

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

ADVIES op eigen initiatief (BRUGEL- ADVIES-20211029-335)

In verband met het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke
Regering van 17 december 2015 betreffende de promotie
van groene elektriciteit – 1^{ste} lezing.

Opgesteld op basis van artikel 30bis, §2, 2° van de
ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van
de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk
Gewest.

29/10/2021

Inhoudsopgave

1	Wettelijke grondslag en inleiding.....	3
2	Voorstellen betreffende het besluit groene stroom.....	3
2.1	Steunmechanisme	3
2.1.1	Artikel 2 – Installatie voor de opwekking van groene elektriciteit.....	3
2.1.2	Artikelen 4, §1 en 8 – De begrippen "nieuwe installatie" en "uitbreiding"	4
2.1.3	Artikel 5, §2 - Kwaliteitsinstallateur.....	5
2.1.4	Artikel 18, §1 en 20, §1 – Productieperiode.....	5
2.1.5	Artikel 21 - Valorisatie van de geproduceerde elektriciteit.....	6
2.1.6	Artikel 21, §1 - Begunstigde(n) van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte elektriciteit 6	
2.1.7	Artikel 21, §1 – Vermenigvuldigingscoëfficiënt voor warmtekrachtkoppelinginstallaties...7	
2.1.8	Artikel 21 – Berekening van de vermenigvuldigingscoëfficiënt.....	7
2.1.9	Artikel 21 – Kosten van O&M	8
2.1.10	Artikel 24, §3 – Geldigheidsduur van de GSC.....	8
2.1.11	Plaatsing van slimme meters.....	9
2.2	Traceerbaarheid en garanties van oorsprong.....	9
2.2.1	Artikel 12 – Afgifte en beheer van de garanties van oorsprong.....	9
2.2.2	Nieuwe garanties van oorsprong voor gas en thermische energie.....	10
2.2.3	Artikel 12 – Toekenning van de garanties van oorsprong	11
2.2.4	Artikel 31 – Groene rapportering per product.....	13
2.2.5	Artikel 31 – Verplichtingen inzake communicatie van de energiemix.....	14
2.2.1	Artikel 31 – Annulering van de garanties van oorsprong	15
2.3	Statuut van tussenpersoon en tarifiering van de diensten (artikelen 14 en 26)	15
2.4	Certificering van de installaties.....	16
2.4.1	Artikel 2 - Definities	16
2.4.2	Artikel 2 - Beginindex van telling.....	16
2.4.1	Artikel 5, §1 - Termijn voor bevestiging van ontvangst	17
2.4.2	Artikel 6, §3 en 9 - Certificeringsbezoek.....	17
2.4.3	Artikel 7, §1 – EAN-code.....	17
2.4.4	Artikel 7, §2 - Toegang tot het Extranet van BRUGEL.....	18

I Wettelijke grondslag en inleiding

De ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "elektriciteitsordonnantie") bepaalt in haar artikel 30bis, § 2, ingevoegd door artikel 56 van de ordonnantie van 14 december 2006, wat volgt:

"[...] BRUGEL wordt bekleed met een opdracht tot verlening van advies aan de overheid over de organisatie en de werking van de gewestelijke energiemarkt enerzijds, en met een algemene opdracht van toezicht op en controle van de toepassing van de hiermee verband houdende ordonnanties en besluiten anderzijds.

BRUGEL is belast met volgende opdrachten:

...

2° op eigen initiatief of op vraag van de minister of de regering, het uitvoeren van onderzoeken en studies of het geven van adviezen betreffende de elektriciteits- en gasmarkt;

..."

Het huidige advies wordt opgesteld op initiatief van BRUGEL en sluit aan bij het perspectief van een toekomstige wijziging van het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 17 december 2015 betreffende de promotie van groene elektriciteit, hierna het "besluit groene stroom" genoemd.

Op te merken valt dat de redactie van dit advies samenvalt met een ontwerpbesluit tot wijziging van het besluit groene stroom dat momenteel in de fase van aannahme verkeert. Het huidige advies is gebaseerd op de recentste versie van voornoemd ontwerpbesluit dat in de fase van aannahme verkeert en in tweede lezing is goedgekeurd.

De verschillende voorstellen die in het huidige advies worden geformuleerd, worden gegroepeerd in drie delen:

1. Steunmechanisme;
2. Traceerbaarheid en garanties van oorsprong;
3. Certificering van de installaties.

2 Voorstellen betreffende het besluit groene stroom

Elk wijzigingsvoorstel in dit hoofdstuk gaat vergezeld van een korte toelichting over het probleem en het nagestreefde doel. De genoemde artikelnummers verwijzen naar de laatste versie van het ontwerpbesluit tot wijziging van het besluit groene stroom dat momenteel in de fase van aannahme verkeert en in tweede lezing werd goedgekeurd.

2.1 Steunmechanisme

2.1.1 Artikel 2 – Installatie voor de opwekking van groene elektriciteit

De elektriciteitsordonnantie definieert wat wordt bedoeld met groene elektriciteit. De elektriciteitsordonnantie noch het besluit groene stroom bevatten echter een definitie van het begrip "productie-installatie".

Het begrip "productie-installatie" staat nochtans centraal in dit besluit en het ontbreken van een definitie kan leiden tot verwarring in bepaalde configuraties.

Daarom stelt BRUGEL voor om te definiëren wat een productie-installatie is door aan te geven dat het gaat om een instrument dat energie produceert, begrensd door de unieke combinatie van het aansluitingspunt op het elektriciteitsnet en de betrokken technologie (fotovoltaïsche energie, warmtekrachtkoppeling, windenergie enzovoort).

