

## BIS-NOTA AAN DE VLAAMSE REGERING

- Betreft:**
- **Ontwerp van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het besluit van de Vlaamse Regering van 12 december 2008 tot uitvoering van titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, en het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie**
  - **Tweede principiële goedkeuring met het oog op adviesvraag aan de afdeling Wetgeving van de Raad van State**

### Samenvatting

*Met dit ontwerpbesluit wordt een verplichting ingevoerd voor grote elektriciteitsafnemers met een afname van meer dan 1 GWh en gebouwen van publieke organisaties met een afname van meer dan 250 MWh om op een minimaal deel van hun daken zonnepanelen te installeren.*

*Voorts wordt een meldingsplicht ingevoerd voor installateurs bij de eerste ingebruikname of het volledige onderhoud van een centraal stooktoestel. Dit moet de opvolging van deze bestaande verplichtingen en de communicatie en sensibilisering over de kenmerken van deze toestellen mogelijk maken.*

*Er wordt vanaf 1 januari 2023 ook een aansluitingspremie voorzien voor warmte-afnemers die aansluiten op een warmtenet.*

*Voor de erkende technicus verwarmingsaudit wordt voorzien om op verzoek de nodige info te verschaffen over de gehanteerde berekeningsmethodiek bij het uitvoeren van een verwarmingsaudit op een centraal stooktoestel met vaste brandstof.*

*Het ontwerpbesluit voert voor nieuwbouw met aanvraag van de omgevingsvergunning vanaf 1 januari 2023 ook specifieke voorwaarden aangaande technische installaties in, waarbij wordt voorzien in eisen aangaande een lage temperatuursafgiftesysteem zodat deze gebouwen klaar zijn voor aansluiting op duurzame warmte-opwekkers in de toekomst.*

*Daarnaast wordt de sloop- en heropbouwpremie verlengd tot 31 december 2023. Er wordt een nieuwe voorwaarde ingevoerd om de premie te kunnen aanvragen: het gebouw dat opnieuw wordt opgebouwd moet een E-peil van maximaal E24 halen.*

*Het ontwerpbesluit verruimt ook het aantal gevallen waarbij een EPC moet worden opgemaakt bij overdracht van een (niet-residentieel en residentieel) gebouw. Uit de praktijk bleek dat bij gebouwen die werden overgedragen bij notariële overdracht in volle eigendom het overdragen van een EPC niet altijd verplicht was (ruil, schenking, inbreng van bedrijfstak etc.), waardoor er praktische problemen rezen bij het vaststellen en uitvoeren van de renovatieverplichting. Het ontwerp werkt deze inconsistentie dan ook weg. Er wordt hierbij voorzien in een*

*overgangsbepaling bij de inwerkingtreding waardoor de nieuwe regeling bij residentiële gebouwen voor het eerst van toepassing wordt op die dossiers waarbij de authentieke akte wordt verleden vanaf 1 mei 2023.*

*Ook wijzigt het ontwerpbesluit de geldigheidsduur van het EPC bouw voor niet-residentiële eenheden. De geldigheidsduur van het EPC-NR werd vastgesteld op 5 jaar, maar het EPC bouw voor een niet-residentiële eenheid kent nog altijd een geldigheidsduur van 10 jaar. Om zo snel mogelijk een accuraat (berekend) beeld te krijgen van de energieprestaties van deze gebouwen, wordt de geldigheidsduur van het EPC bouw beperkt tot 5 jaar.*

*Het ontwerpbesluit voorziet in een reeks wijzigingen met betrekking tot de Mijn Verbouwpremie en andere REG-premies:*

- *de premie voor de aankoop een plaatsing van warmtepompboilers wordt retroactief vanaf 1 juli 2022 tot 31 december 2025 verhoogd van 450 naar 900 euro, beperkt tot 40% van de in aanmerking komende investeringskosten excl. Btw.*
- *de verhoogde dak- en buitenmuurisolatiepremie in combinatie met asbestverwijdering en de premie voor asbestverwijdering in combinatie met PV voor niet-verwarmde niet-residentiële gebouwen wordt verlengd voor investeringen met eindfacturen in 2023.*
- *woningen verhuurd door sociale verhuurkantoren worden vanaf 1 juli 2022 uitgesloten van de huur- en isolatiepremie omdat deze vanaf dan in aanmerking komen voor de hogere MijnVerbouwPremie (doelgroep 3).*
- *het ontwerpbesluit versoepelt ook de EPC-labelpremie, zodat nieuwe eigenaars steeds in aanmerking komen voor de premie ongeacht een eventueel al opgestarte voucher door een vorige eigenaar. Daarnaast komt iedere investeerder na afloop van de periode van 5 jaar van de voucher opnieuw in aanmerking voor de EPC-labelpremie mits voorlegging van een recent EPC (voor de renovatiewerken).*
- *ook voert het ontwerp van besluit een verregaande vereenvoudiging voor de vergoeding van uitbetaalde premies en voor de uitvoering van specifieke actieverplichtingen in, waarbij afgestapt wordt van een gedeeltelijke of volledige vergoeding voor specifieke actieverplichtingen en de mogelijke vergoeding jaarlijks zal worden vastgelegd door de minister, voor alle REG-openbaardienstverplichtingen samen.*
- *er wordt voor de premie na audit een maximale doorlooptijd tussen de twee stappen in de premiebehandeling ingevoerd. Tevens wordt de berekeningswijze van de REG-premie van transmissienetbeheerder Elia gelijkgetrokken met de reeds eerder uitgevoerde wijzigingen aan het regime van de premie na audit van Fluvius. Ook worden investeringen in warmtekrachtkoppeling uitgesloten van het toepassingsgebied van de premie.*
- *tevens wordt de batterijpremie met ingang van 1 april 2023 stopgezet. Dit houdt ook in dat de reeds besliste overdracht van de batterijpremie van het VEKA aan Fluvius die voor 1 januari 2023 gepland is niet zal doorgaan.*

*Het ontwerpbesluit legt in navolging van artikel 12.5.1 van het Energiedecreet vast welke gegevens in de nieuwe databank voor energiegebruik en energieproductie worden bijgehouden.*

*Het ontwerpbesluit wijzigt verschillende bepalingen aangaande de duurzaamheidscriteria waaraan moet voldaan worden om bij energetische toepassing van biomassa in aanmerking te komen voor aanvaardbare groenestroomcertificaten. De wijzigingen zijn noodzakelijk om conformiteit met de hernieuwbare energierichtlijn te garanderen.*

*Het ontwerpbesluit schaft ook de groenestroomcertificaten via een projectspecifieke bandingfactor bij zonne-energie af, maar neemt vanaf 1 januari 2023 alle PV-installaties, en dit ongeacht grootte, op in het callsysteem wind en zonne-energie. Ook worden een aantal andere kleine wijzigingen doorgevoerd aan de callsystemen voor groene warmte en wind/PV.*

*Voorts voert het ontwerpbesluit ook een bovengrens voor digitale gasmeters in.*

*Tot slot bevat het ontwerpbesluit overgangsbepalingen aangaande de noodkoop en het renteloos renovatiekrediet.*

# 1. SITUERING

## A. BELEIDSVELD/BELEIDSDOELSTELLING

BELEIDSDOMEIN: Omgeving

BELEIDSVELD: Energie

## B. VORIGE BESLISSINGEN EN ADVIEZEN

Het wetgevingstechnisch en taaladvies nr. 2022/237 werd op 24 juni 2022 bekomen.

Het advies van de Inspectie van Financiën werd op 16 juni 2022 verkregen.

Het begrotingsakkoord werd op 4 juli 2022 verkregen.

Het akkoord van de minister van Bestuurszaken werd verkregen.

## C. EERSTE PRINCIPIËLE GOEDKEURING

De Vlaamse Regering hechtte in vergadering van 8 juli 2022 haar eerste principiële goedkeuring<sup>1</sup> aan het ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het besluit van de Vlaamse Regering van 12 december 2008 tot uitvoering van titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, en het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie, en gelastte de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, om over het ontwerpbesluit het advies van de SERV, de Minaraad, de VREG en de VTC in te winnen binnen een termijn van dertig dagen. Daarnaast gelastte de Vlaamse Regering de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, om de nodige stappen te ondernemen om het ontwerp van besluit technisch aan te melden bij de Europese Commissie conform de bepalingen van richtlijn 2015/1535/EU.

# 2. BESPREKING INGEWONNEN ADVIEZEN

## A. ADVIES VAN DE VLAAMSE REGULATOR VAN DE ELEKTRICITEITS- EN GASMARKT (VREG)

De VREG gaf op 26 juli 2022 haar advies, dat gaat als bijlage 2. In haar advies haalde de VREG de volgende punten aan:

- De regulator gaat in op de bovengrens van 40 m<sup>3</sup>(n) per uur voor het plaatsen van digitale gasmeters. De regulator stelt daarbij geen bezwaren te hebben bij het invoeren van deze bovengrens, maar wijst wel op de onmogelijkheid om nog eisen te stellen voor wat betreft de communicatie van de gasmeters voor de aansluitingscapaciteiten tussen de 40 en de 400/650 m<sup>3</sup> (n) per uur. Deze laatste (dubbele) ondergrens is daarbij de ondergrens voor het plaatsen van een grootverbruiksmeterinrichting in het Technisch Reglement Distributie Gas (TRDG). De regulator zegt daarbij werkmaatschappij Fluvius te willen aansporen de mogelijkheid om klassieke maandgelezen meters communicerend te maken verder uit te werken. Bijkomend zou dit er voor zorgen dat, exact op het einde van de maand, de meterstand beschikbaar zou zijn. De regulator overweegt dan ook een plan van aanpak ter consultatie voor te leggen in het kader van de eerstvolgende wijziging van het TRDG.

