

Toelichting van de distributienetbeheerder Fluvius

Publicatiedatum 18 november 2024

Toelichting over de werkwijze die Fluvius hanteert met betrekking tot het bezit en de exploitatie van fotovoltaïsche certificaatgerechtigde PV-installaties

Inhoudstafel

| | | |
|----------|---|-----------|
| 1 | INLEIDING EN TOEPASSINGSGBIED | 1 |
| 2 | DATUM VAN INDIENSTNEMING/STARTDATUM | 2 |
| 2.1 | DATUM VAN INDIENSTNEMING | 2 |
| 3 | BEPALINGEN BETREFFENDE HET RECHT OP GROENESTROOMCERTIFICATEN (GSC) | 3 |
| 3.1 | BEGINPUNT TOEKENNING GSC | 3 |
| 3.2 | EINDPUNT VAN DE TOEKENNING VAN GSC | 3 |
| 3.3 | GEEN RECHT OP GROENESTROOMCERTIFICATEN (GSC)..... | 4 |
| 3.3.1 | <i>Vanaf 17 juli 2021: geen GSC voor nieuwe PV-installaties</i> | <i>4</i> |
| 3.3.2 | <i>Certificaatgerechtigde PV-installaties in de EPB-aangifte vanaf 01 januari 2019</i> | <i>4</i> |
| 3.3.3 | <i>Vanaf 14 juni 2015: geen certificaten meer voor een PV-installatie ≤ 10 kVA.....</i> | <i>4</i> |
| 3.3.4 | <i>Geen recht op GSC indien uw certificaatgerechtigde PV-installatie in de EPB-aangifte vanaf 01 januari 2014 tot 31 december 2018: nieuwbouw of uitgebreide verbouwing</i> | <i>5</i> |
| 3.3.5 | <i>Vanaf 1 juli 2011: geen GSC meer voor een uitbreiding van een certificaatgerechtigde installatie > 10 kVA</i> | <i>5</i> |
| 3.3.6 | <i>Vanaf 1 januari 2010: isolatievoorwaarde</i> | <i>8</i> |
| 4 | MINIMUMSTEUN VOOR ZONNEPANELEN | 9 |
| 4.1 | UITBETALING VAN DE MINIMUMSTEUN..... | 9 |
| 4.2 | GEBEURTENISSEN DIE INVLOED KUNNEN HEBBEN OP DE MINIMUMSTEUN | 10 |
| 4.2.1 | <i>Verhuizen van een PV-installatie</i> | <i>10</i> |
| 4.2.2 | <i>Vervanging van omvormers, panelen of productiemeter (groenestroomteller)</i> | <i>13</i> |
| 4.2.3 | <i>Definitieve buitendienststelling van een PV-installatie</i> | <i>18</i> |
| 4.2.4 | <i>Overdracht van de Zonnepanelen samen met het onroerend goed.....</i> | <i>18</i> |
| 4.2.5 | <i>Specifiek geval: echtscheiding</i> | <i>19</i> |
| 4.2.6 | <i>Specifiek geval: faillissement van de certificaatgerechtigde.....</i> | <i>19</i> |
| 5 | CONTROLES DOOR DE NETBEHEERDER EN EVENTUELE GEVOLGEN | 20 |
| 5.1 | UITGEVOERDE CONTROLES..... | 20 |
| 5.1.1 | <i>Controle van de aanmelding van de zonnepanelen.....</i> | <i>20</i> |
| 5.1.2 | <i>Controle van de doorgegeven productiemeterstanden.....</i> | <i>20</i> |
| 5.1.3 | <i>Controle van de PV-installaties ter plaatse.....</i> | <i>21</i> |
| 5.1.4 | <i>Controle op de verkoop van GSC aan de netbeheerder</i> | <i>21</i> |
| 5.2 | GEVOLGEN VAN WEIGERING TOT CONTROLE DOOR DE DNB (FLUVIUS), VASTSTELLING FRAUDE OF FOUT . | 21 |

1 INLEIDING EN TOEPASSINGSGBIED

Deze toelichting is een aanvulling en verduidelijking van de vorige van 19 juni 2019.