2.1.2 Artikelen 4, §1 en 8 – De begrippen "nieuwe installatie" en "uitbreiding"

Het besluit groene stroom bevat de volgende bepaling: "*De certificeringsprocedure is van toepassing bij de plaatsing van nieuwe installaties, bij verplaatsing van bestaande installaties, bij uitbreidingen door een verhoging van het elektrische vermogen of bij een grondige renovatie van de bestaande installaties.*"

Deze formulering is op verschillende punten voor verbetering vatbaar:

- 1) Om te beginnen is er geen definitie van het begrip "nieuwe installatie" waarnaar wordt verwezen;
- 2) Vervolgens zou het begrip "grondige renovatie van de bestaande installaties" niet meer mogen worden gebruikt, om dezelfde redenen die hebben geleid tot de schrapping van §2 van artikel 18 die eraan is gewijd (wijziging van het besluit groene stroom in fase van goedkeuring). Het is moeilijk om het begrip "grondige renovatie" toe te passen, inzonderheid in het kader van de concrete toetsing van de toepasselijke criteria. Deze bepaling heeft betrekking op de warmtekrachtkoppelinginstallaties. In de praktijk werden meerdere warmtekrachtkoppelinginstallaties die tot op heden werden vernieuwd na de periode van 10 jaar waarin ze in aanmerking kwamen voor GSC, ontmanteld en voor een volledige opknopbeurt naar de fabrikant teruggestuurd. De fabrikant heeft ze een nieuw serienummer gegeven en een nieuwe garantieperiode toegekend, waardoor hij ze dus als een nieuwe machine beschouwt. Indien dit het geval is, beschouwt BRUGEL deze ook als nieuw geïnstalleerd vermogen. De bepaling "grondige renovatie" is dus tot dusver theoretisch gebleven;
- 3) Voorts moeten, in geval van een vervanging van een buiten werking zijnde installatie, de regels voor de toekenning van groenestroomcertificaten, met inbegrip van de periode waarin de installatie in aanmerking komt voor GSC, ongewijzigd blijven. Het gaat er immers om een vervanging niet als nieuw geïnstalleerd vermogen te behandelen. Het is de verantwoordelijkheid van de eigenaar van de installatie voor de opwekking van groene elektriciteit om een verzekering af te sluiten en niet van het steunmechanisme om die plaats in te nemen.
- 4) Er moet worden vermeden dat een prosumant een grote installatie opsplijt in verschillende installaties om te profiteren van een hogere toekenningsgraad voor de groenestroomcertificaten. Momenteel is er geen enkele beperking die verhindert dat deze bijkomende installaties als uitbreidingen worden beschouwd.

Gelet op het voorgaande stelt BRUGEL voor om:

- 1) De term "nieuwe installaties" in artikel 4, §1 te vervangen door "bijkomend vermogen", zodat enkel het verschil tussen het nieuwe geïnstalleerde vermogen en het reeds geïnstalleerde vermogen op hetzelfde aansluitingspunt op het net kan profiteren van een nieuwe periode waarin het voor GSC in aanmerking komt;
- 2) In artikel 4, §1 het begrip "grondige renovatie van de bestaande installaties" te schrappen;
- 3) In artikel 8, §2 te verduidelijken dat de vermogens van verschillende installaties die binnen een periode van 6 maanden in bedrijf worden genomen worden samengevoegd om de regels voor de berekening van de toekenning van groenestroomcertificaten te bepalen;
- 4) In artikel 8, §4 te verduidelijken dat enkel het vermogen dat het eerder geïnstalleerde vermogen overschrijdt, in aanmerking komt voor een nieuwe periode waarin de GSC kunnen worden gebruikt, op voorwaarde dat een of meer bijkomende specifieke meters worden geplaatst. De regels voor de berekening van de toekenning van GSC voor het overtollige vermogen zijn degene die gelden op de datum van het verslag over de controle van de overeenstemming met de voorschriften van het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (AREI), waarin wordt geconcludeerd dat de installatie aan de voorschriften voldoet. In voorkomend geval blijven voor het eerder geïnstalleerde vermogen de voorwaarden en regels voor de berekening van de toekenning van GSC van toepassing die voor de vervangen installatie gelden.

2.1.3 Artikel 5, §2 - Kwaliteitsinstallateur

De documenten die de aanvrager bij de aanvraag om certificering van zijn installatie moet voegen, bevatten geen specifieke eisen wat betreft de installateur.

Bijgevolg bestaat er momenteel geen document dat de kwaliteit van de installatie garandeert.

Daarom stelt BRUGEL voor als voorwaarde toe te voegen dat de installateur als betrouwbaar en kwaliteitsvol moet zijn gecertificeerd door het orgaan RESCert of een gelijkwaardige instelling.

2.1.4 Artikel 18, §1 en 20, §1 – Productieperiode

Artikel 18, §1 bepaalt wat volgt: "BRUGEL kent groenestroomcertificaten toe, naargelang het geval, voor het (de) desbetreffende trimester(s), aan de houder van de gecertificeerde installatie voor de opwekking van groene elektriciteit voor de elektriciteit die, naargelang het geval, wordt geproduceerd tijdens het (de) desbetreffende trimester(s)."

Artikel 20, §1 bepaalt: "Het aantal groenestroomcertificaten dat wordt toegekend aan een gecertificeerde installatie in de betekenis van het huidige besluit en die beantwoordt aan de voorwaarden van artikel 18, §1, wordt verkregen door de gerealiseerde CO₂-besparing van de betrokken installatie tijdens het betreffende trimester te delen door de CO₂-emissiecoëfficiënt van aardgas. De CO₂-emissie van de installatie wordt bepaald door BRUGEL op basis van de gegevens die voor dat trimester werden overgemaakt."

Momenteel hebben de houders van installaties voor de opwekking van groene elektriciteit de mogelijkheid om hun indexen elk trimester in te voeren op het Greenmeter-platform van Sibelga. Dit is echter geen verplichting en sommige productieperiodes bestrijken meerdere trimesters.

BRUGEL beveelt daarom aan het begrip "trimester" te schrappen en het begrip "productieperiode" in te voeren.

2.1.5 Artikel 21 - Valorisatie van de geproduceerde elektriciteit

In de formule voor berekening van de vermenigvuldigingscoëfficiënt van de warmtekrachtkoppelinginstallaties en de fotovoltaïsche installaties (met inbegrip van die welke in het gebouw zijn geïntegreerd) wordt de parameter "elektriciteitsprijs" gedefinieerd als "de gemiddelde prijs van de geproduceerde elektriciteit, rekening houdend met een percentage eigen verbruik en een aandeel verkoop aan het net, berekend door Brugel volgens een op zijn website gepubliceerde methodologie (euro/MWh)".

Momenteel wordt de prijs van de geproduceerde elektriciteit effectief bepaald door een onderscheid te maken tussen het zelf verbruikte deel en het deel dat in het net wordt geïnjecteerd, maar dit zou in de nabije toekomst kunnen veranderen. Met de opkomst van energiegemeenschappen zullen er immers andere manieren ontstaan om de prijs van de geproduceerde elektriciteit te bepalen. Bijgevolg lijkt de formulering in het besluit groene stroom te rigide te zijn.