---

<sup>1</sup> VR 2022 0807 DOC.0800

Met deze opmerking schuift de regulator een waardevol inzicht naar voor dat in overweging zal worden genomen in de contacten met de werkmaatschappij Fluvius. De opmerking heeft evenwel geen rechtstreekse impact op het voorliggende ontwerpbesluit en geeft dus geen aanleiding tot wijzigingen.

- Met betrekking tot de premie voor de aansluiting van bestaande gebouweenheden op een warmtenet wijst de regulator op het feit dat veel warmtenetten geen EAN-systeem hanteren voor de identificatie van aansluitpunten. De regulator geeft daarbij aan dat EAN-nummers enkel worden gebruikt bij warmtenetten in beheer van werkmaatschappij Fluvius. Andere warmtenetbeheerders hanteren andere identificatiesystemen. De regulator stelt daarom voor om niet alleen te verwijzen naar EAN-nummers, maar ook naar andere unieke codes die aansluitingen identificeren.

Met deze opmerking van de regulator wordt rekening gehouden. Het ontwerp wordt zo aangepast dat ook andere unieke codes ter identificatie van de aansluiting moeten worden ingevuld op het elektronische aanvraagformulier (indien voorhanden).

## **B. ADVIES VAN DE SOCIAAL-ECONOMISCHE RAAD VAN VLAANDEREN (SERV)**

De Sociaal-Economische Raad van Vlaanderen (SERV) gaf bij brief van 29 augustus 2022 aan niet in te gaan op de adviesvraag. De brief gaat als bijlage 3.

## **C. ADVIES VAN DE VLAAMSE TOEZICHTSCOMMISSIE VOOR DE VERWERKING VAN PERSOONSgegevens (VTC)**

De VTC gaf op 15 september haar advies nr. 2022/067. Het advies gaat als bijlage 4.

- De VTC oordeelt dat het voorgelegde ontwerpbesluit voldoende waarborgen zou kunnen bieden wat betreft de bescherming van persoonsgegevens van de betrokkenen, op voorwaarde dat enkele elementen bijkomend worden geïmplementeerd.
- Ten eerste adviseert de VTC een bijkomende rechtvaardigingsgrond toe te voegen aan het ontwerpbesluit of de nota. De VTC wijst op artikel 6 van de Algemene Verordening Gegevensbescherming (AVG) op basis waarvan elke verwerking van persoonsgegevens een rechtvaardigingsgrond moet hebben.

De verwerking van persoonsgegevens (onder andere de locatiegegevens, eigendomsgegevens en contractgegevens) via de PV-verplichting voor grote gebruikers, de meldingsplicht stooktoestellen en de premie voor een aansluiting op een warmtenet kaderen allen binnen de vervulling van een taak van algemeen belang zoals bedoeld in artikel 6, eerste lid, e) van de AVG. Conform artikel 6, derde lid, van de AVG moet de rechtsgrond in dat geval worden vastgesteld bij Unierecht of lidstatelijk recht dat op de verwerkingsverantwoordelijke van toepassing is. De rechtsgrond volgt hier uit de in de aanhef bij het ontwerpbesluit reeds vermelde artikelen 8.2.1, 11.1.5, 11.1/1.1 en 12.5.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, alsook het ontworpen artikel 7.7.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009.

- Ten tweede beveelt de VTC aan een gegevensbeschermingseffectenbeoordeling zoals bedoeld in artikel 35 van de AVG uit te voeren. In haar beslissing nr. O/2020/01 van 14 januari 2020 bepaalde de VTC dat een gegevensbeschermingseffectenbeoordeling vereist is bij het op systematische wijze uitwisselen van gegevens van zeer persoonlijke aard, waaronder ook

locatiegegevens. Vermits het VEKA de verwerkingsverantwoordelijke is, zal door het VEKA een gegevensbeschermingseffectenbeoordeling worden uitgevoerd. Bij een hoog risico zal de gegevensbeschermingseffectenbeoordeling worden voorgelegd aan de VTC.

- Ten derde beveelt de VTC aan dat de verwerkingsverantwoordelijke de nodige maatregelen neemt om de juistheid van de te verwerken persoonsgegevens te garanderen. Dit is vereist ingevolge artikel 5, eerste lid, d) van de AVG.
- Ten vierde beveelt de VTC aan om de nodige transparantiemaatregelen uit te werken conform artikel 12 van de AVG. De VTC is van oordeel dat het aanbevolen is om het ontwerp aan te vullen ten einde de betrokkenen te informeren over de verwerking van hun persoonsgegevens en het voor de betrokkenen duidelijk is wat hun rechten zijn en tot wie zij zich moeten richten voor de uitoefening van hun rechten.

Met betrekking tot punten 1, 3 en 4 van het advies van de VTC wordt het volgende opgemerkt. In tegenstelling tot wat de VTC stelt, moeten de vermeldingen met betrekking tot juistheid van gegevens, rechten van betrokkenen en transparantie niet in de regelgeving worden opgenomen. Dit zijn immers verplichtingen die rechtstreeks voortvloeien uit de AVG en die zodoende rechtstreekse werking hebben, en waaraan de verwerker of verwerkingsverantwoordelijke op grond van de verordening ten alle tijden moet voldoen.

## D. ADVIES VAN DE MILIEU- EN NATUURRAAD VAN VLAANDEREN (MINARAAD)

De Minaraad gaf haar advies op 22 september 2022. Het advies gaat als bijlage 5.

De Minaraad beperkte haar advies over het verzamelbesluit tot een bespreking van de PV-verplichting bij grote verbruikers. De Minaraad maakte in haar advies de hierna volgende opmerkingen:

- De Minaraad is tevreden dat de Vlaamse Regering werkt aan nieuwe maatregelen om het aandeel hernieuwbare energie versneld en/of substantieel te laten toenemen. De Raad vraagt evenwel om bij het potentieel van PV op gebouwen niet enkel rekening te houden met de grootte van het dakoppervlak, maar ook met ander aspecten van het technisch potentieel zoals de hellingshoek en oriëntatie van een concreet dak. De Minaraad vraagt daarom om bij de berekening van het te plaatsen vermogen enkel rekening te houden met de geschikte en beschikbare dakoppervlakte en om uitzonderingen te voorzien m.b.t. veiligheid.

Met dit advies wordt geen rekening gehouden. De regeling in het ontwerpbesluit bevat immers een specifieke regeling waardoor de onder het toepassingsgebied vallende afnemers ook aan hun verplichting kunnen voldoen door te participeren in een project tot bouw van nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen, nieuwe windturbines of een nieuwe bio-WKK op verbranding van biomassa of biogas dat geen biomethaan betreft. Als de dakoriëntatie of hellingshoek suboptimaal is, of als er andere argumenten zoals veiligheid zouden bestaan, dan heeft de netgebruikers in kwestie voldoende alternatieven om toch aan zijn verplichting te voldoen.

- De Minaraad meent dat volgende zaken haar nog onduidelijk zijn:
  - o Wat zouden grote verbruikers en lokale overheden moeten doen indien blijkt dat het net de extra vereiste capaciteit die nodig is voor het verplicht aandeel hernieuwbare energie niet aankan? Is de verplichting dan nog van toepassing? Zijn daar dan extra kosten of acties aan verbonden?
  - o Zou er voor elke dossier met een bepaald aandeel hernieuwbare energiebronnen en hun bijhorende capaciteit een nieuwe netstudie uitgevoerd moeten worden of kan –

voorafgaand aan de concretisering van de verplichting – kenbaar gemaakt worden welke maximum capaciteit mogelijk is?

- o Wie zou de netstudie moeten betalen: de netbeheerder, het bedrijf/instantie dat een (verplicht) aandeel hernieuwbare energie installeert of wordt de kostprijs gesolidariseerd via de nettarieven of een andere (nog niet opgesomde) optie?

Hiermee werd in het initiële ontwerpbesluit reeds rekening gehouden. Het piekvermogen van de installatie wordt immers beperkt tot het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het afnamepunt van meer dan 1 GWh, dat wordt aangetoond op basis van een voorgelegde netstudie uitgevoerd door de netbeheerder, gedeeld door 0,7. Daarbij wordt ook rekening gehouden met het reeds ingenomen injectievermogen door bestaande elektriciteitsproductie of elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen gepland tegen de uiterste datum van indienstname van de installaties nodig om te voldoen aan de PV-verplichting voor grote afnemers.

Zoals hoger vermeld kan de grote gebruiker die onder het toepassingsgebied valt trouwens ook via alternatieve wegen aan de verplichting voldoen (bijv. participatie, wind, biomassa,...). Het feit dat het net op zijn locatie niet over voldoende capaciteit zou beschikken doet de verplichting dan ook niet vervallen.

