

Advies

van de VREG van 7/03/2023

met betrekking tot het ontwerpbesluit 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 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, zoals principieel goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 3 februari 2023

Inleiding

De VREG ontving op 7 februari 2023 de vraag van de Vlaamse minister, bevoegd voor het energiebeleid, om binnen een termijn van 30 dagen een advies te verlenen bij het *ontwerpbesluit 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 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*, zoals principieel goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 2023 (hierna “Ontwerpbesluit”).

Het Ontwerpbesluit bevat volgende - voor de werking van de VREG relevante - bepalingen:

- Art. 3: Dit voorgestelde artikel wijzigt de procedure bij de plaatsing van een digitale meter op aanvraag. Sinds 1 januari 2023 is dit gratis. Daarom wordt de verplichting geschrapt voor de netbeheerders om een offerte over te maken. Een ontvangstmelding volstaat. Daarnaast wordt bepaald dat de maximale termijn van 30 dagen waarin de netbeheerder de digitale meter moet plaatsen na ontvangst van de aanvraag, niet geldt wanneer er een aanpassing van de aansluiting of meterlocatie dient te gebeuren.
- Art. 4: Dit voorgestelde artikel legt de netbeheerder de verplichting op om vanaf 1 januari 2025 minstens 1 keer per dag de kwartierwaarden voor elektriciteit uit te lezen bij actieve afnemers met een digitale meter. Vanaf 1 januari 2026 dient Fluvius die kwartierwaarden voor elektriciteit bij alle geplaatste digitale meters uit te lezen. Vanaf 1 januari 2028 dienen ook de urengegevens voor gas standaard uitgelezen te worden.
- Art. 6 t.e.m. 9: In de procedure tot toekenning en opheffing van een leveringsvergunning wordt de verplichting om te communiceren via aangetekende brief geschrapt in het kader van administratieve lastenverlaging.
- Art. 10: In dit artikel worden bijkomende informatie- en facturatieverplichtingen opgelegd aan elektriciteits- of aardgasleveranciers:

1°: Momenteel is het aanbieden van maandfacturatie enkel verplicht voor leveranciers die meer dan 200.000 afnamepunten in het Vlaams Gewest beleveren. Deze verplichting zou, vanaf 1 oktober 2023 (cfr. artikel 80 van het Ontwerpbesluit), worden uitgebreid naar alle leveranciers en alle producten waarop kan ingetekend worden en waarvan de prijszetting dit toelaat.

2°: Leveranciers zullen ervoor moeten zorgen dat afnemers met een digitale meter maandelijks energiekostenramingen kunnen terugvinden die op het werkelijke verbruik gebaseerd zijn in de online klantzone of op de door afnemer gekozen wijze.¹

3°: De leverancier zal meer transparantie moeten bieden aan de afnemer over zijn huidig product en tariefkaart en de werkelijke indexatiewaarden, en dit op de voorschotfactuur, de online-klantzone en op zijn website.

4°: De leverancier zal ervoor moeten zorgen dat de afnemer bij zijn factuur of in zijn online klantzone de precieze benaming van de producten en de tariefkaarten waarop de factuur gebaseerd is, kan terugvinden. Bij afnemers met een digitale meter moet er bijkomend informatie gegeven worden over, per maand: 1) de aangerekende maandafname en maandinjectie, die gebaseerd is op de werkelijk gemeten waarden; 2) de prijsformule die van toepassing was conform de tariefkaart en 3) de werkelijke indexwaarden van de parameters die gebruikt zijn in de prijsformule van deze tariefkaart. Deze informatie moet op aanvraag ook per post aan de afnemer bezorgd worden binnen 10 werkdagen na ontvangst van de aanvraag.

De overige artikelen van het Ontwerpbesluit handelen over materies die minder behoren tot het activiteitendomein van de VREG (o.a. wijzigingen aan de meldingsplicht stookolietoestellen, energiescan, diverse premies, verbouwlening, call groene stroom, EPC, bandingfactoren,...).

Bespreking

1 Het Ontwerpbesluit voorziet heel wat positieve elementen

Sinds 1 juli 2019 worden digitale meters voor elektriciteit en aardgas uitgerold in het Vlaams Gewest. Tegen einde 2024 moeten minstens 80% van alle gezinnen en kmo's in Vlaanderen een digitale meter hebben. Uiterlijk op 1 juli 2029 moet de uitrol van de digitale meter volledig klaar zijn.

