhoudelijke impact.

ARTIKEL 22: in de formules in punt 1.5.1 van bijlage III/3 wordt een opsplitsing gemaakt tussen de parameters voor indexatie van de vermeden kost bij verbruik ter plaatse of de marktwaarde van elektriciteit bij verkoop: parameters  $i_{EL,ZA}$  en  $i_{EL,V}$ . In de tabel met gebruikte parameters wordt er echter geen opsplitsing meer gemaakt en wordt er een andere parameter  $i_{EL}$  vermeld. Dit wordt in deze tabel met gebruikte parameters rechtgezet overeenkomstig de andere bijlagen. In dit artikel worden eveneens de codes voor de parameters  $EV_{EL}$  en  $EV_{GSC}$  (respectievelijk het eigenverbruik van de groenestroominstallatie en het aandeel van de bruto elektriciteitsproductie dat niet in aanmerking komt voor groenestroomcertificaten) van code M3.2 gewijzigd naar code M 3.1. Code M3.2 verwijst nog naar brongegevens van de VREG en is nog een restant in de wetgeving van toen de berekeningen van het aantal certificaten nog door de VREG gebeurde. Dit gebeurt momenteel voor expertisedossiers door VEA, waardoor kan verwezen worden naar code M 3.1. Deze code M 3.2 wordt verder in deze bijlage niet meer gebruikt en wordt daarom ook opgeheven. Analoog wordt deze correctie ook in Bijlage III/4 doorgevoerd (zie verder in dit document). De code M 3.1 van de parameters  $P_{IN}$  en  $P_{IN,t}$  wordt analoog aan Bijlage III/1 aangepast. Deze vermelde aanpassingen betreffen louter een tekstuele aanpassing zonder inhoudelijk impact. In punt 3 van dit artikel wordt eveneens de code M 3.4 voor de parameter  $ZA_{EL}$  (dit is het aandeel van de elektriciteit die zelfafgenomen wordt) gewijzigd in code M 3.6 voor projectspecifieke windprojecten. De code M 3.4 is voor deze projecten niet langer meer correct. Hier zou dezelfde methode moeten toegepast worden als projectspecifieke PV-projecten, nl. een jaarlijkse actualisatie van het aandeel zelfafname. Zo zal de onrendabele top bij de berekening van de opbrengst van de elektriciteit het dichtst mogelijk bij de werkelijkheid liggen bij actualisatie en wordt rekening gehouden in de berekening met veranderingen van het aandeel zelfafname gedurende de actualisatieperiode.

ARTIKEL 23: in punt 2 van Bijlage III/4 wordt een lijst gegeven van de gebruikte parameters. Enkele parameters (nl.  $P_{OIS}$ ,  $P_{PBW}$  en  $P_{TVB}$ ) zijn daar niet volledig correct overgenomen en dit wordt aangepast. Verder wordt analoog als hoger toegelicht in punt 3 van Bijlage III/4 code M 3.2 vervangen door code M 3.1 voor de parameters  $EV_{EL}$  en  $EV_{GSC}$  en wordt code M 3.2 opgeheven (zie eerder in dit document). Ook worden de codes in punt 3.1.3 en punt 3.1.5 rechtgezet. Bij bestaande installaties met een startdatum voor 1/1/2013 die een verlenging aanvragen op basis van een specifieke bandingfactor, wordt de onrendabele top immers niet geactualiseerd (zie ook artikel 7.14/1, §4, 3<sup>e</sup> lid van het Energiedecreet). Enkel indien parameter b (dit is het percentage vennootschapsbelasting) wijzigt zal de onrendabele top geactualiseerd worden. Dit artikel betreft louter een tekstuele aanpassing zonder inhoudelijke impact.

ARTIKEL 24: dit artikel bepaalt de datum van inwerkingtreding voor wat betreft de artikelen 5, 3<sup>o</sup> en 6 (aanschaffing ODV openbare verlichting). De inwerkingtreding van artikel 8 (duurzaamheidscriteria voor biomassa) wordt door de minister bepaald, met als uiterste inwerkingstredingsdatum 30 juni 2021. De inwerkingtreding van artikel 19 wordt ook bepaald door de minister, met dien verstande dat het artikel niet in werking kan treden voor een protocol betreffende de gegevensuitwisseling is gesloten tussen de kredietgevers en VEKA.

ARTIKEL 25: dit artikel betreft een uitvoeringsbepaling en behoeft geen verdere uitleg.

### **3. BESTUURLIJKE IMPACT**

#### **A. BUDGETTAIRE IMPACT VOOR DE VLAAMSE OVERHEID**

##### *A.1. WIJZIGING DUURZAAMHEIDSCRITERIA*

De wijziging van het huidige regime voor de duurzaamheidscriteria heeft geen impact op lopende certificatensteun. Er zijn tot op heden nog geen aanvragen voor certificatensteun voor dergelijke projecten goedgekeurd en er zijn ook nog geen aanvragen hangende.