Tevens bevat het ontwerpbesluit, juist om de transparantie te vergroten, een maatregel dat de netstudie die door de distributienetbeheerder wordt uitgevoerd ook de “onthaalcapaciteit” moet vermelden. Op die wijze kan de grote gebruiker in kwestie een oordeel vellen of hij van de alternatieve piste gebruik zal moeten maken of dat het net zijn investeringen zal aankunnen en tegen welke kost.

Op de vraag om de kost van de netstudie niet bij de grote gebruiker in kwestie te leggen of hem zelfs kwijt te schelden kan niet worden ingegaan. De kost van zo een netstudie betreft immers een – respectievelijk door de VREG voor een aansluiting op een elektriciteitsdistributienet of de CREG bij aansluiting op een transmissienet - gereguleerd nettariaf die door de netgebruiker die er om vraagt moet worden betaald. Het vaststellen van dat tarief betreft dan ook een autonome bevoegdheid van de regulator. De kost ervan betreft overigens een gewone operationele kost met betrekking tot een investering in hernieuwbare energie, net zo zeer als de werkuren van de aannemer, de aanschafkosten van de installatie, enzovoort.

- De Minaraad meent dat de Vlaamse Regering qua toepassingsgebied te selectief is geweest om deze PV-verplichting in te voeren. De Minaraad meent dat het opmerkelijk is dat er niet meteen een reden wordt opgegeven waarom deze groep aan zo een verplichting zouden moeten voldoen - behalve dan dat het gaat om instanties met grote verbruiken. De Minaraad betreurt dan ook dat er alleen wordt ingezet op een verplichting en dit enkel bij een selectieve groep elektriciteitsgebruikers. In de huidige omstandigheden van sterk gestegen energietarieven en risico's inzake energiebevoorrading zouden immers zo veel mogelijk bedrijven en gezinnen moeten worden gestimuleerd. Er moet volgens de Minaraad maximaal worden ingezet op investeringen in hernieuwbare energie. De Raad vraagt daarom aan de Vlaamse Regering om maximaal de financiële en/of praktische barrières weg te werken voor het installeren van hernieuwbare energie (zoals bijvoorbeeld PV).

Het toepassingsgebied van de verplichting is inderdaad gekoppeld aan de afgenomen brutohoeveelheid van elektriciteit van het net, wat een objectief criterium is, omdat juist bij dergelijke grote afnemers het grootste potentieel zit m.b.t. aanwezige dakoppervlakte gekoppeld aan het verhogen van de zelfafname. Ten einde de voorbeeldfunctie van de overheid te versterken zal de drempel wat publieke organisaties betreffen echter nog verder worden verlaagd, waardoor dergelijke organisaties nog sneller onder het toepassingsgebied zullen vallen.

Financieel zijn er echter voldoende incentives aangezien investeringen in zonne-energie economisch rendabel zijn. Er dient op te worden gewezen dat investeringen in zonne-energie ook in aanmerking komen voor ondersteuning via de *Mijn VerbouwLening*, waar ook niet-commerciële instellingen<sup>2</sup> en coöperatieve vennootschappen gebruik kunnen van maken. Wat betreft zonne-energie zijn er voorts weinig praktische barrières: zo zijn dakopstellingen heden al niet vergunningsplichtig.

- De Minaraad vraagt duidelijkheid inzake het al dan niet in rekening mogen brengen van recent geïnstalleerde hernieuwbare energie alsook om daarbij rekening te houden met voorlopers. De Minaraad beveelt aan om bij de verplichting ten aanzien van de voorlopers, rekening te houden met het 'resterend' technische en economische potentieel na eerdere investeringen (bijvoorbeeld overblijvende geschikte dakoppervlakte en mate waarin de elektriciteit van de nieuwe installaties nog zelf verbruikt kan worden).

De ontwerpregeling kijkt naar het op het moment van de regelgevende deadline (2025, 2030, 2035) aanwezige geïnstalleerde vermogen. Zo kunnen ook PV-installaties op een andere site van dezelfde eigenaar worden gevaloriseerd in het kader van deze regeling. Dit vermogen kan dan al dan niet worden aangevuld aan de hand van participatie en alternatieven zoals bio-WKK en windenergie. Wat die participatie en andere energiebronnen betreft voorziet het ontwerp een specifieke regeling over wat al dan niet in het kader van een verstrenging kan worden meegenomen.

- Tot slot roept de Minaraad op om naast PV-installaties ook andere vormen van kleinschalige opwekking van hernieuwbare energie, met name WKK's en kleine windturbines, beter en meer te integreren in de bebouwde omgeving. De Raad vraagt om de verplichte toename van hernieuwbare energie – vooral windturbines – niet in conflict te laten komen met andere ruimtelijke doelstellingen en functies. De Minaraad meent immers dat windturbines, zowel de grote als kleine exemplaren, hinder kunnen veroorzaken en dat hun (in)directe ruimtelijke voetafdruk aanzienlijk groter is dan bij zonnepanelen op daken.

Hiervan wordt akte genomen, maar de ruimtelijke inplanting van windturbines maakt niet het voorwerp uit van de voorliggende regeling.

Er werd in het ontwerpbesluit overigens in de mogelijkheid voorzien om de verplichting in te vullen door te investeren in nieuwe windmolens of bio-WKK die achter hetzelfde aansluitingspunt (inclusief directe lijnen) gelegen zijn en die een equivalente hoeveelheid elektriciteit opwekken. Deze flexibiliteit wordt beperkt tot elektriciteitsopwekking via windturbines en bio-WKK aangezien:

- de administratieve handhaving van deze investeringsverplichting kan uitgevoerd worden door het opvragen van de data van indienstname bij de netbeheerders. Deze installaties zijn na de indienstname aangemeld bij de netbeheerders, en VEKA ontvangt hierover reeds een regelmatige rapportering.
- andere productie-installaties zoals biomassaketels en warmtepompen betreffen de productie van enkel warmte en worden niet aangemeld bij de netbeheerders en de netbeheerders of VEKA beschikken niet over de karakteristieken of meetgegevens van de installaties. Bovendien is het ook moeilijk aantoonbaar wat de effectieve hernieuwbare energieproductie is (welk aandeel is te beschouwen als nuttige warmte?) van deze types installaties en vergt dit veel bijkomende metingen en administratie.

---

<sup>2</sup> Dit zijn conform artikel 1.1.3, 92° van het Energiedecreet van 8 mei 2009 "*scholen, universiteiten, verzorgingsinstellingen en andere gemeenschapsdiensten, verenigingen van mede-eigenaars, kerkfabrieken, verenigingen zonder winstoogmerk en feitelijke verenigingen die een filantropisch, wetenschappelijk, technisch of pedagogisch doel nastreven op het gebied van energie, milieubescherming of bestrijding van sociale uitsluiting*". Hieronder vallen dus ook instellingen zoals ziekenhuizen, onderwijs die qua grootverbruik perfect onder het toepassingsgebied van deze verplichting kunnen vallen.

### 3. WIJZIGINGEN AAN HET ONTWERPBESLUIT

Aan het ontwerpbesluit werden volgende wijzigingen aangebracht:

- In ARTIKEL 5, 1° en 11°, ARTIKEL 10, ARTIKEL 12, en BIJLAGE 3 bij het ontwerpbesluit worden voor wat betreft de duurzaamheidscriteria enkele wijzigingen doorgevoerd. Het betreft technische wijzigingen en rechtzettingen. Ook wordt artikel 6.1.12/1 §1 van het Energiebesluit van 19 november 2010 herschreven om dit volledig in lijn te brengen met artikel 30, lid 1 van de richtlijn Hernieuwbare Energie (richtlijn (EU) 2018/2001).
- In ARTIKEL 7 wordt als een verduidelijking het ontworpen artikel 3.1.39 aangevuld met de zinsnede “en het maximaal nog aansluitbaar injectievermogen op het aansluitingspunt in kwestie”.
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 9 en ARTIKEL 13 ingevoegd, dat respectievelijk artikel 6.1.6 en 6.2.6 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigt. Het huidige artikel 6.1.6, §2 stelt immers dat de VREG de toekenning van groenestroomcertificaten “kan schorsen” op verzoek van het VEKA totdat de certificaatgerechtigde aan deze laatste kan aantonen dat het voldoet aan de wettelijke vereisten om certificaten te krijgen. Voor warmtekrachtcertificaten is een gelijkaardige bepaling opgenomen in artikel 6.2.6, zevende lid.

Dit betreft evenwel een discutabele formulering waaruit zou kunnen worden afgeleid dat de VREG ter zake over appreciatiebevoegdheid beschikt, terwijl het niet de bedoeling is om de VREG ter zake appreciatiebevoegdheid te geven. Daarmee zou immers afbreuk worden gedaan aan de bevoegdheid en de rol van het VEKA, dat instaat voor de behandeling van de expertisedossiers inzake toekenning van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten (art. 6.1.2 c.q. 6.2.2. Energiebesluit van 19 november 2010), en de controle van de naleving van de voorwaarden om deze certificaten te krijgen (art. 6.1.3 e.v. c.q. art. 6.2.3. e.v. Energiebesluit van 19 november 2010). De VREG heeft geen enkel zicht op de betreffende dossiers, aangezien de dossierbehandeling volledig door het VEKA gebeurt. Daarom wordt de bepaling dwingender geherformuleerd: “schorst” in plaats van “kan schorsen”.