Gelet op het voorgaande stelt BRUGEL voor om de definitie van de parameter "prijslek" aan te passen, zodat de berekening van BRUGEL beter de reële waarde van de geproduceerde elektriciteit kan weergeven.

2.1.6 Artikel 21, §1 - Begunstigde(n) van de via warmtekrachtkoppeling opgewekte elektriciteit

Artikel 21 bepaalt wat volgt: "De gecertificeerde hoogrenderende warmtekrachtkoppelinginstallaties op aardgas die hun nuttige warmte in termen van geleverde MWh voor meer dan 75% leveren aan meerdere residentiële afnemers, krijgen een vermenigvuldigingscoëfficiënt toebedeeld toegepast op het aantal groenestroomcertificaten berekend volgens artikel 20."

Bij de berekening van de vermenigvuldigingscoëfficiënt wordt er impliciet van uitgegaan dat residentiële afnemers de geproduceerde elektriciteit zelf verbruiken en dat zij tevens profiteren van de geproduceerde warmte. Uit de lezing van dit artikel blijkt echter dat er geen enkele voorwaarde wordt vastgesteld wat betreft de begunstigden van de geproduceerde elektriciteit.

Voorts is het niet duidelijk of met de residentiële afnemers waarnaar wordt verwezen collectieve woningen van het type VME worden bedoeld.

Daarom stelt BRUGEL voor om:

- 1) **Te verduidelijken dat de geproduceerde elektriciteit en warmte het voorwerp moeten zijn van zelfverbruik door dezelfde collectieve woning van het type VME opdat er voor warmtekrachtkoppeling een vermenigvuldigingscoëfficiënt van toepassing zou zijn die toepasselijk is op het aantal groenestroomcertificaten.**

2) Uitdrukkelijk te vermelden dat de "residentiële afnemers" waarvan sprake collectieve woningen van het type VME zijn.**2.1.7 Artikel 21, §1 – Vermenigvuldigingscoëfficiënt voor warmtekrachtkoppelingsinstallaties**

We herhalen nog even dat een vermenigvuldigingscoëfficiënt werd ingevoerd voor hoogrenderende warmtekrachtkoppelingsinstallaties op aardgas in collectieve woningen van het type VME daar hun potentieel inzake zelfverbruik vrij laag was (verbruik in de gemeenschappelijke delen) en de facto een impact had op de rentabiliteit van de investering (gemiddelde waardering van de geproduceerde elektriciteit).

In de toekomst zal deze impliciete overweging steeds minder worden geverifieerd. De verschijning van nieuwe vormen van gebruik van de geproduceerde elektriciteit (collectief zelfverbruik, energiegemeenschap enz.) zal het immers mogelijk maken andere (al dan niet residentiële) verbruikers te bevoorraden dan de verbruikers die van de geproduceerde warmte profiteren. Op die manier kunnen veel hogere percentages van zelfverbruik worden bereikt dan vandaag het geval is.

Bijgevolg stelt zich de vraag naar de relevantie van het bestaan van een vermenigvuldigingscoëfficiënt voor warmtekrachtkoppelingsinstallaties in collectieve woningen van het type VME. Er moet echter worden benadrukt dat de rentabiliteit van warmtekrachtkoppelingsinstallaties afhankelijk is van een aantal andere factoren (gas- en elektriciteitsprijzen, kosten van een installatie, exploitatie- en onderhoudskosten, aantal bedrijfsuren, prijs van de GSC enzovoort). Zonder deze vermenigvuldigingscoëfficiënt zou de eenvoudige terugwintijd van deze warmtekrachtkoppelingsinstallaties zeer waarschijnlijk langer zijn dan de huidige vijf jaar.

BRUGEL beveelt dus aan om eventueel na te denken over de relevantie van het behoud van een vermenigvuldigingscoëfficiënt voor warmtekrachtkoppelingsinstallaties in collectieve woningen van het type VME, daar de belangrijkste reden voor de invoering ervan geleidelijk zal verdwijnen.

2.1.8 Artikel 21 – Berekening van de vermenigvuldigingscoëfficiënt

Voor de warmtekrachtkoppelingsinstallaties bepaalt het besluit: "De waarde van deze parameters wordt door BRUGEL binnen twee maanden die het aanvraag van de Minister volgen meegedeeld."

Wat betreft de fotovoltaïsche installaties, met inbegrip van die welke in het gebouw worden geïntegreerd, bepaalt het besluit: "Tegen 1 september van het lopende jaar wordt de waarde van deze parameters per categorie door BRUGEL aan de Minister meegedeeld die deze geactualiseerde waarden op de formule voor elk van de categorieën toepast. Indien uit deze berekening een vermenigvuldigingscoëfficiënt voortvloeit die met meer dan 5% verschilt van de van kracht zijnde coëfficiënt, past de minister dit vóór 1 oktober van het lopende jaar aan en wordt deze van kracht op 1 januari van het volgende jaar, met een waarde afgerond op drie decimalen."

Voor alle installaties bepaalt het besluit het volgende met betrekking tot de verschillende technologieën: "Als een afwijking van de parameters leidt tot een afwijking van 20% of meer van het aantal volgens de bovenstaande formule toe te kennen groenestroomcertificaten ten opzichte van het momenteel toegekende aantal, dan past de minister de vermenigvuldigingscoëfficiënt van het aantal toegekende groenestroomcertificaten aan, met ingang van minstens vier maand na publicatie in het Belgisch Staatsblad."

Aldus blijkt dat de bepalingen per technologie verschillen. Ter wille van de duidelijkheid en de samenhang is het wenselijk te standaardiseren.

Bovendien is de genoemde periode van vier maanden relevant voor het geval dat het steunniveau naar beneden wordt bijgesteld. In het tegengestelde geval zou een inwerkingtreding zonder uitstel mogelijk moeten zijn.

Bovendien impliceert het feit dat BRUGEL de waarden van de parameters van de formule moet meedelen, dat ze vastliggen op het ogenblik van berekening van de vermenigvuldigingscoëfficiënt. Bijgevolg kan op deze wijze geen rekening worden gehouden met de evolutie van de parameters tijdens de toekenningsperiode van de installaties.