Eind 2022 had al 34% van alle gezinnen en kmo's in Vlaanderen een digitale meter: in totaal zijn er al meer dan 1,25 miljoen digitale elektriciteitsmeters en bijna 914.000 digitale aardgasmeters geplaatst.

¹ Volgens de nota aan de Vlaamse Regering "zorgt deze wijziging voor meer transparantie ten aanzien van de netgebruiker met digitale meter die op maandelijkse basis een inzicht/schatting krijgt van de kost van zijn energieverbruik, naast het volume aan geleverde energie zoals vandaag reeds het geval is. Dit laat de gebruiker toe een beter inzicht te krijgen in zijn verwachte afrekeningsfactuur en op basis hiervan al dan niet zijn voorschotten aan te passen".

De digitale meter is een belangrijke partner in het energiesysteem van de toekomst. Het biedt de afnemer de mogelijkheid om een beter inzicht te krijgen in zijn energieverbruik en -injectie, en de kosten hiervan. Aan de netbeheerder levert het de nodige data om zijn net slim te beheren en veel gericht te investeren. De data uit de digitale meter laat ook toe om marktprocessen te verbeteren en nieuwe producten te lanceren.

Het is dan ook belangrijk om “slim” om te gaan met de extra data uit de reeds geplaatste digitale meters en deze extra data zo snel als mogelijk ter beschikking te stellen van afnemers, netbeheerders, leveranciers en energiedienstverleners voor de realisatie van hogervermelde doelstellingen.

Het ontwerpbesluit bevat daartoe een aantal positieve elementen:

- Het **opleggen van de standaard uitlezing van de kwartier- en uurwaarden** van de digitale meter (art. 4 van het Ontwerpbesluit);
 - Het voorgestelde artikel legt de verplichting op aan Fluvius om op termijn minstens 1 keer per dag standaard de kwartierwaarden (i.p.v. de dagwaarden) uit te lezen.
 - Dit zal als gevolg hebben dat afnemers in het webportaal “Mijn Fluvius” hun energieafname en -injectie (evenals hun pieken in functie van de aanrekening van het capaciteitstarief) nauwer kunnen opvolgen en bijsturen en/of deze data kunnen delen met energiedienstverleners die hun daarbij kunnen bijstaan.
 - Afnemers kunnen zo ook veel sneller een simulatie op maat van dynamische prijscontracten laten uitvoeren in de V-test. Momenteel is daarvoor immers een volledig jaar kwartierwaarden nodig.
 - De extra data biedt de distributienetbeheerder tevens extra mogelijkheden om zijn net beter te beheren, zowel qua onderhoud, herstellingen als investeringen.
- **De uitbreiding van de verplichting tot het aanbieden van maandfacturatie** naar alle leveranciers en alle aangeboden producten waarvan de prijszetting dit toelaat (art. 10, 1° van het Ontwerpbesluit);
 - De uitlezing vanop afstand van de digitale meter maakt de afrekening van energieafname en -injectie op maandbasis mogelijk.
 - De marktprocessen zijn ondertussen aangepast om dit mogelijk te maken, zowel voor elektriciteit als aardgas.
 - We zien sinds najaar 2022 een sterke groei van het aantal afnemers met maandfacturatie.²

² De evolutie van het aantal afnemers met maandfacturatie is terug te vinden op het tweede tabblad (“datagebruik digitale meter”) van het [dashboard Digitale meters](#).

- Het opleggen van de verplichting voor de leveranciers tot **gebruik van de werkelijke maandvolumes**, gemeten via de digitale meter, bij de informatieverlening aan de afnemer over diens maandelijkse geschatte energiekost en bij de facturatie van variabele producten (art. 10, 2° en 4° van het Ontwerpbesluit).³

De VREG staat ook heel positief ten opzichte van **extra informatieverplichtingen opgelegd aan de leveranciers** ten aanzien van de afnemers over hun producten en de aangerekende prijzen (artikel 10, 3° en 4° van het Ontwerpbesluit). Deze extra informatie moet het de afnemer makkelijker maken om via de V-test® een vergelijking te maken tussen zijn huidige, lopende contract en de op de markt aangeboden producten, teneinde te kunnen beoordelen of het aangewezen is om een nieuw contract af te sluiten.⁴ Bovendien laat de extra informatie toe aan afnemers met een variabel contract om hun afrekeningsfactuur beter te begrijpen en te controleren.

Ook de voorziene **administratieve vereenvoudiging** van de procedure tot toekenning en opheffing van een leveringsvergunning (art. 6 t.e.m. 9 van het Ontwerpbesluit) is een goede zaak.