- Er wordt een nieuw ARTIKEL 11 ingevoegd, dat artikel 6.1.15 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigt. Via het decreet van 18 maart 2022 werd immers de jaarlijkse deadline voor het voldoen aan de certificatenverplichting verschoven van 31 maart naar 30 april. Via dit artikel wordt het voormelde artikel 6.1.15 daarmee in lijn gebracht.
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 14, ARTIKEL 15, ARTIKEL 30, 1° en 2°, ARTIKEL 31, 1°, ARTIKEL 61, en ARTIKEL 67 ingevoegd.

Het callsysteem aangaande hernieuwbare energie (zonnepanelen en wind) dat is opgenomen in titel VII, hoofdstuk IX van het Energiebesluit van 19 november 2010 is wat betreft PV-installaties beperkt tot installaties met een vermogen van maximaal 5 MW. PV-installaties groter dan 5 MW kunnen op basis van een projectspecifieke bandingfactor nog steeds groenestroomcertificaten krijgen, waarbij die bandingfactor weliswaar conform artikel 6.2/1.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010 geplafonneerd wordt via een maximale bandingfactor.

Er wordt voorgesteld om vanaf 1 januari 2023 niet langer te voorzien in groenestroomcertificaten voor zonne-energie maar om *alle* fotovoltaïsche installaties groter dan 25 kilowatt en dit zonder bovengrens te laten deelnemen aan de call groene stroom. Uit de afgelopen calls is gebleken dat zij op een administratief relatief eenvoudige manier leiden tot meer concurrentie tussen de verschillende projecten en op die wijze ook leiden tot een



meer kosten-efficiënte besteding (lagere steunhoogte) van de beschikbare budgetten. Tegelijkertijd worden de kosten voor deze projecten ook uit de elektriciteitsfactuur gehaald en gefinancierd vanuit de reeds voorziene begrotingsmiddelen.

- Er wordt een nieuw ARTIKEL 16 ingevoegd dat in artikel 6.4.1, §1 van het Energiebesluit van 19 november 2010 foutieve verwijzingen naar de paragrafen van artikel 6.4.1/5/2 rechtzet.
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 17, ARTIKEL 21 en ARTIKEL 23, 3°, 4°, 5°, 6° en 7° ingevoegd, die respectievelijk de artikelen 6.4.1/1, 6.4.1/5 en 6.4.1/5/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigen. Gezien het belang van isolatie en PV-installaties in het terugdringen van het energieverbruik, de bevoorradingzekerheid en de betaalbaarheid van de energiefactuur en het feit dat ook na 2022 nog een zeer groot aandeel gebouwen niet asbestvrij zal zijn, wordt voorgesteld de huidige verhoogde isolatiepremies voor daken en buitenmuren van residentiële alsook de premie voor asbestverwijdering en PV voor niet-verwarmde niet-residentiële gebouwen te verlengen voor investeringen met eindfacturen in 2023 zonder de nettarieven en dus de energiefactuur bijkomend te belasten.
- In een nieuw ARTIKEL 18 en een nieuw ARTIKEL 22 wordt de premie voor de aankoop en plaatsing van een warmtepompboiler verhoogd.

Wanneer een netgebruiker niet alle elektriciteit die opgewekt wordt door een PV-installatie onmiddellijk kan aanwenden, kan die netgebruiker opteren om:

- dit overschot te verkopen. Hiervoor krijgt men een terugleververgoeding;
- dit overschot op te slaan in een elektrische batterij en op een later tijdstip deze elektriciteit te verbruiken;
- dit overschot te gebruiken om sanitair warm water op te wekken met behulp van een warmtepompboiler. Dit zorgt ruw geschat voor een daling van 15% - 20% van het aardgasverbruik.

Om onze afhankelijkheid van aardgas af te bouwen is het aanwenden van elektriciteitsoverschotten om sanitair warm water op te wekken via een warmtepompboiler echter de interessantste optie.

Warmtepompboilers zijn een belangrijke technologie voor de energietransitie. Bij de aanmaak van sanitair warm water gebruikt een warmtepompboiler een warmtepomp voor de opwarming van het water in de tank, waardoor het een hernieuwbare manier is om sanitair warm water aan te maken. Gezien de huidige marktomvang van elektrische boilers is er een groot potentieel om deze te vervangen door meer duurzame alternatieven zoals de warmtepompboiler.

Naast de efficiëntie van de technologie is de warmtepompboiler ook stuurbaar. Stuurbare systemen zoals de warmtepompboiler worden steeds belangrijker in een energiesysteem dat moet kunnen inspelen op een hoger aandeel variabele hernieuwbare energiebronnen en het verlagen van de pieken. Bovendien kunnen warmtepompboilers een belangrijke rol spelen in het netbeheer via hun thermische buffer – en zijn ze daarmee een volwaardig alternatief voor een elektrische batterij.

Er wordt dan ook voorgesteld de premie voor de aankoop van een warmtepompboiler retroactief vanaf 1 juli 2022 (de start van de *Mijn VerbouwPremie*) op te trekken van 450 euro naar 900 euro, beperkt tot 40% van de in aanmerking komende investeringskosten excl. btw. De premie loopt tot 31 december 2025.

Op 20 mei besliste de Vlaamse Regering reeds tot een verhoging van de premie voor een warmtepompboiler van 300 euro naar 450 euro. Zelfs met deze verhoging blijft de premie in

verhouding tot de gemiddelde aankoop- en plaatsingskost eerder beperkt tot ongeveer 15%. Deze ondersteuning is onvoldoende incentive om versneld bestaande boilers te vervangen door warmtepompboilers. De investeringskost van een warmtepompboiler is hoger vergeleken met een elektrische boiler, maar de energiekosten zijn beduidend lager. Warmtepompboilers leveren een belangrijke bijdrage aan de hernieuwbare energiedoelstelling, maar ze hebben tevens ook hogere jaarlijkse energiekosten (door een hogere elektriciteitsprijs dan gasprijs). Om deze redenen wordt een verhoging van de premie voor warmtepompboilers voorzien.

- Er wordt een nieuw ARTIKEL 19 ingevoegd dat artikel 6.4.1/1/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigt.

De premie voor de aankoop of leasing van een elektrische batterij wordt stopgezet op 1 april 2023 (zie ook artikel 34). De behandeling van de batterijpremedossiers zal tot het uitdoven van de premie verder gebeuren door het VEKA, en zal dus niet vanaf 2023 worden overgeheveld naar de netbeheerder, zoals in artikel 6.4.1/1/2 was voorzien. Daartoe wordt artikel 6.4.1/1/2, §2, dat bij besluit van de Vlaamse Regering van 8 juli 2022<sup>3</sup> werd ingevoerd en in werking zal treden op 1 januari 2023, opnieuw opgeheven.

Verder bepaalt het Energiebesluit van 19 november 2010 momenteel in artikel 6.4.1/6, §4 dat de PV-premie eveneens wordt toegekend aan investeerders in gebouwen in het Vlaams Gewest die aangesloten zijn op privé-distributienetten of aan investeerders in gebouwen in eilandwerking. Per gebouw kan er maar één premie voor een fotovoltaïsche installatie worden toegekend, op voorwaarde dat achter het aansluitingspunt in kwestie nog geen andere fotovoltaïsche installatie in dienst is gesteld, met uitzondering van het geval van een eigendomsoverdracht waarbij voorafgaand aan de eigendomsoverdracht de installatie is verwijderd. De PV-premie kan alleen worden toegekend als er binnen de termijn, vermeld in artikel 3.1.52, § 1, vijfde lid, van het Energiebesluit van 19 november 2010, op het toegangspunt een digitale meter is geplaatst.

Privé-distributienetten hebben één gemeenschappelijke meter op het toegangspunt, en dus één EAN-nummer, waarop verschillende gebouwen met elk hun aansluitingspunt zijn aangesloten. De gemeenschappelijke meter betreft al dan niet een digitale meter. Voor toegangspunten met een vermogen hoger dan 56 kVA wordt er bijvoorbeeld een AMR-meter, in plaats van een digitale meter, geplaatst die eveneens de injectie en afname afzonderlijk kan meten. Onder de huidige regelgeving komen investeerders in de gebouwen op zo'n privé-distributienet echter niet in aanmerking voor de PV-premie. Eveneens komen investeerders met een slimme meter die de injectie en afname afzonderlijk kan meten (uit de proefprojecten) niet in aanmerking voor de PV-premie. Het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt zodanig aangepast dat de PV-premie kan worden toegekend als er een digitale meter of een andere meter die de injectie en afname afzonderlijk kan meten geplaatst is, analoog aan de voorwaarden van de retroactieve investeringspremie uit artikel 7.16.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

- In ARTIKEL 27 (voorheen artikel 13) worden enkele wijzigingen voorgesteld voor wat betreft de PV-verplichting voor grote afnemers
  - Er wordt een machtiging aan het VEKA gegeven om ook bij de afnemers de nodige informatie op te kunnen vragen. Het is te beperkend om enkel gegevens bij de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van gebouwen op te mogen vragen. Er zullen immers veel gevallen zijn waarbij de eigenaar, erfpachter of opstalhouder niet rechtstreeks bekend is bij het VEKA op basis van de afnamedata. Daarom kunnen ook

---

<sup>3</sup> Besluit van de Vlaamse Regering van 8 juli 2022 tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 1 juni 1995 houdende algemene en sectorale bepalingen inzake milieuhygiëne, het Energiebesluit van 19 november 2010 en het besluit van de Vlaamse Regering van 27 november 2015 tot uitvoering van het decreet van 25 april 2014 betreffende de omgevingsvergunning, wat betreft diverse bepalingen inzake de energie-efficiëntie en hernieuwbare energie, BS 31 augustus 2022.

bij de afnemers, die makkelijker identificeerbaar zijn, de nodige gegevens worden opgevraagd die nodig zijn om de verplichtingen op te volgen. Zo zullen bij de afnemer behalve naast bijvoorbeeld de dakoppervlaktegegevens, ook de identificatiegegevens van de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van gebouwen, op wie de PV-verplichting rust, kunnen worden opgevraagd.