Daarom BRUGEL stelt voor om:

- 1) De bepalingen die van toepassing zijn op warmtekrachtkoppelings-, fotovoltaïsche en BIPV-installaties op elkaar af te stemmen door aan te geven dat de vermenigvuldigingscoëfficiënten worden berekend vóór 1 september van het lopende jaar of op verzoek van de minister;**
- 2) Te verduidelijken dat in het geval van een opwaartse berekening van de vermenigvuldigingscoëfficiënten, ze onverwijld in werking kunnen treden na aanpassing ervan door de minister;**
- 3) Te bepalen dat BRUGEL vermenigvuldigingscoëfficiënten per categorie meedeelt en niet langer de waarde van de parameters;**
- 4) Te verduidelijken dat bij de berekening van de vermenigvuldigingscoëfficiënten rekening wordt gehouden met de evolutie van de parameters tijdens de duur van de toekenningsperiode.**

2.1.9 Artikel 21 – Kosten van O&M

Voor de in het gebouw geïntegreerde fotovoltaïsche installaties wordt de parameter investBIPV gedefinieerd als *"de gemiddelde eenheidskost voor een categorie van in het gebouw geïntegreerde fotovoltaïsche installatie, met inbegrip van de kosten voor de aansluiting op het distributienet, de kosten voor de bidirectionele meter, de eventuele kosten van exploitatie en onderhoud evenals de administratieve kosten die verbonden zijn aan de installatie (euro/kW piek)"*.

Voor de fotovoltaïsche installaties wordt de parameter investFV gedefinieerd als *"de gemiddelde eenheidskost van een fotovoltaïsch systeem, met inbegrip van de kosten voor de aansluiting op het distributienet, de kosten voor de bidirectionele meter en de administratieve kosten die verbonden zijn aan de installatie (euro/kW piek)"*.

In tegenstelling met de in het gebouw geïntegreerde fotovoltaïsche installaties omvatten de investeringskosten van de fotovoltaïsche installaties dus niet de kosten voor exploitatie en onderhoud.

Daarom beveelt BRUGEL aan om de "eventuele kosten van exploitatie en onderhoud" op te nemen in de parameter investFV.

2.1.10 Artikel 24, §3 – Geldigheidsduur van de GSC

Momenteel is in het besluit groene stroom vastgelegd dat de GSC 5 jaar geldig zijn.

In feite heeft deze duur zijn nut of relevantie op de markt voor groenestroomcertificaten nooit bewezen. Gezien de bedragen die op het spel staan, de financiële bedrijfsplannen die moeten worden uitgevoerd, de contracten die moeten worden nagekomen en/of de leningen die moeten worden terugbetaald, zou geen enkele producent van zijn kant zijn groenestroomcertificaten zo lang op zijn rekening laten 'stagneren'.

Bovendien speelt deze parameter geen rol in het aantal GSC dat elke leverancier elk jaar aan BRUGEL moet voorleggen. Zoals bepaald in artikel 28, §2 van de elektriciteitsordonnantie stemt dit aantal overeen met *"de in deze paragraaf opgelegde jaarlijkse quota, vermenigvuldigd met het geheel van leveringen, uitgedrukt in MWh, in de loop van het jaar aan in aanmerking komende afnemers gevestigd op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, en gedeeld door 1 MWh"*.

Bovendien impliceert het begrip 'geldigheidsduur van groenestroomcertificaten' dat de GSC gedurende hun hele levenscyclus traceerbaar zijn, waardoor het beheer en de gegevensbank onnodig zwaar worden belast.

Bijgevolg herhaalt BRUGEL zijn voorstel, zoals al geformuleerd in zijn advies 322, om het begrip 'geldigheidsduur van groenestroomcertificaten' te schrappen. Wat anderzijds wel nuttig zou kunnen blijken, is te voorzien in de onmogelijkheid van toekenning van groenestroomcertificaten die betrekking hebben op een productieperiode die al enkele jaren in het verleden ligt. Dit zou betrekkelijk gemakkelijk uitvoerbaar zijn en zou voorkomen dat installaties die nooit eerder zijn gecertificeerd, plotseling worden gecertificeerd en nog steeds GSC ontvangen voor perioden die aan dit aantal jaren voorafgaan. BRUGEL is van mening dat een periode van 4 jaar passend zou zijn.

2.1.11 Plaatsing van slimme meters

Het besluit groene stroom bepaalt dat een bidirectionele meter moet worden geplaatst opdat er voor een installatie groenestroomcertificaten zouden kunnen worden toegekend. De mogelijkheid van systematische installatie van slimme meters door de distributienetbeheerder wanneer de gebruiker van het distributienet een prosumant is, wordt momenteel onderzocht via de wijziging van de elektriciteitsordonnantie.

Desgevallend beveelt BRUGEL aan om de metervereisten van het besluit groene stroom in overeenstemming te brengen met de vereisten die in de elektriciteitsordonnantie zijn vastgelegd.

2.2 Traceerbaarheid en garanties van oorsprong

2.2.1 Artikel 12 – Afgifte en beheer van de garanties van oorsprong

De Europese richtlijn 2018/2001 van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (RED II) breidt het toepassingsgebied van de garanties van oorsprong uit tot nieuwe energiedragers, i.e. gas (met inbegrip van waterstof) alsook verwarming en koeling geproduceerd op basis van hernieuwbare energiebronnen (artikel 19.7). Deze richtlijn wordt momenteel omgezet in Brusselse wetgeving en het Gewest zal dus andere garanties van oorsprong dan die voor elektriciteit erkennen en verwerken.

Zoals bepaald in ons advies 315 over de ordonnantie tot wijziging van de elektriciteits- en de gasordonnantie, is het noodzakelijk om BRUGEL aan te wijzen als bevoegde instantie voor de afgifte en het beheer van garanties van oorsprong, naar het voorbeeld van wat via de elektriciteitsordonnantie is gedaan voor de groenestroomcertificaten. BRUGEL beheert vandaag al de garanties van oorsprong voor elektriciteit en ziet toe op de naleving van de verplichtingen inzake de levering van groene stroom en de communicatie van de energiemix¹ door de leveranciers. BRUGEL beschikt dus niet alleen over ruime ervaring op dit gebied, maar ook over de nodige instrumenten voor een efficiënt beheer van de garanties van oorsprong. Door BRUGEL aan te wijzen als bevoegd orgaan zou de regering de rol van BRUGEL bij de bevordering en ontwikkeling van hernieuwbare energie versterken en de regulator in staat stellen in alle rust te werken aan de ontwikkeling en verbetering van de instrumenten betreffende de garanties van oorsprong.