2. Toch nog enkele bedenkingen

Toch wenst de VREG nog volgende bedenkingen mee te geven:

2.1 Weinig ambitieuze kalender voor standaarduitlezing kwartier- en uurwaarden digitale meter

Artikel 4 van het Ontwerpbesluit voorziet een kalender voor het vervangen van de huidige standaard uitlezing van de dagwaarden van de digitale meter, zoals opgelegd in het huidige artikel 3.1.57, eerste lid van het Energiebesluit, door de standaard uitlezing van de kwartier- en uurwaarden van de digitale meter.

Deze kalender is als volgt:

- vanaf 1 januari 2025 zullen standaard de kwartierwaarden voor elektriciteit uitgelezen worden bij actieve afnemers met een digitale meter;
- vanaf 1 januari 2026 bij alle andere geplaatste digitale meters;
- vanaf 1 januari 2028 dienen ook de urengegevens voor gas standaard uitgelezen te worden.

³ Deze bepaling heeft volgende doelstelling cfr. de nota aan de Vlaamse Regering: “Op vandaag zullen de jaarlijkse afrekening en de voorschotten bij een periode van overwintering in het zuiden of door een eventueel minderverbruik in dure maanden niet exact worden doorgefactureerd voor een klant met een variabel contract of bij wijziging aan het contract bij dezelfde leverancier. Het verbruik van het volledige jaar wordt immers door middel van synthetische en reële lastprofielen over het volledige jaar (en de verschillende variabele prijsperiodes) ingeschat. Door rekening te houden met de maandmeterstanden wordt een laag verbruik in een dure maand en omgekeerd beter in rekening gebracht in de afrekenings- of slotfactuur.”

⁴ Sinds 6 februari 2023 is het mogelijk om lopende energiecontracten te vergelijken met het aanbod in de V-test. Zie <https://www.vreg.be/nl/nieuws/vergelijk-uw-lopend-contract-de-v-testr>.

De VREG merkt op dat dit een weinig ambitieuze kalender is, zeker gezien de grote voordelen bij de informatieverlening aan de afnemer over zijn afname en injectie, bij het gebruik van de kwartier- en uurwaarden van de digitale meter in de marktprocessen (o.a. allocatie) en bij het netbeheer.

De kalender is ook minder ambitieus dan aangekondigd in de Visienota Flexibiliteitsplan 2025, die op 28 oktober 2022 door de Vlaamse Regering werd goedgekeurd: *“Met Fluvius en in overleg met de Vlaamse Toezichtcommissie wordt een traject opgezet om uitlezing op kwartierniveau als standaard te nemen. Uiterlijk tegen 2025 zijn deze beschikbaar als informatieve gegevens”* (eigen onderlijning).⁵

Hiernaast is het onduidelijk waarom ervoor geopteerd wordt om vanaf 1 januari 2025 enkel standaard (informatieve) kwartierwaarden uit te lezen bij actieve afnemers en pas vanaf 1 januari 2026 bij alle andere afnemers met een digitale meter. Actieve afnemers zijn afnemers die energie produceren, energie opslaan, deelnemen aan energie- of flexibiliteitsdiensten of aan peer-to-peerhandel of energiedelen doen.⁶ Bij actieve afnemers die aan energiedelen en peer-to-peerhandel doen worden de kwartierwaarden momenteel al uitgelezen en gebruikt in de marktprocessen. De grootste groep bij wie er door deze bepaling “extra” standaard kwartierwaarden zullen uitgelezen worden vanaf 1 januari 2025 zijn dan ook de prosumenten. Het is niet duidelijk waarom de standaard uitlezing van de kwartierwaarden van prosumenten moet voorrang krijgen boven die van de andere “zuivere” afnemers. Een betere opvolging van spanningsproblemen door PV-installaties kan niet de bedoeling zijn, want dit kan opgevolgd worden door elke digitale meter, ongeacht of de afnemer prosumant is of niet.

⁵ Actie 14 van de [Visienota Flexibiliteitsplan 2025](#) (p. 22).

⁶ Artikel 3.1.3, 8°/4 van het Energiedecreet definieert actieve afnemer als *“een afnemer die aangesloten is op het elektriciteitsdistributienet, het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, een gesloten distributienet van elektriciteit of een afnemer van thermische energie die aangesloten is op een warmte- of koudenet en die een of meer van de activiteiten, vermeld in artikel 4.4.2, uitoefent, terwijl die activiteiten niet zijn belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormen”*.