- Voorts worden er wijzigingen voorgesteld voor wat betreft het administratieve luik van de PV-verplichting.
- Vermits het voorstel van decreet<sup>4</sup> dat de rechtsgrond vormt voor de PV-verplichting nog niet voorziet in een concreet handhavingskader en sancties, wordt het voorlopig nog niet opportuun geacht om thans in het uitvoeringsbesluit een strikte regeling rond controle en toezicht al in het Energiebesluit van 19 november 2010 vast te leggen. Dit sluit uiteraard niet uit dat in de toekomst meer regels hierrond in de regelgeving worden voorzien.

Daardoor worden ook praktische problemen vermeden. Het ontwerpbesluit voorzagt immers in een specifieke datum tegen dewelke het VEKA verplicht een formulier aan de eigenaars, erfpachters of opstalhouders zou bezorgen, m.n. 1 maart 2023 en daarna 1 maart van elk kalenderjaar. De eigenaars, erfpachters of opstalhouders zouden vervolgens uiterlijk tegen 1 mei 2023 en daarna uiterlijk 1 mei van elk kalenderjaar de nodige gegevens via het door het VEKA bezorgde formulier moeten melden.

In de praktijk kan de haalbaarheid van deze data een probleem vormen. De identificatiegegevens van de eigenaar, erfpachter of opstalhouder van het gebouw zijn bij het VEKA niet bekend en moeten worden opgevraagd bij de afnemer. Voorts moet informatie over het afnamepunt bezorgd worden door de netbeheerder. Als het VEKA deze informatie niet tijdig ontvangt kan binnen de vooropgestelde termijn geen verdere opvolging gebeuren. Om deze reden wordt voorgesteld om de opvolgings- en controleverplichtingen minder in te kaderen met strikte data en het VEKA hierbij meer vrijheid te geven. Ook wordt de wijze waarop de gegevens moeten worden bezorgd, aan verdere uitwerking door het VEKA gelaten. Wel wordt in een deadline voorzien zodat de eigenaars, erfpachters of opstalhouders van de gebouwen of de afnemers de door het VEKA opgevraagde gegevens binnen twee maanden moeten bezorgen.

- In het ontworpen artikel 6.7.3 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt verduidelijkt dat de verplichting om uiterlijk op 30 juni 2025 PV-panelen in dienst te nemen, geldt voor de gebouwen aangesloten op een afnamepunt met een afgenomen brutohoeveelheid van elektriciteit van meer dan 1 GWh tijdens het kalenderjaar 2021. Indien op een afnamepunt de afgenomen brutohoeveelheid van 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 het elektriciteitsverbruik op een afnamepunt 1 GWh overschrijdt, fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst genomen. Er wordt in de eerste paragraaf van dit artikel ook een wijziging aangebracht om te verduidelijken dat wanneer de dakoppervlakte toeneemt, doordat op het afnamepunt een nieuw gebouw in gebruik wordt genomen of een bestaand gebouw wordt aangesloten, er voor die nieuwe dakoppervlakte uiterlijk op 1 januari van het vierde kalenderjaar dat volgt op de ingebruikname van het nieuwe gebouw of aansluiting van het bestaande gebouw fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst worden genomen. Als de dakoppervlakte wijzigt door sloop en heropbouw van een gebouw of vervanging van het dak, worden ook nieuwe fotovoltaïsche zonnepanelen in dienst

---

<sup>4</sup> Voorstel van decreet van Andries Gryffroy, Robrecht Bothuyne, Willem-Frederik Schiltz, Freya Perdaens, Tinne Rombouts en Wilfried Vandaele tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat de verplichte installatie van fotovoltaïsche zonnepanelen op dakoppervlakten betreft, Parl. St. Vlaams Parlement (2021-2022), St.1352.

genomen rekening houdend met de nieuwe of vernieuwde dakoppervlakte. Voor deze werkzaamheden kan uitstel gevraagd worden via de ontworpen artikelen 6.7.5, § 1 en 6.7.10, §1. Inhoudelijke wijzigingen worden naar analogie gedaan in de afdeling waar de PV-verplichting voor publieke organisaties wordt geregeld.

- Er wordt ook een wijziging doorgevoerd voor wat betreft het toepassingsgebied van de PV-verplichting voor publieke organisaties. Het toepassingsgebied van deze verplichting wordt aangescherpt. In het kader van de voorbeeldrol van de overheden werd bij de eerste principiële goedkeuring beslist dat de PV-verplichting ook van toepassing zal zijn op publieke organisaties met een jaarlijkse bruto-afname van 500 MWh in 2021 en 250 MWh vanaf 1 maart 2029. Die verlaagde drempel is enkel van toepassing op gebouwen achter het aansluitingspunt die volledig in handen zijn van een publieke organisatie. Is dit niet het geval, dan wordt er teruggevallen op de standaardregeling (bruto-afname > 1 GWh).

Aangezien uit de laatste calls groene stroom blijkt dat PV zeer rendabel is bij de invulling van 10% van de dakoppervlakte, waardoor het grootste deel van de opgewekte stroom direct ter plaatse kan verbruikt worden en dus een grote vermeden kost op de elektriciteitsfactuur oplevert, draagt de plaatsing van PV ook bij tot een lagere en stabielere energiefactuur voor de overheid. In het kader van de voorbeeldrol van de overheid en gelet op de energiecrisis wordt voorgesteld om de grenswaarden voor publieke organisaties daarom nog verder aan te scherpen zodat de PV-verplichting ook van toepassing zal zijn op publieke organisaties met een jaarlijkse bruto-afname van 250 MWh vanaf 2021 (i.p.v. 500 MWh) en 100 MWh vanaf 1 januari 2026 (i.p.v. 250 MWh).

Daarom worden de drempelwaarden in het ontworpen artikel 6.7.7, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010 verlaagd.

De drempelwaarden in ARTIKEL 45 van het ontwerpbesluit, voor wat betreft de verplichting voor netbeheerders om een lijst met aansluitpunten aan het VEKA te bezorgen, worden daarom ook in parallel gewijzigd.

- Er wordt een nieuw ARTIKEL 23, 1°, 2°, en 8° ingevoegd, waarbij wijzigingen worden aangebracht aan artikel 6.4.1/5/2, §2 en §4 van het Energiebesluit van 19 november 2010:
  - In paragraaf 2 van artikel 6.4.1/5/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt een maximale doorlooptijd ingevoerd voor de premie na audit van de elektriciteitsdistributienetbeheerders. De maximale doorlooptijd tussen de twee stappen in de premiebehandeling, zijnde de premieaanvraag en de aanvraag tot uitbetaling van de premie, wordt op twee jaar gezet. Voor de uitvoering van verplichte rendabele maatregelen, in het kader van een conform verklaard energieplan of een energieaudit, heeft de onderneming maximaal drie jaar tijd om de investering uit te voeren. Bij de premie na audit gaat het over de ondersteuning van minder rendabele maatregelen. Gezien de steun kan men een kortere uitvoeringstermijn opleggen. Bijkomend wordt door het opleggen van een maximumtermijn ook vermeden dat premieaanvragen blijven open staan, en kunnen dossiers na maximaal twee jaar afgesloten worden. Zo zal er ook een betere opvolging kunnen gebeuren van de uitbetaalde premies en totaal bestede budgetten.
  - In paragraaf 3 wordt, zoals reeds vermeld, voorzien in de verderzetting in 2023 van de energiepremies voor asbestverwijdering in combinatie met PV.
  - Paragraaf 4 van artikel 6.4.1/5/2 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt vervangen. De vernieuwde paragraaf houdt rekening met het gewijzigd regelgevende kader voor de premie na audit. Met deze nieuwe paragraaf 4 wordt het regelgevende kader voor de berekeningswijze van de REG-premie van transmissienetbeheerder Elia

gelijkgetrokken met de reeds eerder uitgevoerde wijzigingen aan het regime van de premie na audit van Fluvius. Zo wordt onder andere de term ‘terugverdientijd’ vervangen door ‘interne rentevoet’, wordt expliciet gedefinieerd wat verstaan wordt onder meerkosten, etc.