BRUGEL herhaalt dus zijn aanbeveling om de regulator aan te wijzen als bevoegd orgaan voor de afgifte en het beheer van alle garanties van oorsprong, ongeacht de energiedrager, voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

2.2.2 Nieuwe garanties van oorsprong voor gas en thermische energie

Zoals hierboven gezegd, is het Gewest bezig met het instellen van garanties van oorsprong voor gas, inclusief waterstof, en voor warmte en koeling uit hernieuwbare energiebronnen (HEB). Zo introduceert de nieuwe ordonnantie betreffende de organisatie van de thermische energienetten en het meten van het verbruik van thermische energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "ordonnantie thermische energie") van 6 mei 2021 het begrip "garantie van oorsprong" (GO) voor warmte en koeling geproduceerd uit HEB. Evenzo voorziet de recente ordonnantie tot wijziging van de gasordonnantie in garanties van oorsprong voor hernieuwbaar gas, met inbegrip van waterstof.

Hoewel deze twee ordonnanties de belangrijkste beginselen tot regeling van deze nieuwe garanties van oorsprong bevatten, is het noodzakelijk om de voorwaarden voor de toekenning en het gebruik van deze garanties van oorsprong nader vast te stellen, naar het voorbeeld van wat momenteel het geval is voor de garanties van oorsprong voor elektriciteit in het besluit groene stroom, in hoofdstuk III - Garanties van oorsprong (artikelen 12 tot en met 16).

Toekenning van de garanties van oorsprong

Om betrouwbare en op de Europese markt verhandelbare garanties van oorsprong te kunnen toekennen, is het nodig te beschikken over duidelijke regels betreffende hun afgifte, inzonderheid de certificering van de installaties die garanties van oorsprong krijgen en hun periodieke controle, de doorgifte van de gegevens die worden geregistreerd door de meetinstrumenten van de gecertificeerde installaties voor de opwekking van groene elektriciteit, hun verwerking en validatie, de vaststelling van het aandeel groene stroom voor zelfverbruik en/of delen enzovoort.

Een zeer belangrijk punt dat de aandacht van de wetgever verdient, is de omschakeling van de ene energiedrager op de andere, wanneer voor beide garanties van oorsprong gelden, zoals de productie van groene elektriciteit uit hernieuwbaar gas. De instelling die bevoegd is om de

¹ De energiemix of fuel mix is de procentuele uitsplitsing van de elektriciteitslevering door een leverancier aan zijn klanten volgens de primaire energiebron die bij de geleverde elektriciteit hoort.

garanties van oorsprong toe te kennen, moet de praktische modaliteiten van dergelijke toekenning kunnen vaststellen en ervoor zorgen dat dubbele meting wordt vermeden, zoals opgelegd door EU-richtlijn 2018/2001 in artikel 19.2, §2: "*De lidstaten zorgen ervoor dat er geen dubbeltellingen zijn voor dezelfde eenheid energie uit hernieuwbare bronnen.*"

Zo de installaties die in aanmerking komen voor de toekenning van deze nieuwe GO ook recht hebben op groenestroomcertificaten, is het belangrijk om bij de berekening van het steunniveau rekening te houden met de toekenning van de GO, naar het voorbeeld van de maatregelen die zijn voorgesteld in de huidige wijziging van het besluit groene stroom en in ons advies 315.

Aankoop en verkoop van garanties van oorsprong

BRUGEL moet de praktische regels voor de aan- en verkoop van garanties van oorsprong kunnen vaststellen, maar het is noodzakelijk dat de wet de algemene regels vastlegt, meer bepaald wie garanties van oorsprong mag kopen of verkopen, aan welke verplichtingen moet worden voldaan om in Brussel transacties van garanties van oorsprong te mogen uitvoeren alsook hoe de naleving van deze verplichtingen kan worden gecontroleerd.

Erkenningsvoorwaarden

Alle EU-lidstaten moeten een systeem van garanties van oorsprong hebben voor ten minste elektriciteit, gas, inclusief waterstof, en thermische energie (warmte en koeling) die geproduceerd is uit hernieuwbare energiebronnen. Op Europese schaal is er reeds een zeer actieve markt voor de GO voor elektriciteit, en deze markt ontwikkelt zich ook voor gas. Vlaanderen en Wallonië kennen deze nieuwe GO al toe en hebben ze ook. Het is dus noodzakelijk om de regels voor wederzijdse erkenning van de garanties van oorsprong vast te leggen, vergelijkbaar met de bestaande regels voor elektriciteit.

BRUGEL beveelt daarom aan om voor alle nieuwe garanties van oorsprong nader te bepalen wat volgt:

- 1) De toekenningsvoorwaarden;**
- 2) De verkoop- en aankoopvoorwaarden;**
- 3) De erkenningsvoorwaarden;**
- 4) De rapportageverplichtingen van de leveranciers van de groene energiemix;**
- 5) De maatregelen om ervoor te zorgen dat eenzelfde eenheid uit hernieuwbare bronnen geproduceerde energie slechts één keer in aanmerking wordt genomen, overeenkomstig de door BRUGEL vast te stellen modaliteiten;**
- 6) De maatregelen om ervoor te zorgen dat wanneer een producent financiële steun via een steunregeling ontvangt, in de desbetreffende steunregeling terdege rekening wordt gehouden met de marktwaarde van de garantie van oorsprong voor diezelfde geproduceerde energie.**

2.2.3 Artikel 12 – Toekenning van de garanties van oorsprong

Hoewel de toekenning van GO reeds in het vorige punt is besproken, verdient dit onderwerp bijzondere aandacht. Tot nu toe beschikte het Brussels Hoofdstedelijk Gewest immers slechts

over één installatie waarvoor garanties van oorsprong werden toegekend voor de geproduceerde elektriciteit, i.e. de verbrandingsoven voor huishoudelijk afval (Brussel Energie). Met de ontwikkeling van de plaatselijke productie, met name de fotovoltaïsche, kunnen er ook aan nieuwe installaties GO worden toegekend en daarvoor zijn reeds aanvragen ingediend bij BRUGEL. Met de komst van de garanties van oorsprong voor uit hernieuwbare energiebronnen geproduceerde warmte/koude en gas zal het aantal installaties dat recht heeft op GO zeker toenemen.