In deze toelichting wordt ingegaan op de concrete werkwijze van de distributienetbeheerders (kortweg de netbeheerder Fluvius of DNB) met betrekking tot aspecten van de exploitatie van certificaatgerechtigde PV-installaties. Meer specifiek bevat ze informatie over de correcte melding van wijzigingen aan bestaande certificaatgerechtigde installaties, en dit met het oog op:

- Een veilige en bedrijfszekere exploitatie van het elektriciteitsnet door de distributienetbeheerders;
- Een correcte en rechtvaardige aanrekening van netkosten aan alle netgebruikers, inclusief de prosumenten die een PV-installatie plaatsen en exploiteren;
- Een correcte toekenning van minimumsteun (= bedrag dat je ontvangt voor de opgewekte elektriciteit van je zonnepanelen, groenestroomcertificaten (GSC)) aan installaties die hier volgens de wetgeving recht op hebben.

Quasi alle informatie in deze toelichting is gebaseerd op bepalingen in de Vlaamse regelgeving (Energiedecreet, Energiebesluit) en het aansluitreglement van de netbeheerders (DNB). Ook al de wetgeving betreft verwerking/recyclage van defecte of vervangende onderdelen is van toepassing (zie verder 4.4.2).

Bij geschillen zal echter steeds naar de van toepassing zijnde regelgeving teruggegrepen worden en zal zo nodig een bevoegde rechtbank hierover uitspraak moeten doen. Daar wetteksten onder impuls van de wetgevende overheid aan wijzigingen onderhevig zijn, worden ze dus niet in deze toelichting overgenomen of herhaald (tenzij dit noodzakelijk is voor een correcte lezing van de toelichting).

Deze toelichting vervangt geenszins de vroegere toelichting van 19 juni 2019 en de vroegere mededelingen van de VREG, waarvan de laatste dateert van 30 april 2014 (MEDE-2014-03 - “De concrete toepassing door de VREG van de regelgeving met betrekking tot de toekenning van groenestroomcertificaten voor elektriciteit opgewekt uit zonnepanelen”).

Aanmeldingen en wijzigingen aan PV-installaties die plaatsvonden vóór het van kracht worden van deze toelichting van de netbeheerders, en waarover onduidelijkheid of conflict ontstaat, zullen immers steeds beoordeeld moeten worden op basis van de op moment van aanmelding/wijziging van toepassing zijnde wettelijke bepalingen en VREG-mededelingen. Dit betekent ook dat de vroegere VREG-mededelingen in deze toelichting niet herhaald, herwerkt of anders geformuleerd werden omdat ook dat tot grote onzekerheid, verwarring en discussie bij prosumenten, installateurs en projectontwikkelaars kan leiden.

Feiten (zowel i.v.m. plaatsing van nieuwe PV als wijziging van bestaande PV) moeten immers beoordeeld worden volgens de op dat moment wettelijke bepalingen en beschikbare informatie, zelfs als ze achteraf vastgesteld worden. Deze wettelijke en aanvullende bepalingen kunnen niet met terugwerkende kracht herzien worden, net zoals situaties uit het verleden ook niet met behulp van onderhavige nieuwe toelichting beoordeeld kunnen worden.

Vandaar dat de netbeheerders ervoor geopteerd hebben om een volledig nieuwe toelichting te maken, die aanvullend is op de regelgeving en procedures die op moment van publicatie van deze toelichting van toepassing zijn. **Er zijn een aantal teksten uit de vroegere toelichting en mededelingen overgenomen indien ze ook voor deze toelichting relevant, verduidelijkend en nog steeds van toepassing zijn.**

De distributienetbeheerders passen deze toelichting toe op aangebrachte wijzigingen aan bestaande installaties die plaatsvinden vanaf de publicatiedatum 18 november 2024.

Tenzij anders vermeld in de tekst, zijn de bepalingen in de toelichting van toepassing voor alle PV-installaties (dus zowel voor PV-installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormers ≤ 10 kVA als > 10 kVA).

2 Datum van indienstneming/Startdatum

De datum van indienstneming en de startdatum zijn twee concepten die belangrijk zijn in het kader van de steunregeling voor zonnepanelen.

De datum van indienstneming is bepalend voor de startdatum van de installatie.

2.1 Datum van indienstneming

De datum van indienstneming van een PV-installatie is de datum waarop de betrokken installatie reglementair in werking is gesteld. Dit kan ten vroegste de datum zijn waarop vastgesteld werd door een erkende keuringsinstantie dat de betrokken PV-installatie voldoet aan de eisen van het Algemeen Reglement op de Elektrische Installaties (hierna: "AREI"), zie *info op de website van FOD Economie*. Dit wordt geattesteerd in het zogenaamde AREI-keuringsverslag.