Artikel 4.4.2. van het Energiedecreet stelt: *“§ 1. Iedere afnemer ... kan een of meer van de volgende activiteiten ondernemen en daardoor een actieve afnemer worden, op voorwaarde dat die activiteiten niet zijn belangrijkste commerciële of professionele activiteit vormen:*

1° energie produceren, ...

2° het zelfverbruik van de geproduceerde energie, vermeld in punt 1° ;

3° energie opslaan;

4° deelnemen aan energiediensten;

5° optreden als dienstverlener van flexibiliteit of als deelnemer aan flexibiliteit of aggregatie;

6° peer-to-peerhandel voeren met de energie, vermeld in punt 1°, conform artikel 7.2.2, ook met een stroomafnameovereenkomst;

7° de energie, vermeld in punt 1°, verkopen, ook met een stroomafnameovereenkomst;

8° het energiedelen van de energie, vermeld in punt 1°, overeenkomstig artikel 7.2.1, tweede lid, 1° en 4°.”

Artikel 4 doet ook geen uitspraak over het standaardgebruik van (gevalideerde) kwartierwaarden in de marktprocessen.⁷ Het is nochtans aangewezen om ambitieuze doelen voorop te stellen voor het gebruik van kwartierwaarden in de allocatie. De VREG kan hierover verplichtingen opleggen in de technische reglementen zodra voorliggend Ontwerpbesluit van kracht is en na verder overleg met de belanghebbenden.⁸

Volgens artikel 3.1.58 van het Energiebesluit moet de netbeheerder via zijn webportaal (“Mijn Fluvius”) informatie geven over de status van het meetregime van de digitale meter. Het lijkt de VREG aangewezen om bijkomend te bepalen dat de afnemer via het webportaal, naast de uitgelezen kwartier- en uurwaarden, ook inzicht moet krijgen in welke leverancier via de marktprocessen toegang krijgt tot deze waarden, en deze instemming via het webportaal kan intrekken indien het energiedelen, de peer-to-peerverkoop of het dynamisch contract met die leverancier beëindigd wordt.

2.2. Leveranciers kunnen niet voldoen aan de huidige verplichting, vermeld in artikel 3.2.18, 10°/1 van het Energiebesluit, noch aan de bijkomende verplichtingen opgenomen in artikel 10, 2° en 4° van het Ontwerpbesluit omdat de netbeheerders deze werkelijke maandvolumes (nog) niet overmaken aan de leveranciers

Het Ontwerpbesluit wenst extra verplichtingen op te leggen aan de leveranciers rond het gebruik van werkelijk gemeten maandvolumes (injectie en afname) bij de informatieverlening en de facturatie aan de afnemers met een digitale meter:

- Volgens **artikel 10, 2° van het Ontwerpbesluit** moeten leveranciers ervoor zorgen dat afnemers met een digitale meter maandelijks energiekostenramingen “*die op het werkelijke verbruik gebaseerd zijn*” kunnen terugvinden, in hun online klantzone of op de door de afnemer gekozen wijze.
- In **artikel 10, 4° van het Ontwerpbesluit** wordt de verplichting opgelegd aan de leverancier om ervoor te zorgen dat de afnemer (onder meer) “*de aangerekende maandafname en maandinjectie, die gebaseerd is op de werkelijk gemeten waarden*” kan terugvinden bij zijn factuur of in de onlineklantzone.

Probleem is echter dat de netbeheerders, tot op heden, deze werkelijke maandvolumes (nog) niet overmaken aan de leveranciers (behalve bij maandfacturatie), in strijd met hun verplichtingen in de technische reglementen. De VREG heeft handhavingstrajecten gevoerd ten aanzien van de netbeheerders wegens niet-naleving van deze verplichtingen (zie [BESL-2022-81 t/m BESL-2022-90](#)).

⁷ Actie 14 van de [Visienota Flexibiliteitsplan 2025](#) (p. 22) stelt hierover: “*In een volgende fase [na 2025] zullen deze waarden ook standaard in de marktprocessen gebruikt worden (SMR3) waar dit momenteel enkel op vraag mogelijk is. De kost, de meerwaarde en het tijdspad hiervan wordt in kaart gebracht in kader van de studie over het potentieel van flexibiliteit.*”

⁸ We startten hierover reeds het debat op in het kader van het stakeholderoverleg over de wijziging van het TRDE 2022-2023 (<https://www.vreg.be/nl/overleg-herziening-technische-reglementen-distributie>).