Installaties met kleine capaciteit

Gelet op het specifieke karakter van het Brusselse energielandschap zijn veel van deze installaties van kleine capaciteit en blijft hun productie beperkt, des te meer daar zelfverbruik sterk wordt aangemoedigd. Momenteel hebben veel van deze kleine installaties jaarmeters, die geen maandelijks uitlezing mogelijk maken. In afwachting van het veralgemeend gebruik van slimme meters zijn speciale regels nodig voor de toekenning van GO voor installaties met jaarmeters.

Bovendien hebben de garanties van oorsprong een nominale waarde van 1 MWh, wat betekent dat voor elke MWh die in het net wordt geïnjecteerd een garantie van oorsprong kan worden toegekend, en worden ze, volgens de Europese regels die daarop van toepassing zijn, maandelijks toegekend voor een productieperiode van één maand. Dit vormt een probleem voor de afgifte van garanties van oorsprong voor kleine installaties waarvan de maandelijks productie die in het net wordt ingevoerd minder dan 1 MWh bedraagt, alsook voor middelgrote installaties. Zo zou een installatie die 1,9 MWh per maand injecteert, slechts recht hebben op 1 GO per maand. Het risico bestaat dus dat deze installaties niet in aanmerking komen voor garanties van oorsprong voor het geheel van de productie die in het net wordt geïnjecteerd, als er geen duidelijke regels voor de toekenning ervan worden vastgesteld, rekening houdend met de behandeling van de rest-kWh.

Hoogrenderende warmtekrachtkoppeling

Hoogrenderende warmtekrachtkoppelinginstallaties worden steeds populairder in Brussel, vooral bij mede-eigendommen en grote gebouwencomplexen. Op grond van de Europese regelgeving kunnen garanties van oorsprong worden toegekend voor de elektriciteit (en voortaan ook voor de warmte) die deze installaties produceren, zelfs wanneer zij werken met gas van fossiele oorsprong. Daarom moeten de toekenning en het beheer van deze garanties worden geregeld, naar het voorbeeld van wat is gedaan voor de garanties van oorsprong voor elektriciteit uit hernieuwbare bronnen.

Slimme meters en productieperiode

De elektriciteitsordonnantie voorziet in de plaatsing van slimme meters voor onder meer Brusselse prosumënten. Deze meters kunnen op afstand worden afgelezen met een hogere frequentie dan het geval is met de huidige meters. Overigens zouden de garanties van oorsprong, volgens de Europese regels die daarop van toepassing zijn, op maandbasis moeten worden toegekend, voor productieperiodes van één maand. Bovendien gaan de recente ontwikkelingen op de markt voor garanties van oorsprong en energiecertificaten in de richting van productieperiodes van minder dan een maand. Het is daarom van essentieel belang om artikel 12, §1 aan te passen om de toekenning van GO uitsluitend op basis van op afstand afgelezen slimme metergegevens verplicht te stellen, met een overgangperiode in afwachting van het wijdverbreide gebruik ervan. Tevens is het nodig het begrip "trimester" te schrappen

en te vervangen door het begrip "productieperiode", waardoor een snellere aanpassing aan de evolutie van de regels inzake de garanties van oorsprong mogelijk wordt.

In dezelfde geest moet in artikel 12, §4 nader worden bepaald dat de netbeheerder verplicht is de gevalideerde injectiegegevens maandelijks te verstrekken.

Toekenning van garanties van oorsprong voor gedeelde energie

De toenemende ontwikkeling van hernieuwbare energiebronnen heeft geleid tot het ontstaan van nieuwe productie- en verbruiksmodellen, met inzonderheid de oprichting van energiegemeenschappen. Net als bij zelf verbruikte energie zou energie die binnen deze gemeenschappen wordt geproduceerd en gedeeld, niet in aanmerking mogen komen voor overdraagbare en verhandelbare garanties van oorsprong, tenzij die energie in het openbare net wordt geïnjecteerd voor gebruik buiten de opgerichte gemeenschap.

Daarom beveelt BRUGEL aan wat volgt:

- 1) **De regulator te belasten met de vaststelling van de bijzondere praktische modaliteiten voor de afgifte van garanties van oorsprong voor alle energiedragers (elektriciteit, gas, hernieuwbare warmte en koeling) en hoogrenderende warmtekrachtkoppeling.**
- 2) **Artikel 12 aan te vullen met specifieke toekenningsvoorwaarden voor kleinschalige installaties, de verwerking van rest-kWh evenals hoogrenderende warmtekrachtkoppeling;**
- 3) **In artikel 12, §2 het begrip "maand" te schrappen en te vervangen door "productieperiode";**
- 4) **Artikel 12, §3 aan te vullen met een bepaling om ervoor te zorgen dat elke garantie van oorsprong die aan gedeelde energie wordt toegekend, niet overdraagbaar is en rechtstreeks wordt geannuleerd, zoals dat ook gebeurt voor zelf verbruikte energie;**
- 5) **Artikel 12, §4 zodanig te wijzigen dat alleen op afstand uitgelezen slimme metergegevens worden gebruikt voor de toekenning van overdraagbare garanties van oorsprong;**
- 6) **In artikel 12, §4 het woord "maandelijks" toe te voegen tussen de woorden "geldig verklaarde injectiegegevens en "afgeleverd door de netbeheerder".**

2.2.4 Artikel 31 – Groene rapportering per product²

Momenteel hoeven leveranciers die actief zijn op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest alleen maar te communiceren over de levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en moeten zij die rechtvaardigen met garanties van oorsprong. Deze praktijk wordt gewoonlijk "groene rapportering" genoemd. Met de komst van garanties van oorsprong voor gas en thermische energie die uit hernieuwbare energiebronnen zijn

² Met een product wordt hier een type energieleveringscontract bedoeld.

geproduceerd, is het op zijn minst noodzakelijk deze rapporteringsverplichting uit te breiden tot deze energiedragers.