Een installatie mag immers pas in werking worden gesteld nadat ze werd gekeurd op conformiteit met de regels in het AREI, wat nagaat of een installatie op een veilige manier in werking kan worden gesteld.

Het AREI-keuringsverslag moet worden opgesteld door een hiertoe erkende keuringsinstantie. De lijst van de erkende controleorganismen voor elektrische installaties kan u terugvinden op de site van FOD Economie.

Tenzij door de aanvrager anders vermeld in zijn aanmelding bij de DNB, of wanneer de DNB dit anders kan vaststellen, stelt de DNB de datum van indienstneming van een PV-installatie gelijk aan de datum van de AREI-keuring. Alleszins kan bij een PV-installatie de indienstneming nooit plaatsvinden vóór de eerste conforme AREI-keuring, omdat deze datum de hoogte van de minimumsteun bepaalt.

Om bepalend te zijn voor de datum van indienstneming van een PV-installatie moet het AREI-keuringsverslag **volledig en waarheidsgetrouw zijn en dus ook attesteren dat de volledige installatie gebruiksklaar geplaatst werd en in overeenstemming is met het AREI, zonder enig voorbehoud.**

3 Bepalingen betreffende het recht op groenestroomcertificaten (GSC)

PV-installaties hebben recht op GSC wanneer ze correct aangemeld zijn en **blijvend** aan alle **wettelijke en reglementaire voorwaarden** voldoen.

3.1 Beginpunt toekenning GSC

PV-installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormers ≤ 10 kVA en die in dienst werden genomen voor 14 juni 2015 hebben recht op de toekenning van GSC voor elektriciteitsproductie vanaf de (begin)meterstand vermeld op de eerste volledige en waarheidsgetrouwe AREI-keuring waarin de PV-installatie conform wordt verklaard. PV-installaties die in dienst werden genomen na 14 juni 2015 hebben daarentegen geen recht meer op GSC.

PV-installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormers > 10 kVA, hebben pas recht op de toekenning van GSC voor de elektriciteitsproductie vanaf de plaatsing van de productiemeter door de netbeheerder.

In het AREI-keuringsverslag van PV-installaties ≤ 10 kVA moet de meterstand van de productiemeter van de PV-installatie op het moment waarop de AREI-keurder de installatie bezocht, worden opgenomen. Deze meterstand geldt voor installaties ≤ 10 kVA als startpunt voor de toekenning van GSC.

De netbeheerder controleert of de meterstand zoals vermeld in het AREI-keuringsverslag overeenkomt met de meterstand zoals opgegeven door de aanvrager in zijn aanmelding bij de DNB (of voordien bij de VREG). Is dat niet het geval dan zal de netbeheerder de correcte (begin)meterstand uit het keuringsverslag opnemen in zijn databank. Het is in dat geval de gecorrigeerde meterstand die gebruikt zal worden als beginpunt voor de toekenning van GSC. Keuringsverslagen waarin de meterstand (in geval van certificaatgerechtigde installaties) of enige andere verplichte vermelding ontbreekt, worden als onvolledig beschouwd. Het verslag kan dan niet gebruikt worden om het beginpunt van de toekenning van GSC te bepalen, en de installatie moet opnieuw gekeurd worden.

3.2 Eindpunt van de toekenning van GSC

Het recht op het verkrijgen van GSC is beperkt in de tijd.

PV-installaties met startdatum voor 1 januari 2013 krijgen GSC zolang er een recht is op de verkoop aan minimumsteun (gedurende 10, 15 of 20 jaar, afhankelijk van de startdatum).

Bij een installatie met een startdatum vanaf 1 januari 2013 is er een recht op de toekenning van GSC volgens de berekeningsmethodiek van de bandingfactor.

Nadat het recht op GSC ophoudt, hebben PV-installaties waarvan het maximaal AC-vermogen van de omvormers hoger is dan 10 kVA, wel nog recht op de toekenning van garanties van oorsprong voor het gedeelte van de geproduceerde elektriciteit dat in het net wordt geïnjecteerd.

3.3 Geen recht op groenestroomcertificaten (GSC)

De uitzonderingen worden hieronder weergegeven op basis van de datum waarop ze in werking zijn getreden en waarbij de meest recent ingevoerde uitzonderingen eerst vernoemd worden omdat zij een impact kunnen hebben op eerder ingevoerde uitzonderingen.