De nota aan de Vlaamse Regering stelt hierover: “*Fluvius start met het maandelijks doorsturen van informatieve maandmeterstanden naar de leveranciers vanaf maart 2023. Er wordt gestart met die klanten die hun afrekening in april 2023 hebben of waar een actie gebeurt met impact op de factuur (plaatsing digitale meter, leverancierswissel, ...). Na een jaar (april 2024) worden dan voor alle klanten informatieve maandgegevens doorgestuurd die voor alle klanten gebruikt worden in de berekening van hun facturen.*”

Leveranciers kunnen hierdoor niet voldoen aan de huidige verplichting, vermeld in artikel 3.2.18, 10°/1 van het Energiebesluit, noch aan de bijkomende verplichtingen opgenomen in artikel 10, 2° en 4° van het Ontwerpbesluit. Bij de facturatie van variabele producten dient de leverancier zich noodgedwongen nog steeds te baseren op geschatte maandvolumes, gebaseerd op lastprofielen in plaats van de werkelijk gemeten maandvolumes.

Het valt moeilijk uit te leggen dat de door de digitale meter uitgelezen maandvolumes momenteel niet gebruikt worden in de facturatie, behoudens in het geval de eindgebruiker zelf maandfacturatie aanvraagt bij zijn leverancier.

2.3. Nog enkele tekstsuggesties ter verbetering van de informatieverlening door de leverancier aan de afnemer over zijn huidige product en zijn afrekeningsfactuur

Artikel 10, punt 3° en 4° van het Ontwerpbesluit beoogt volgende verplichtingen voor de leverancier toe te voegen aan artikel 3.2.18 van het Energiebesluit:

“(Elke leverancier):

- 15° *vermeldt op iedere voorschotfactuur de precieze benaming van de huidige producten en tariefkaarten of, als het gaat om een digitale voorschotfactuur, de link naar de toepasselijke tariefkaarten, en ook de start- en einddatum van de huidige producten;*
- 16° *zorgt ervoor dat de afnemer zijn lopende producten en de toepasselijke tariefkaarten, met de vermelding of het een variabele, een vaste, of een dynamische prijs betreft, altijd kan terugvinden in de onlineklantenzone;*
- 17° *zorgt ervoor dat de volgende informatie eenvoudig terug te vinden is op zijn website:*
 - a) *de tariefkaarten van alle producten die hij levert aan afnemers, inclusief terugleveringscontracten;*
 - b) *de werkelijke indexwaarden van de achttien voorgaande maanden van de parameters die gebruikt zijn in de prijsformules van de producten met variabele prijzen die hij levert aan afnemers, inclusief terugleveringscontracten;*

- 18° *zorgt ervoor dat de afnemer bij zijn factuur of in de online klantenzone, nadat de afrekenings- of slotfactuur in kwestie verstuurd is, de volgende informatie kan terugvinden:*
- a) de precieze benaming van de producten en de tariefkaarten waarop de factuur gebaseerd is;*
 - b) bij afnemers met een digitale meter, met uitzondering van afnemers met een dynamisch prijscontract, per maand:*
 - 1) de aangerekende maandafname en maandinjectie, die gebaseerd is op de werkelijk gemeten waarden;*
 - 2) de prijsformule die van toepassing was conform de tariefkaart;*
 - 3) de werkelijke indexwaarden van de parameters die gebruikt zijn in de prijsformule van deze tariefkaart;*
- 19° *bezorgt op aanvraag de informatie, vermeld in 18°, b), met de post aan de afnemer binnen tien werkdagen na ontvangst van deze aanvraag.”.*

Conform de nota aan de Vlaamse Regering is het de bedoeling van punt 15° om de afnemer via de voorschotfactuur alle informatie aan te reiken die nodig is om zijn huidige product in de V-test te vergelijken met de actueel aangeboden producten. Daartoe moet de afnemer immers de precieze benaming van zijn product en de geldende tariefkaart kennen (of de intekendatum op dat product, op basis waarvan de VREG dan de geldende tariefkaart kan opzoeken).

Doorgaans wordt door de leverancier maandelijks een nieuwe tariefkaart opgemaakt voor elk product, met doorgaans ook een gewijzigde prijsformule.

VREG stelt voor om in punt 15° de woorden “de huidige producten en tariefkaarten” nog te vervangen door de woorden “de huidige producten en toepasselijke tariefkaarten”.