##### *A.2. Afschaffing ODV openbare verlichting*

De afschaffing van de ODV openbare verlichting heeft enkel betrekking op gemeentewegen: de definitie van openbare verlichting in artikel 1.1.1 §2 77<sup>o</sup> van het Energiebesluit (die met dit ontwerpbesluit wordt opgeheven) beperkt zich immers tot de verlichting van wegen, paden, pleinen, bruggen, tunnels of waterlopen onder het beheer van een gemeente of een autonoom gemeentebedrijf. De afschaffing heeft dus geen rechtstreekse budgettaire impact op de Vlaamse overheidsfinanciën.

##### *A.3. Overige*

Voor het overige heeft het ontwerpbesluit geen budgettaire impact voor de Vlaamse overheid.

De Inspectie van Financiën gaf een gunstig advies op 26 november 2020.

Het begrotingsakkoord werd op 3 december 2020 verkregen en gaat in Bijlage 3.

#### **B. ESR-TOETS**

Het ontwerpbesluit heeft geen impact op de ESR.

## C. IMPACT OP HET PERSONEEL VAN DE VLAAMSE OVERHEID

Het ontwerpbesluit heeft geen impact op het personeel van de Vlaamse overheid.

## D. IMPACT OP DE LOKALE EN PROVINCIALE BESTUREN

Momenteel worden de kosten voor de ODV openbare verlichting in de elektriciteitsdistributienettarieven verrekend en gedragen door de eindafnemers. In de toekomst zal door deze afschaffing de kost terecht komen bij de lokale besturen.

Concrete cijfers voor de impact van de afschaffing ODV openbare verlichting op de 300 lokale besturen in Vlaanderen zijn niet beschikbaar. Er is immers grote diversiteit tussen de verschillende lokale besturen voor wat betreft de openbare verlichting op hun grondgebied. De impact zal dus afhangen van lokaal bestuur tot lokaal bestuur.

Er zijn wel globale cijfers beschikbaar. De openbare dienstverplichtingen voor openbare verlichting worden vandaag via de distributienettarieven doorgerekend aan de eindgebruiker. De totale kost van de ODV voor openbare verlichting in de afgelopen jaren was:

- 2017: 8.9 miljoen euro
- 2018: 8.4 miljoen euro
- 2019: 7.6 miljoen euro

De impact van de afschaffing is verschillend per distributienetbeheer aangezien de kosten en de rekenvolumes voor de openbare dienstverplichting verschillend zijn per distributienetbeheer. Voor distributienetbeheerder Imewo, die volgens cijfers van de VREG zich vaak in de middenmoot zou bevinden, zou de impact de volgende zijn:

- Voor trans hoogspanning: -0.005 euro/MWh
- 26-1 kV: -0.04 euro/MWh
- Trans laagspanning: -0.06 euro/MWh
- Laagspanning: -0.21 euro/MWh

Een gezin met standaardverbruik (3.5 MWh per jaar) ziet het distributienettarief dus gemiddeld dalen met 0.75 euro per jaar door de afschaffing.

## **4. VERDER TRAJECT**

Met betrekking tot dit ontwerpbesluit moet het advies van de VREG worden ingewonnen op basis van art. 4.1.22 van het Energiedecreet. Daarnaast moet advies worden ingewonnen van de MINA-raad en de SERV. Het ontwerpbesluit moet ook worden voorgelegd aan de Vlaamse Toezichtscommissie. Na de definitieve goedkeuring moet het besluit in het Belgisch Staatsblad worden bekendgemaakt.

## 5 VOORSTEL VAN BESLISSING

De Vlaamse Regering beslist:

1. haar principiële goedkeuring te geven aan het bijgaande ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne en het Energiebesluit van 19 november 2010;
2. de Vlaamse minister, bevoegd voor energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de Vlaamse Toezichtscommissie, met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen;
3. de Vlaamse minister, bevoegd voor energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de MINA-raad, met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen;
4. de Vlaamse minister, bevoegd voor energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de SERV, met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen;
5. de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit het advies in te winnen van de VREG, met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen;
6. de Vlaamse minister, bevoegd voor energie, te machtigen om te beoordelen of voornoemde adviezen aanleiding geven tot aanpassing van de heden door de Vlaamse Regering principieel goedgekeurde tekst;
7. de Vlaamse minister, bevoegd voor energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de Raad van State, met verzoek het advies mee te delen binnen een termijn van dertig dagen, zoals bepaald in artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de gecoördineerde wetten op de Raad van State als de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, oordeelt dat voornoemde adviezen geen aanleiding geven tot aanpassing van de heden door de Vlaamse Regering principieel goedgekeurde tekst.

De Vlaamse minister van Justitie en Handhaving, Omgeving, Energie en Toerisme

Zuhal DEMIR

Bijlagen:

1. Ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne en het Energiebesluit van 19 november 2010
2. het advies van de Inspectie van Financiën d.d. 26 november 2020;
3. het akkoord van de minister van begroting d.d. 3 december 2020.