De meest recente bepalingen zijn daarbij dan uiteraard van toepassing. Deze uitzonderingen zijn noodzakelijk bij het berekenen en bepalen van de GSC. Deze lijst is niet volledig en kan nog aangevuld worden met de tijd.

3.3.1 Vanaf 17 juli 2021: geen GSC voor nieuwe PV-installaties

3.3.2 Certificaatgerechtigde PV-installaties in de EPB-aangifte vanaf 01 januari 2019

Principe “minimumaandeel hernieuwbare energie” binnen de EPB-regelgeving.

Voor stedenbouwkundige vergunningsaanvragen of meldingen moet elke nieuwe woning, kantoorgebouw, school of andere types van gebouwen in Vlaanderen een minimum hoeveelheid energie halen uit hernieuwbare bronnen. De Vlaamse regering heeft in het Energiebesluit ingeschreven op welke manier aan deze EPB-eisen voldaan kan worden.

Voor een EPB-aangifte vanaf 1 januari 2019, als u de certificaatgerechtigde PV-installatie in het EPB-dossier ingeeft om te voldoen aan het minimumaandeel hernieuwbare hebt u geen recht meer op GSC voor de hoeveelheid elektriciteit die u nodig hebt uit zonne-energie om aan het minimumaandeel hernieuwbare energie te voldoen.

U hebt wel recht op GSC voor de hoeveelheid elektriciteit die uw PV-installatie produceert bovenop de hoeveelheid die nodig is om te voldoen aan het minimumaandeel hernieuwbare energie.

De **datum** waarom de **EPB-aangifte** wordt ingediend, is hier **bepalend**.

Deze info kan u vinden op de website van het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap.

3.3.3 Vanaf 14 juni 2015: geen certificaten meer voor een PV-installatie ≤ 10 kVA

PV-Installaties met een totaal maximum omvormervermogen kleiner dan of gelijk aan 10 kVA, in dienst genomen op 14 juni 2015 of later, hebben geen recht meer op GSC, omdat er geen bandingfactor meer voor van toepassing is. Deze installaties kunnen dus ook op geen enkele wijze genieten van minimumsteun.

Het feit dat ze geen recht hebben op certificaten, ontslaat de eigenaars niet van de verplichting om deze installaties binnen de wettelijke termijn na de indiening aan te melden bij de DNB met dezelfde technische voorwaarden (AREI-keuringverslag, ééndraadsschema en conformiteitsverklaring van de omvormer die vermeld moet staan op de actuele Synergrid-lijst C10/26) als certificaatgerechtigde installaties.

3.3.4 Geen recht op GSC indien uw certificaatgerechtigde PV-installatie in de EPB-aangifte vanaf 01 januari 2014 tot 31 december 2018: nieuwbouw of uitgebreide verbouwing

Zie punt 3.3.2 Principe “minimumaandeel hernieuwbare energie” binnen de EPB-regelgeving.

Welke gebouwen en werken? De verplichting “minimumaandeel hernieuwbare energie” geldt al sinds 1 januari 2013 voor scholen en kantoren, en sinds 1 januari 2014 (datum vergunningsaanvraag of melding) ook voor woningen.

Meer informatie over EPB vindt u op de website van het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap

Sinds 1 januari 2014 kan men voor een PV-installatie die in aanmerking komt om te voldoen aan het minimaandeel hernieuwbare energie EN die in aanmerking komt voor GSC geen GSC meer ontvangen. Het doet er niet toe hoe groot die installatie is. Ook al is deze PV-installatie groter dan nodig is om te voldoen aan het minimaandeel hernieuwbare energie. Het recht op GSC valt wel voor de volledige installatie.

Voormelde bepaling geldt ongeacht of het een nieuwe installatie betreft dan wel een bestaande installatie die verhuisd wordt (in de praktijk betreft het meestal een verhuis van de certificaatgerechtigde PV-installatie naar de nieuwbouwwoning of bij een verbouwing op hetzelfde adres). Alle omvormers met hun PV panelen aangesloten op het aansluitpunt van het gebouw dat aan de EPB-eisen moet voldoen worden meegerekend. Dus ook PV-panelen die bijvoorbeeld op een tuinhuis of op een aangrenzend perceel liggen.