Hiermee wordt verduidelijkt dat het de bedoeling is dat niet de huidige, maar wel de toepasselijke tariefkaart moet worden vermeld (d.i. de tariefkaart die van toepassing was op moment van de intekening door de afnemer op het desbetreffende product en/of bij (stilzwijgende) verlenging van dat contract).

In punt 15° wordt voorzien dat de leverancier op de voorschotfactuur ook de begin- en einddatum van de huidige producten van zijn klant moet vermelden. Het lijkt aangewezen dat de afnemer deze informatie ook kan terugvinden in de onlineklantenzone. Dit kan verzekerd worden door dit ook toe te voegen aan punt 16°.

Punt 18° heeft twee doelstellingen. Enerzijds de verplichting op te leggen aan de leveranciers om in de facturatie aan afnemers met een digitale meter uit te gaan van de werkelijk gemeten maandvolumes. Anderzijds de leveranciers te verplichten om hun afnemers (specifiek deze met een variabel contract) de nodige informatie te geven om hun afrekenings- of slotfactuur beter te begrijpen en na te rekenen.

Op grond van artikel 80 van het Ontwerpbesluit treedt punt 18° pas in werking op een door de Vlaamse minister, bevoegd voor de energie, vast te stellen datum. Dit lijkt aangewezen wat het eerste doel betreft, maar niet voor wat het tweede doel betreft. Zelfs al is die factuur nog niet gebaseerd op werkelijke maandvolumes (maar wel op ingeschatte maandvolumes volgens lastprofielen), dan nog kan hierover best zo snel als mogelijk meer transparantie geboden worden bij de berekening van de afrekeningsfactuur.

Dit zou kunnen gerealiseerd worden door het Ontwerpbesluit als volgt te wijzigen:

- Enerzijds door in punt 18°, b), 1) de woorden “*die gebaseerd is op de werkelijk gemeten waarden*” te schrappen en de onmiddellijke inwerkingtreding van dit punt 18° te voorzien;
- Anderzijds door een nieuw punt 20° toe te voegen waarin dan de verplichting opgelegd wordt aan de leveranciers om - vanaf een (door de minister) bepaalde datum - de facturatie aan afnemers met een digitale meter te baseren op werkelijk gemeten maandvolumes.

3. Tarifaire impact

Ten slotte onderzocht de VREG de impact van het Ontwerpbesluit⁹ op de distributienettarieven:

- **Betreffende de wijzigingen aan de EPC-labelpremie** (art. 21 en 24): De meerkost die volgt uit de wijziging van de doelgroep en aanpassing van de premiebedragen wordt in de nota aan de Vlaamse Regering becijferd en zal vanuit het Energiefonds gefinancierd worden. Dit heeft geen directe impact op de tarieven. Eventuele extra kosten voor de administratieve behandeling hiervan, die wij als endogene kosten beschouwen in de tariefmethodologie, worden niet vergoed en zullen aldus worden doorgerekend in de nettarieven.
- **Betreffende de premie voor energiezuinige huishoudtoestellen** (art. 22 en 25): Alleen voor de meerkost ten gevolge van de uitbreiding van de doelgroep met zeer kleine afnemers wordt expliciet vermeld dat er bijkomende financiering vanuit het Energiefonds wordt voorzien. De impact van de invoering van toekenningsvoorwaarden op basis van inkomen in plaats van statuut wordt niet becijferd. Zonder vergoeding vanuit het Energiefonds zou dit eventueel kunnen leiden tot een (weliswaar beperkte) stijging van de nettarieven. Ook de opmerking over bijkomende kosten voor de administratieve behandeling is hier van toepassing.
- **Betreffende de energiescans** (art. 25 en 26): De impact van de invoering van toekenningsvoorwaarden op basis van inkomen in plaats van statuut wordt niet becijferd. Zonder vergoeding vanuit het Energiefonds zou dit eventueel kunnen leiden tot een (weliswaar beperkte) stijging van de nettarieven. Ook de opmerking over bijkomende kosten voor de administratieve behandeling is hier van toepassing.

⁹ Deze impact volgt met name uit de opgenomen wijzigingen aan openbardienstverplichtingen, opgelegd aan de netbeheerders. De VREG verwijst naar zijn bedenkingen rond de uitvoering van openbardienstverplichtingen door de netbeheerders, opgenomen in hoofdstuk 3 van zijn advies m.b.t. het ontwerpdecreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie, zoals principieel goedgekeurd door de Vlaamse Regering op 3 februari 2023 (ADV-2023-02).