- Tot slot worden investeringen in warmte-kranchkoppeling uitgesloten van het toepassingsgebied van de premie. Op basis van deze huidige premierelgeving zijn immers reeds alle projecten die warmte-kranchcertificaten kunnen ontvangen uitgesloten van deze premies na audit. Doordat vanaf 2023 met betrekking tot warmte-kranchinstallaties enkel nog nieuwe projecten op biomassa of biogas kunnen warmtekranchcertificaten ontvangen en voor alle andere warmte-kranchkoppeling de maximale bandingfactor uit artikel 6.2/1.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010 op nul werd gezet, zou dit betekenen dat fossiele warmte-kranchkoppeling wel opnieuw in aanmerking zou komen voor deze premies na audit. De Vlaamse Regering besliste evenwel in het licht van de energietransitie reeds eerder om niet langer steun te geven voor fossiele warmte-kranchkoppeling (door bijvoorbeeld de maximale bandingfactor op nul te zetten of door fossiele warmte-kranchkoppeling uit te sluiten van de premies voor kwalitatieve warmte-kranchinstallaties tot en met 10 kWe uit artikel 7.10.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010). Deze lijn wordt thans doorgetrokken bij de premies na audit.
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 24 ingevoegd dat een wijziging aanbrengt in artikel 6.4.1/6, §4 van het Energiebesluit van 19 november 2010. De plaatsing van zonnepanelen op gebouwen in eilandwerking levert slechts een beperkte maatschappelijke meerwaarde, aangezien de overproductie aan zonne-energie niet op het openbaar elektriciteitsnet wordt geïnjecteerd. Daarom zal de PV-premie niet langer worden toegekend aan investeerders in gebouwen in eilandwerking.
  - Er wordt een nieuw ARTIKEL 25 ingevoegd dat in artikel 6.4.1/9 van het Energiebesluit van 19 november 2010 een correctie aanbrengt in de beschrijving van de doelgroep van de huur- en isolatiepremie voor de private huurmarkt.

Tot eind juni 2022 kwamen woningen verhuurd door sociale verhuurkantoren ook in aanmerking voor de financiële ondersteuning voor en begeleiding bij de realisatie van dak- of zoldervloerisolatie, de plaatsing van hoogrendementsglas of spouwmuurisolatie in private huurwoningen (de zogenaamde “huur- en isolatiepremie”). Door de fusie binnen het woonbeleid van de sociale verhuurkantoren en de sociale huisvestingsmaatschappijen onder de noemer “woonmaatschappij”, verviel het gebruik van de term “sociaal verhuurkantoor”.

Daarom werd in de opsomming van de voor de huur- en isolatiepremie in aanmerking komende categorieën de oorspronkelijke verwoording “5° een afnemer die een woning, wooneenheid of woongebouw verhuurd door een sociaal verhuurkantoor bewoont” in april 2022 vervangen door: *“5° een afnemer die een woning, wooneenheid of woongebouw verhuurd door een woonmaatschappij bewoont”* in combinatie met de specificatie *“Woonmaatschappijen komen enkel in aanmerking voor woningen, wooneenheden en woongebouwen verhuurd overeenkomstig artikel 4.40, 4° van de Vlaamse Codex Wonen 2021.”*

In het kader van de *Mijn VerbouwPremie* die op 1 juli 2022 in werking trad, komen investeringen in woningen verhuurd door “sociale verhuurkantoren” steeds in aanmerking voor de hoogste tussenkomst (inkomensdoelgroep 3). Aangezien deze tussenkomsten enerzijds hoger zijn en anderzijds op meer werken van toepassing zijn, werd beslist om woningen verhuurd door sociale verhuurkantoren vanaf 1 juli 2022 uit te sluiten van de huur- en isolatiepremie.

Hiertoe werd de eerder vermelde in april ingevoegde wijziging integraal geschrapt. Hierdoor kan echter de indruk ontstaan dat voortaan alle woningen, wooneenheden of woongebouwen

verhuurd door woonmaatschappijen in aanmerking zouden komen voor de huur- en isolatiepremie, voor zover de bewoner behoort tot één van de andere categorieën, terwijl het net de bedoeling is om deze groep expliciet uit te sluiten. Daarom wordt in artikel 6.4.1/9 nu toegevoegd dat woningen, wooneenheden en woongebouwen die worden verhuurd door woonmaatschappijen niet in aanmerking komen voor de huur- en isolatiepremie die in dat artikel is opgenomen.

- In ARTIKEL 26, dat artikel 6.4.1/12 van het Energiebesluit van 19 november 2010 vervangt, werden een aantal interne verwijzingen aangepast.
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 28 ingevoegd dat artikel 7.4.3 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigt. Hiermee wordt verduidelijkt dat de garantie, bedoeld in het elfde punt van artikel 7.4.3, §1, vierde lid, een onvoorwaardelijke garantie is. In het verleden rees de vraag of garanties met een opschortende voorwaarde voldeden aan de vereisten van het artikel. Om rechtszekerheid te bieden wordt nu verduidelijkt dat de garantie onvoorwaardelijk moet zijn. Garanties met opschortende voorwaarden (bv. het verkrijgen van een omgevingsvergunning) voldoen hierdoor niet aan de vereisten.
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 29 ingevoegd dat artikel 7.4.4 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigt.

Het keuringsverslag stelt de datum van ingebruikname vast. Over het tijdstip van opstellen en tijdig bezorgen aan het VEKA is er onduidelijkheid. Daarnaast blijkt 30 dagen om het keuringsverslag aan het VEKA te bezorgen te krap, aangezien de geaccrediteerde keuringsinstantie zelf tijd nodig heeft om het keuringsverslag aan de aanvrager te bezorgen. Aangezien de 30 dagen niet cruciaal is in de behandeling van de dossiers, stelt het VEKA voor om de termijn te verlengen naar 60 dagen.

Uit de analyse van projecten in het verleden blijkt dat de resultaten wisselvallig zijn. Sommige projecten realiseren aanzienlijk minder groene warmte of recuperatie van restwarmte dan wat werd voorgesteld in de projectaanvraag. Bij de uitwerking van de steunregeling is inmiddels opgenomen dat de steun kan teruggevorderd worden als na 10 jaar de vooropgestelde gemiddelde productie niet behaald wordt. We stellen echter ook vast dat SPV's ("special purpose vehicles") worden opgericht met zeer beperkt eigen kapitaal en negatieve bedrijfsresultaten. Bij dergelijke constructies is het terugvorderen van steun niet realistisch. Bovendien kunnen indieners door hun productieresultaten hoog in te schatten hun kosten-efficiëntie kunstmatig opkrikken en zo hoger in de rangschikking geraken. Om dergelijke manipulaties en investeringen in subperformante projecten te vermijden, wordt voorgesteld de uitbetaling afhankelijk te maken van het bereiken van de door de indiener voorgestelde resultaten.

- Er wordt een nieuw ARTIKEL 30, 3° t.e.m. 10° ingevoegd, dat artikel 7.11.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigt.

De doelstelling van de call groene stroom is om *nieuwe* installaties op basis van zonne-energie en *nieuwe* installaties op basis van windenergie via een competitieve tender met een investeringssubsidie te ondersteunen, zoals bepaald in artikel 7.11.1, §1 van het Energiebesluit van 19 november 2010.

De regelgeving omschrijft hiervoor wat begrepen moet worden onder een installatie. Dat is in het geval van installaties op basis van zonne-energie minstens een set zonnepanelen, een omvormer, een productiemeter en een keuringsattest die bij de installatie horen. In het geval van installaties op basis van windenergie is dat een windturbine met de gestipuleerde noodzakelijk fysieke onderdelen, een omvormer, een productiemeter en een keuringsattest die bij de installatie horen.

Om dit juridisch beter te verankeren in de regelgeving wordt in combinatie met dit artikel in artikel 7.11.1, §1, zesde en zevende lid, dat bepaalt wat moet begrepen worden onder een installatie, het woord “nieuwe” toegevoegd zodat voor elke deelnemer duidelijk is dat de installatie die deelneemt aan een call een nieuwe installatie betreft, wat tevens inhoudt dat al de essentiële in aanmerking komende onderdelen van deze nieuwe installatie ook nieuwe onderdelen moeten zijn.

Het subsidiesysteem wil hierbij vermijden dat een installatie op een aansluiting wordt opgedeeld in kleinere installatieonderdelen om in verschillende calls deel te nemen en meer investeringssteun trachten te verwerven voor de gehele op het betreffende aansluitingspunt aangesloten installatie. De aanvrager zou bijvoorbeeld voor een installatie slechts een deel van het dakoppervlak voorzien van zonnepanelen maar een voldoende grote omvormer en installatiemateriaal voor de volledige geplande installatie. Na de plaatsing en indienstname van het eerste deel kan de aanvrager dan voor uitsluitend de bijkomende set zonnepanelen opnieuw deelnemen aan de call. Gezien zeker voor het tweede deel de investeringskost lager ligt, creëert dit een gunstige situatie in het bepalen van de hoogte van het uit te brengen bod.

De voorgestelde invoeging in artikel 7.11.1, §1, zesde en zevende lid verduidelijkt dit principe verder. Elke deelnemende installatie zal op die manier dienen te bestaan uit de in artikel 7.11.1, §1, zesde en zevende lid bepaalde onderdelen waardoor maximaal vermeden wordt dat gunstige installaties opgedeeld worden.