Bovendien vereisen de huidige regels slechts dat leveranciers per trimester annuleringen verrichten, voor hun totale levering, zonder uitsplitsing per product. Momenteel is er echter een tendens naar steeds preciezere leveringscontracten, waarbij energie uit specifieke bronnen en/of van een specifieke geografische oorsprong wordt aangeboden. Deze evolutie komt tegemoet aan een groeiende vraag van de consumenten die graag een preciezer idee hebben van waar hun energie afkomstig is. Het huidige rapporteringssysteem maakt deze meer gedetailleerde communicatie betreffende de energiemix niet mogelijk, en dus ook niet het adequate toezicht op de naleving van de verplichtingen van de leveranciers en de communicatie met de verbruikers.

Daarom moeten de regels worden gewijzigd om een maandelijkse groene rapportering per product mogelijk te maken; BRUGEL zou daarvan de praktische modaliteiten moeten bepalen.

BRUGEL beveelt daarom aan om artikel 31 aan te vullen met de verplichting voor de leveranciers om per energieproduct te communiceren over de levering van energie afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen en om hun groene levering maandelijks te verantwoorden door middel van garanties van oorsprong, ongeacht de energiedrager van hernieuwbare oorsprong.

2.2.5 Artikel 31 – Verplichtingen inzake communicatie van de energiemix

Zoals vermeld in ons advies 315 is de bepaling betreffende de mededeling van de energiemix door de leveranciers in de Europese richtlijn 2019/944 van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU (bijlage I, punt 5) slechts gedeeltelijk omgezet in de Brusselse wetgeving.

Zoals echter wordt aanbevolen in advies 315, is het noodzakelijk om de leveranciers te vragen in hun facturen en in alle gedrukte en elektronische promotiemateriaal informatie op te nemen over de samenstelling van de energiemix die het afgelopen jaar in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest is gebruikt, alsook over de milieu-impact van de energie- of gasproductie, afhankelijk van de gebruikte bronnen, in overeenstemming met EU-richtlijn 2019/944.

BRUGEL moet de opdracht krijgen de praktische modaliteiten te bepalen voor mededeling van de energiemix evenals de regels voor verificatie om te verzekeren dat de informatie die de leverancier aan zijn klanten verstrekt betrouwbaar is.

BRUGEL herhaalt daarom zijn aanbeveling om in de Brusselse wetgeving de verplichting voor de leveranciers op te nemen om op hun facturen en in al het gedrukte en elektronische promotiemateriaal de volgende informatie ter beschikking te stellen van de eindafnemers:

- 1) Het aandeel van elke energiebron in de totale energiemix die de leverancier het voorbije jaar in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest heeft gebruikt, alsook het aandeel van elke energiebron in de energiemix van het product dat de leverancier aan de betrokken klanten in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest aanbiedt;
- 2) De informatie betreffende de milieu-impact, ten minste wat betreft de CO₂-emissies en het radioactief afval die het gevolg zijn van de productie van

elektriciteit / gas / verwarming en koeling in functie van de energiebronnen van de totale energiemix van de leverancier tijdens het afgelopen jaar;

- 3) Een verklaring waaruit blijkt dat er garanties van oorsprong zijn afgegeven bij BRUGEL voor de elektriciteit die wordt geleverd op basis van hernieuwbare energiebronnen of hoogrenderende warmtekrachtkoppeling;**
- 4) BRUGEL moet de opdracht krijgen om de praktische modaliteiten vast te stellen voor deze mededeling van de energiemix en voor de controle op de naleving van deze verplichting.**

2.2.1 Artikel 31 – Annulering van de garanties van oorsprong

Momenteel hebben alleen leveranciers het recht om garanties van oorsprong te annuleren. Als gevolg echter van de evolutie van de energiemarkt en de ontwikkeling van nieuwe energiediensten zijn er nieuwe economische actoren verschenen die specifieke behoeften hebben, inzonderheid wat betreft de annulering van de garanties van oorsprong. Sommige grote ondernemingen onderhandelen bijvoorbeeld rechtstreeks over hun energiecontracten, zonder tussenkomst van een klassieke leverancier. Ook worden steeds meer diensten ontwikkeld wat betreft het beheer van de portfolio met garanties van oorsprong. Het is dus nodig om artikel 31 aan te passen om deze nieuwe spelers in staat te stellen op dezelfde wijze als leveranciers garanties van oorsprong af te geven.

BRUGEL beveelt dan ook aan om in artikel 31 een nieuwe bepaling op te nemen die de annulering van garanties van oorsprong door andere spelers dan leveranciers toestaat, en om aan BRUGEL de opdracht te geven de voorwaarden te bepalen waaraan deze nieuwe spelers moeten voldoen alsook de praktische modaliteiten inzake toezicht op hun activiteiten met betrekking tot garanties van oorsprong.

2.3 Statuut van tussenpersoon en tarifiering van de diensten (artikelen 14 en 26)

Volgens het huidige besluit groene stroom kan elke natuurlijke persoon of rechtspersoon voor garanties van oorsprong en groenestroomcertificaten als tussenpersoon optreden. Bovendien legt BRUGEL als een van de laatste Europese reguleringsinstanties geen tarieven op voor het beheer van de garanties van oorsprong.

Deze situatie houdt risico's op misbruik, fraude en meer bepaald btw-fraude of kwaadwilligheid in. Hoewel er tot dusver geen fraude is vastgesteld, is het risico wel degelijk aanwezig. BRUGEL is hierover ook herhaaldelijk ondervraagd door de Bijzondere Belastinginspectie (BBI) en dit punt krijgt bijzondere aandacht vanwege de Association of Issuing Bodies (AIB), i.e. de Europese vereniging die belast is met de regels en transacties van garanties van oorsprong.