Indien deze certificaatgerechtigde installatie in het EPB-dossier is opgenomen dient klant dit nog steeds binnen de 30 kalenderdagen te melden aan Fluvius. Een nieuwe keuring moet nog steeds voldoen aan de technische voorwaarden en regels (positief AREI-keuringsverslag, ééndraadsschema en conformiteitsverklaring van de omvormer opgenomen in de lijst van Synergrid 10/26) die er zijn zoals voor een certificaatgerechtigde installatie, enkel een productiemeter is hier niet meer nodig.

3.3.5 Vanaf 1 juli 2011: geen GSC meer voor een uitbreiding van een certificaatgerechtigde installatie > 10 kVA

- Een uitbreiding in de periode van 1 juli 2011 tot 1 juli 2017 op hetzelfde toegangspunt binnen de drie jaar en waardoor het totale vermogen groter wordt/blijft dan 10 kVA, heeft deze uitbreiding geen recht op GSC!

BELANGRIJK! Vanaf wijziging in het Energiedecreet van 10/03/2017 (gepubliceerd op 13/04/2017) betreffende het regulerend kader voor warmte- of koudnetten is de onderhavige regelgeving veranderd.

Uitbreidingen op hetzelfde toegangspunt binnen de 3 jaar komen terug in aanmerking voor de toekenning van GSC die kunnen worden aanvaard in het kader van de certificatenverplichting. Deze wijziging is ingegaan op 01/07/2017. Deze wijziging geldt dus voor uitbreidingen in dienst genomen na 01/07/2017.

A. Wat is een uitbreiding?

Als uitbreiding wordt beschouwd elk bijkomend productievermogen (piekvermogen van de panelen) dat wordt geïnstalleerd en aangesloten op een toegangspunt (EAN-nummer) waar reeds lokale productie in de vorm van een PV-installatie aanwezig was en dat niet dient ter vervanging van bijvoorbeeld door overmacht getroffen of defecte panelen.

B. Uitbreiding op hetzelfde toegangspunt binnen 3 jaar waardoor het totale maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) groter wordt/blijft dan 10 kVA

Een uitbreiding van een bestaande PV-installatie die aan elk van de onderstaande 4 voorwaarden voldoet komt **niet** in aanmerking voor de toekenning van GSC die kunnen worden aanvaard in het kader van de certificatenverplichting.

De volgende vier voorwaarden moeten hiertoe cumulatief vervuld worden:

1. De uitbreiding is in dienst genomen tussen 1 juli 2011 en de inwerkingtreding van het gewijzigd Energiedecreet (01/07/2017). Dat wil zeggen dat de uitbreiding van de installatie in deze periode AREI-conform werd verklaard;
2. De uitbreiding en de oorspronkelijke installatie zijn aangesloten op hetzelfde toegangspunt tot het openbare elektriciteitsnetwerk. Dit wordt gecontroleerd op basis van de EAN-code van dit toegangspunt;
3. Er zijn minder dan 36 maanden verstreken sinds de ingebruikneming van de oorspronkelijke installatie, of sinds de ingebruikneming van de laatste uitbreiding op datzelfde toegangspunt;
4. Na de uitbreiding heeft de totale installatie, aangesloten op eenzelfde toegangspunt, een maximaal AC-vermogen van de omvormers van meer dan 10 kVA.

In dat geval kunnen de GSC die - in voorkomend geval - voor de elektriciteitsproductie door de bijgeplaatste zonnepanelen worden toegekend, **niet** aan minimumsteun aan de netbeheerder verkocht worden. De facto worden dergelijke GSC niet aangemaakt door de VREG omdat ze financieel volstrekt waardeloos zijn.

Bovendien moet de elektriciteitsproductie door dergelijke uitbreiding, waardoor het totaal op het toegangspunt groter wordt dan 10 kVA, wel door de netbeheerder gemeten worden, ongeacht of ze recht geeft op minimumsteun, onder andere voor de berekening van de hoeveelheid geïnjecteerde elektriciteit met betrekking tot de toekenning van garanties van oorsprong of de verkoop van de geproduceerde elektriciteit aan een leverancier. Aangezien het totale maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) van beide installaties samen op het toegangspunt groter was dan 10 kVA werden ook de andere specifieke regels voor PV-installaties > 10 kVA van kracht (netstudie, beveiliging). (sinds 18/01/2024 is deze reglementering veranderd, zie verder)

Om een dergelijke uitbreiding (bestaande uit panelen + omvormers + productiemeter) toch in aanmerking te laten komen voor de toekenning van GSC, is de enige optie om de nieuwe installatie (de uitbreiding dus) te verhuizen naar een ander toegangspunt, waar ze:

- recht zal hebben op certificaten vanaf datum van de AREI-keuring (of plaatsing productiemeter indien > 10 kVA) op het nieuwe toegangspunt en
- aan het minimumsteunbedrag (of bandingfactor) dat van toepassing is op datum van deze (nieuwe) AREI-keuring uitgevoerd op het nieuwe toegangspunt.