- In ARTIKEL 31, 2° en ARTIKEL 32, 2° wordt verduidelijkt dat niet enkel een bankwaarborg, maar ook andere vormen van waarborgen worden toegelaten (bv. een borg van de deposito- en consignatiekas).
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 34 ingevoegd waarin de premie voor de aankoop of leasing van een elektrische batterij wordt uitgefaseerd. Voorgesteld wordt de premie voor de aankoop of leasing van een elektrische batterij stop te zetten vanaf 1 april 2023. In de periode 1 januari 2023 tot 31 maart 2023 wordt de huidige reeds besliste premie (maximaal 850 euro en 40% van het factuurbedrag) behouden. De behandeling van de premiedossiers zal verder gebeuren door het VEKA, en zal dus niet vanaf 2023 worden overgeheveld naar de netbeheerder.

De motivatie voor het afschaffen van de batterijpremie is tweedelig. Ten eerste is de maatschappelijke meerwaarde van een thuisbatterij die niet slim gestuurd wordt of waarbij geen injectielimiet wordt opgelegd op dit moment eerder beperkt. Zo zijn residentiële thuisbatterijen in de lente en zomermaanden meestal reeds rond de middag volledig volgeladen waardoor ze eventuele injectiepieken en congestieproblemen op het laagspanningsnet niet kunnen opvangen. Ten tweede is zelfs met een premie in vele gevallen de investering in een thuisbatterij niet rendabel (terugverdiertijden tot 20 jaar en langer). Bij de investering in een thuisbatterij spelen echter naast financiële motieven ook andere motieven: de wens tot grotere onafhankelijkheid, noodstroomvoorziening, technologische interesse, de vrijheid om zich niets te moeten aantrekken van zelfverbruik en afnamepieken. Op basis van een nieuwe evaluatie van de maatschappelijke waarde van de thuisbatterijen lijkt dat het resterende budget echter beter gealloceerd kan worden. Zoals reeds aangegeven is de interessantste optie dat elektriciteitsoverschotten aangewend worden om sanitair warm water op te wekken via een warmtepompboiler en wordt daarom de premie voor de aankoop van een warmtepompboiler verhoogd.

Verder bepaalt het Energiebesluit van 19 november 2010 nu in artikel 7.14.1 dat er per EAN-nummer maximaal één batterijpremie elke tien jaar kan worden toegekend, met uitzondering van het geval van een eigendomsoverdracht van een onroerend goed waarbij voorafgaand aan de eigendomsoverdracht de installatie werd verwijderd. De thuisbatterij komt in

aanmerking voor de premie indien de afname en injectie van elektriciteit apart kunnen worden gemeten door middel van een digitale meter.

Aangezien privé-distributienetten slechts over één EAN-nummer (en al dan niet een digitale meter, maar bijvoorbeeld over een AMR-meter) beschikken, kan de batterijpremie op dit moment niet worden toegekend voor thuisbatterijen geplaatst in de verschillende gebouwen aangesloten op een privé-distributienet. De voorwaarden van de batterijpremie worden zodanig aangepast dat deze investeerders eveneens aanspraak kunnen maken op de batterijpremie, analoog aan de voorwaarden van de PV-premie: er wordt maximaal één premie toegekend per gebouw in plaats van per EAN-nummer en de thuisbatterij komt in aanmerking voor de premie als er een digitale meter of een andere meter die de injectie en afname afzonderlijk kan meten geplaatst is. Hierdoor zullen dan ook investeerders met een slimme meter die de injectie en afname afzonderlijk kan meten (uit de proefprojecten) in aanmerking komen voor de batterijpremie.

Een slimme thuisbatterij kan meehelpen om het evenwicht in het Belgische elektriciteitsnet te bewaren. Deze maatschappelijke meerwaarde van een thuisbatterij wordt echter niet geleverd door een thuisbatterij in eilandwerking. Daarom zal de batterijpremie niet worden toegekend aan investeerders in gebouwen in eilandwerking.

- in ARTIKEL 35 (voorheen artikel 15) wordt een verwijzing naar een andere unieke code ter identificatie van de aansluiting op het warmtenet ingevoegd. Met deze wijziging wordt tegemoetgekomen aan de (terechte) opmerking van de regulator dat niet op alle warmtenetten EAN-nummers worden gebruikt ter identificatie van de aansluiting.
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 44 ingevoerd, waarmee in artikel 9.3.5 van het Energiebesluit van 19 november 2010 een verwijzingsfout wordt rechtgezet.
- In ARTIKEL 45 (voorheen artikel 24), dat artikel 10.1.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010 wijzigt, worden een aantal aanpassingen doorgevoerd ten einde te voorzien in een optimale gegevensdoorstroming richting het VEKA vanuit de 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 Elektriciteitswet.
- ARTIKEL 47 t.e.m. ARTIKEL 57: titel XII, hoofdstuk III van het Energiebesluit van 19 november 2010 bevat een hele reeks verschillende overgangsmaatregelen waarvan een hoop ondertussen gedateerd zijn of hun nut verloren hebben. In het kader van het **aanpakken van de regeldruk** en voor het bevorderen van de transparantie van de regelgeving wordt dan ook voorgesteld om die overgangsbepalingen die niet langer dienstig zijn op te heffen. Het gaat zodoende om de artikelen 12.3.1, 12.3.4, 12.3.5, 12.3.7/1, 12.3.9, 12.3.13, 12.3.15, 12.3.16, 12.3.17, 12.3.17/1 en 12.3.18 van het Energiebesluit van 19 november 2010.
- ARTIKEL 58: in de overgangsmaatregel uit artikel 12.3.27, eerste lid van het Energiebesluit van 19 november 2010 wordt een verduidelijking aangebracht met betrekking tot welke versie van “artikel 6.4.1/1, eerste lid, 1°, artikel 6.4.1/1/2, artikel 6.4.1/4, artikel 6.4.1/5, § 1, 1°”, die in de overgangsbepaling worden vermeld, het exact gaat. Met ingang van 1 juli 2022 werden immers een aantal van die bepalingen gewijzigd of vervangen waardoor een verwijzing naar de actueel geldende versie ten gevolge van die wijzigingen in een aantal gevallen geen steek houdt. Er dient met andere woorden te worden verwezen naar de versie zoals van toepassing op 30 juni 2022.
- In ARTIKEL 59 wordt een wijziging aangebracht met betrekking tot de overgangsmaatregel voor de noodkoop. De steun aan de OCMW's wiens project werd goedgekeurd in het kader van de eerste projectoproep voor energetische renovatieprojecten van noodkoopwoningen,



vermeld in het besluit van de Vlaamse Regering van 14 februari 2020 tot organisatie van een oproep om voorstellen in te dienen voor de toekenning van steun voor energetische renovatieprojecten van noodkoopwoningen, werd toegekend door middel van een ministerieel besluit van 2 oktober 2020. De huidige in artikel 12.3.30 van het Energiebesluit van 19 november 2010 voorziene termijn van 24 maanden waarbinnen de projecten desgevallend kunnen verzaken aan de hen toegekende middelen, impliceert derhalve dat de betrokken projecten hieromtrent een beslissing dienen te nemen tegen 2 oktober 2022. Daar de uiterste termijn voor deelname aan de 3de projectoproep ingevolge het Ministerieel besluit houdende de organisatie van een oproep voor het indienen dan voorstellen voor de toekenning van steun voor energetische renovatieprojecten van noodkoopwoningen, is vastgelegd op 15 november 2022, impliceert dit dat het OCMW de beslissing met betrekking tot een desgevallende verzaking moet nemen, nog voor er duidelijkheid bestaat inzake de selectie in het kader van de derde projectoproep. Teneinde dit te vermijden wordt voorgesteld de termijn waarbinnen kan verzaakt worden, te verlengen tot 30 maanden. Op die manier kunnen de OCMW's beslissen om te verzaken aan de eerder toegekende middelen, eens ze de zekerheid hebben omtrent de goedkeuring van hun projectvoorstel in het kader van de derde projectoproep.

- Via ARTIKEL 61 wordt als een overgangsmaatregel een artikel 12.3.34 aan titel XII, hoofdstuk III in het Energiebesluit van 19 november 2010 toegevoegd. Het betreft het hernemen van het "oude" artikel 12.3.27 van het Energiebesluit van 19 november 2010 dat als overgangsmaatregel bij de *Mijn VerbouwPremie* werd ingevoegd via het besluit van de Vlaamse Regering van 4 februari 2022<sup>5</sup>, maar dat reeds voordat het in werking trad verkeerdelijk werd vervangen bij het besluit van de Vlaamse Regering van 20 mei 2022<sup>6</sup>. Deze overgangsmaatregelen voor de premie bij beschermde afnemers moet dan ook heden worden hersteld.
- Via ARTIKEL 62 wordt als een overgangsmaatregel een artikel 12.3.35 aan titel XII, hoofdstuk III in het Energiebesluit van 19 november 2010 toegevoegd. Via het reeds eerder vermelde besluit van de Vlaamse Regering van 8 juli 2022 werd artikel 7.15.4, tweede lid van het Energiebesluit van 19 november 2010 gewijzigd, waardoor de rentesubsidie voor de grondige energetische renovatie of de sloop-en-heropbouw van niet-energiezuinige woningen of appartementen uit titel VII, hoofdstuk XV van het Energiebesluit van 19 november 2010 op een andere wijze zal worden berekend. Deze wijziging treedt conform artikel 72, tweede lid van het voormelde besluit van de Vlaamse Regering van 8 juli 2022 in werking op 1 januari 2023.