Bijgevolg beveelt BRUGEL aan om:

- 1) De draagwijdte van artikel 14, §1 te verduidelijken door de woorden "te kopen of te verkopen" te vervangen door de woorden "zijn eigen garanties te verkopen" voor de woorden "laat zich op voorhand" en door een bijkomende**

paragraaf toe te voegen die als volgt luidt: "Elke partij, met uitsluiting van de leveranciers, die garanties van oorsprong wenst te kopen of te verkopen voor commerciële doeleinden, moet voldoen aan de voorwaarden die de minister vaststelt op voorstel van BRUGEL. Zo hij voldoet aan de voorwaarden, laat hij zich een rekening toewijzen in de gegevensbank zoals bedoeld in artikel 13, §1 volgens de nadere regels die BRUGEL vaststelt.";

- 2) De draagwijdte van artikel 26, §1 te verduidelijken door de woorden "te kopen of te verkopen" te vervangen door de woorden "zijn eigen groenestroomcertificaten te verkopen" voor de woorden "laat zich op voorhand" en door een bijkomende paragraaf toe te voegen die als volgt luidt: "Elke partij, met uitsluiting van de leveranciers, die groenestroomcertificaten wenst te kopen of te verkopen voor commerciële doeleinden, moet voldoen aan de voorwaarden die de minister vaststelt op voorstel van BRUGEL. Zo hij voldoet aan de voorwaarden, laat hij zich een rekening toewijzen in de gegevensbank zoals bedoeld in artikel 24, §1 volgens de nadere regels die BRUGEL vaststelt.";
- 3) In de Brusselse wetgeving te voorzien in de mogelijkheid voor BRUGEL om een tarief vast te stellen voor de diensten van beheer van de garanties van oorsprong en de daarmee verband houdende praktische modaliteiten bepalen. Dit laatste zou het mogelijk maken de risico's op misbruik te beperken en het beheer van dit systeem door BRUGEL gedeeltelijk te financieren.

2.4 Certificering van de installaties

2.4.1 Artikel 2 - Definities

Artikel 2 bevat een niet-uitputtende lijst van definities die voor dit besluit van toepassing zijn. Het blijkt echter dat sommige begrippen van het besluit gedefinieerd zijn in de elektriciteitsordonnantie.

Bijgevolg beveelt BRUGEL aan om toe te voegen dat voor het overige de definities van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest van toepassing zijn op het huidige besluit.

2.4.2 Artikel 2 - Beginindex van telling

Het besluit groene stroom bepaalt dat de begindatum van de telling "*in voorkomend geval, de bezoeksdatum van certificering [is], of de datum die overeenstemt met de indexen van begin van de telling, afgeleverd via bewijsstukken*".

Hoewel een bezoek vereist is voor fotovoltaïsche installaties met een elektrisch vermogen van meer dan 10 kWp en voor warmtekrachtkoppelingsinstallaties, zijn fotovoltaïsche installaties met een vermogen van 10 kWp of minder vrijgesteld van een dergelijk bezoek. Voor deze laatste bepaalt het besluit niet dat de begindatum van de telling, afgeleverd via bewijsstukken, later moet vallen dan de datum van indienststelling.

Gelet op het bovenstaande stelt BRUGEL voor om te bepalen dat de datum die overeenstemt met de indexen van begin van de telling niet eerder mag vallen dan

de datum van het rapport van de controle wat betreft de conformiteit ten opzichte van de voorschriften van het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (AREI).

2.4.1 Artikel 5, §1 - Termijn voor bevestiging van ontvangst

Artikel 5 luidt als volgt: "Elke certificeringsaanvraag wordt opgesteld door middel van een formulier dat door BRUGEL wordt voorbereid en ter beschikking wordt gesteld, en wordt gericht aan een certificeringsorgaan dat onverwijld de ontvangst ervan bericht."

BRUGEL beveelt aan om het woord "onverwijld" te vervangen door "binnen een termijn van één dag".

2.4.2 Artikel 6, §3 en 9 - Certificeringsbezoek

Artikel 6 bepaalt: "Voor fotovoltaïsche installaties waarvan het elektrische vermogen kleiner is dan of gelijk is aan 10 kWp, certificeert het certificeringsorgaan de installatie zodra het vaststelt dat de aanvraag volledig is."

Artikel 9 bepaalt: "Voor de fotovoltaïsche installaties waarvan het elektrische vermogen kleiner is dan of gelijk is aan 10 kW piek, worden de controlebezoeken echter vervangen door een aselechte controle van een twintigste van de installaties per jaar."

Tijdens het volledige certificeringsproces van de installatie wordt rekening gehouden met andere vermogensdrempels. Met het oog op vereenvoudiging moeten de bestaande drempels zoveel mogelijk worden geharmoniseerd.

In dit opzicht zou de vermogensdrempel voor het certificeringsbezoek en het controlebezoek kunnen worden afgestemd op de drempel van 30 kVA (cumulatief totaal wisselstroomvermogen van de omvormers), waarboven een installatie met een ontkoppelingsrelais moet worden uitgerust. Rekening gehouden met een eventuele overdimensionering van 20% van het vermogen van de panelen ten opzichte van de omvormer, komt deze drempel van 30 kVA overeen met een drempel van 36 kWp, die ook overeenkomt met een drempel die wordt gebruikt voor de categorieën van de vermenigvuldigingscoëfficiënten.

Bijgevolg stelt BRUGEL voor om de drempel waaronder fotovoltaïsche installaties worden vrijgesteld van een certificeringsbezoek te verhogen tot 36 kWp en om de controlebezoeken te vervangen door een aselechte controle.

2.4.3 Artikel 7, §1 – EAN-code

Artikel 7, §1 bepaalt: "Het certificeringsattest geldt, onverminderd artikel 10, voor de hele duur van toekenning van de groenestroomcertificaten en omvat de volgende informatie:

[...]

6° De EAN-code van afname van het elektrisch aansluitingspunt waarop de installatie is aangesloten;

[...]"

Met de inwerkingtreding van het nieuwe gecentraliseerde systeem voor gegevensbeheer, MIG6 genoemd, zal er geen sprake meer zijn van een EAN van afname, maar alleen van een EAN van het aansluitingspunt op het elektriciteitsnet.

Bijgevolg stelt BRUGEL voor om "van afname" te schrappen en enkel "EAN-code van het aansluitingspunt" te behouden.

2.4.4 Artikel 7, §2 - Toegang tot het Extranet van BRUGEL

Artikel 7 van het besluit groene stroom bepaalt dat BRUGEL "*aan de houder van de gecertificeerde installatie een rekening in de gegevensbank toekent*". In de praktijk wordt aan de houder een rekening toegekend in de gegevensbank van BRUGEL, maar heeft hij ook toegang tot die rekening.

Bijgevolg stelt BRUGEL voor om nader te bepalen dat de houder van een gecertificeerde installatie voor opwekking van groene elektriciteit toegang heeft tot zijn rekening in de gegevensbank van BRUGEL.

* *

*