Er is evenwel met de bankensector enige discussie ontstaan of die bepaling voor het eerst van toepassing is op aanvragen voor hoofdkredieten die worden ingediend vanaf 1 januari 2023, of op kredietovereenkomsten die worden ondertekend vanaf 1 januari 2023 of op de authentieke aktes die met betrekking tot de vestiging van hypothecaire leningen worden verleden vanaf 1 januari 2023.

Er is dan ook een overgangsbepaling noodzakelijk teneinde zowel kredietnemers als kredietgevers voldoende duidelijkheid te kunnen bieden met betrekking tot het al dan niet gerechtigd zijn op een rentesubsidie, alsook voorwaarden die eraan gekoppeld zijn. De huidige bepalingen bieden immers geen voldoende duidelijk kader voor kredietnemers die een krediet afsluiten in 2022, maar wiens authentieke akte pas verleden wordt in 2023. Dit kan in het bijzonder problematisch zijn voor nieuwe eigenaars van een appartement met startlabel D die wensen te renoveren tot label B. Deze kredietnemers voldoen actueel aan de voorwaarden

---

<sup>5</sup> Besluit van de Vlaamse Regering van 4 februari 2022 tot oprichting van een uniek loket voor de aanvraag en behandeling van bepaalde woon- en energiepremies en tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010 en het Besluit Vlaamse Codex Wonen van 2021, BS 6 mei 2022.

<sup>6</sup> Besluit van de Vlaamse Regering van 20 mei 2022 tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010 en het besluit van de Vlaamse Regering van 4 februari 2022 tot oprichting van een uniek loket voor de aanvraag en behandeling van bepaalde woon- en energiepremies en tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010 en het Besluit Vlaamse Codex Wonen van 2021, wat betreft flexibiliteit en renovatie- en energiepremies, BS 30 juni 2022.

om een renovatiekrediet te kunnen afsluiten, maar zouden bij verlijden van de akte in 2023 geen recht meer zou hebben op de rentesubsidie.

Aangezien softwarematig de gegevensdoorstroming vanuit de banken naar het VEKA is opgezet op basis van de ingediende kredietaanvragen, wordt voorgesteld via die overgangsmaatregel te verduidelijken dat artikel 7.15.4, tweede lid, van het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals vervangen bij het besluit van de Vlaamse Regering van 8 juli 2022, voor het eerst van toepassing is op aanvragen voor hoofdkredieten die worden ingediend vanaf 1 januari 2023. Dit volgt tevens de werkwijze die bij de inwerkingtreding van de originele maatregel in 2021 werd gehanteerd.

- In ARTIKEL 70 (voorheen artikel 33) wordt een schrijffout gecorrigeerd (“gecontacteerd” → “gecontracteerd”).
- Er wordt een nieuw ARTIKEL 71 ingevoegd dat een overgangsbepaling voor de inwerkingtreding van artikelen 40 betreft. Via die bepaling wordt immers het toepassingsgebied van de EPC-verplichting voor residentiële gebouwen uitgebreid tot alle notariële overdrachten in volle eigendom. Ten einde niet in te grijpen in lopende verkopen alwaar bijvoorbeeld reeds een onderhandse overeenkomst werd gesloten, wordt voorgesteld te bepalen dat artikel 9.2.3 van het Energiebesluit van 19 november 2010, zoals gewijzigd bij artikel 40 van dit besluit, voor het eerst van toepassing is op authentieke akten verleden vanaf 1 mei 2023.
- In ARTIKEL 72 (voorheen artikel 34) dat de inwerkingtreding bepaalt, wordt aan de gewijzigde voorwaarden voor de PV- en batterijpremie een retroactieve werking gegeven. Deze voorwaarden (één premie per gebouw, een meter die afname en injectie apart kan meten, ook voor gebouwen aangesloten op privé-distributienetten) kennen voordelen toe aan eventuele investeerders en zullen daarom van toepassing zijn vanaf 1 januari 2022, zodat installaties die in de loop van 2022 op privé-distributienetten werden in dienst genomen, in aanmerking komen voor een PV- of batterijpremie.

## 4. BESTUURLIJKE IMPACT

### A. BUDGETTAIRE IMPACT VOOR DE VLAAMSE OVERHEID

De budgetten van de batterijpremie uit het Energiefonds zullen geheroriënteerd worden om de verhoging van de premie van de warmtepompboiler te financieren na uitputting van de huidige budgetten uit het Vlaams klimaatfonds.

In het kader van het Vlaams Veerkrachtprogramma, werden voor de premies voor asbestverwijdering in combinatie met isolatie of PV volgende budgetten vrijgemaakt voor premies die betrekking hebben op investeringen met eindfacturen in 2021 en 2022:

Asbestpremie daken en buitenmuren niet-residentieel met isolatie of PV (VV001)	23 miljoen euro (initieel 30 miljoen euro*)
Asbestpremie buitenmuren residentieel met isolatie (VV002)	3 miljoen euro (initieel 12 miljoen euro*)
Asbestpremie daken residentieel met isolatie (VV003)	20,2 miljoen euro (initieel 42 miljoen euro*)

\* Bij beslissing van de VR van 4 februari 2022 werden een deel van het budget voor de asbestpremies herschikt naar de batterijpremie (VR 2022 0402 DOC.0131/1B1S).

De meerkost van deze maatregelen komt aldus niet terecht in de nettarieven.

Deze maatregelen gelden slechts voor investeringen met eindfacturen in 2021 (m.u.v. asbest+PV premie) en 2022, behalve de verhoogde asbestpremie voor de isolatie van daken van residentiële gebouwen met voorafgaande asbestverwijdering die ook na 2022 nog doorloopt. De uitgaven voor deze premie komen voor investeringen met eindfacturen vanaf 2023 in principe in de energiefactuur terecht.

Voor de in dit ontwerpbesluit voorgestelde verderzetting van de premies voor asbestverwijdering in combinatie met isolatie en PV voor investeringen met eindfacturen in 2023 wordt beroep gedaan op het budget van 15 miljoen euro dat in 2023 eenmalig wordt voorzien op artikel QE0-1QEE2KG-WT, desgevallend aangevuld vanuit het Energifonds.

## B. ESR-TOETS

Er werden aan het ontwerpbesluit geen wijzigingen aangebracht die een impact hebben op de ESR.

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

Er werden aan het ontwerpbesluit geen wijzigingen aangebracht die een impact hebben op het personeel van de Vlaamse overheid.

## D. IMPACT OP DE LOKALE EN PROVINCIALE BESTUREN

Doordat via het voorliggende ontwerpbesluit de drempels voor de toepassing van de “PV-verplichting voor grote afnemers” voor publieke organisaties, waaronder ook de lokale en provinciale besturen vallen, wordt verlaagd, worden er aan het ontwerpbesluit wijzigingen aangebracht die een impact hebben op de lokale en provinciale besturen.

Volgens de data van het Vlaams Energiebedrijf is op 12% van de publieke gebouwen PV geplaatst en kan er dus in elk geval nog een groot resterend potentieel aangesproken worden. Dit potentieel is volgens de laatste calls groene stroom voldoende rendabel bij de invulling (10% van de dakoppervlakte) die dit besluit vereist en waardoor het grootste deel van de opgewekte stroom direct ter plaatse kan verbruikt worden en dus een grote vermeden kost op de elektriciteitsfactuur oplevert. Op die manier draagt de plaatsing van PV ook bij tot een lagere en stabielere energiefactuur voor de overheid.

## **5. VERDER TRAJECT**

De tekst van het ontwerpbesluit werd als technisch voorschrift bij de Europese Commissie aangemeld op 18 juli 2022. De in artikel 6, lid 1, van Richtlijn (EU) 2015/1535 vastgelegde standstill-termijn van drie maanden eindigde derhalve op 19 oktober 2022.

Met betrekking tot dit ontwerpbesluit moet het advies worden ingewonnen van de afdeling Wetgeving van de Raad van State. Na de definitieve goedkeuring moet het besluit in het Belgisch Staatsblad worden bekendgemaakt.

## **6. VOORSTEL VAN BESLISSING**

De Vlaamse Regering beslist:

1. haar tweede principiële goedkeuring te hechten aan het bijgaande ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering tot wijziging van het besluit van de Vlaamse Regering van 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het besluit van de Vlaamse Regering van 12 december 2008 tot uitvoering van titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, en het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie;
2. de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, te gelasten over voornoemd ontwerp van besluit van de Vlaamse Regering het advies in te winnen van de afdeling Wetgeving van de Raad van State met het verzoek het advies te verstrekken binnen een termijn van dertig dagen.

De Vlaamse minister van Handhaving en Justitie, 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 8 december 2006 betreffende het onderhoud en het nazicht van centrale stooktoestellen voor de verwarming van gebouwen of voor de aanmaak van warm verbruikswater, het besluit van de Vlaamse Regering van 12 december 2008 tot uitvoering van titel XVI van het decreet van 5 april 1995 houdende algemene bepalingen inzake milieubeleid, en het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie;
2. advies VREG d.d. 26 juli 2022;
3. brief non-advies SERV d.d. 29 augustus 2022;
4. advies VTC d.d. 6 september 2022 nr. 2022/067;
5. advies Minaraad d.d. 22 september 2022.