Merk op dat de (technische) voorwaarden die gelden voor de verhuizing van PV-installaties daarbij moeten gerespecteerd worden (zie verder 4.2.1).

Uitbreidingen binnen de 36 maanden die aan bovenstaande voorwaarden voldoen, komen **nooit** in aanmerking voor GSC zolang ze op hetzelfde toegangspunt zijn aangesloten. Het is dus ook niet mogelijk om te wachten tot de periode van 36 maanden voorbij is om de uitbreiding aan te melden bij de DNB en zo in aanmerking te komen voor GSC, omdat dit in strijd is met de letter en de geest van de wetgeving ter zake, en met de verplichting om nieuwe installaties (en dus ook uitbreidingen) binnen de 30 kalenderdagen te melden aan de DNB.

Verhuizing van de oorspronkelijke PV-installatie, alvorens de nieuwe PV-installatie te installeren en aan te sluiten, is toegelaten onder de volgende 4 strikte voorwaarden:

- er wordt tijdig een aanvraag ingediend bij de netbeheerder voor de aansluiting van een nieuwe PV-installatie > 10kVA met de melding dat deze in de plaats komt van een installatie die wordt verwijderd;
- de verwijdering van de oorspronkelijke installatie wordt onmiddellijk gemeld aan de netbeheerder en de netbeheerder kan dit verifiëren binnen een redelijke termijn;
- er wordt slechts daarna een nieuwe PV-installatie geplaatst en deze wordt aangemeld bij de netbeheerder;
- het AREI-keuringsverslag van de nieuwe PV-installatie is dus van een latere datum dan de datum van melding van verwijdering van de oorspronkelijke installatie.

In dat geval kan de nieuwe PV-installatie uiteraard niet genieten van de minimumsteun van de oude, verwijderde PV-installatie, maar komt ze in aanmerking voor de toekenning van GSC aan de minimumsteun die van kracht is op datum van de AREI-keuring ervan. Let op! Ook een gefaseerde uitvoering (meer dan 1 dag verschil tussen de AREI-keuringen) van een (groot) PV-project wordt beschouwd als een uitbreiding.

C. Uitbreiding op een ander toegangspunt, of op hetzelfde toegangspunt na meer dan 3 jaar, of uitbreiding waardoor het totale maximaal AC-vermogen van de omvormer(s) kleiner blijft dan 10 kVA

De uitbreiding van een installatie die niet cumulatief aan de vier hierboven vermelde voorwaarden voldoet, komt wel in aanmerking voor minimumsteun.

Wanneer men bijkomende zonnepanelen plaatst, moet(en) er altijd tegelijk een (of meerdere) nieuwe omvormer(s) en een nieuwe meter geplaatst worden die de opbrengst van deze nieuwe installatie registreert (dus apart van de registratie van de opbrengst van de oorspronkelijke installatie), ongeacht of de uitbreiding geplaatst wordt in een periode waarin een andere minimumsteun of een andere bandingfactor van toepassing is.

Als datum van indienstneming van de bijgeplaatste panelen kan, zoals bij elke nieuwe installatie, ten vroegste de datum waarop de uitbreiding van de installatie AREI-conform werd verklaard, worden ingevuld. De controle hierop gebeurt zoals beschreven in hoofdstuk 2. Pas na de controle van de datum van indienstneming van de uitbreiding, kunnen de toegekende GSC aan de netbeheerder verkocht worden tegen minimumsteun.

3.3.6 Vanaf 1 januari 2010: isolatievoorwaarde

PV-installaties die na 1 januari 2010 in dienst worden genomen en die geplaatst worden op een woning of woongebouw, zullen enkel aanvaardbare GSC krijgen, die verkocht kunnen worden aan de netbeheerder tegen de minimumsteun, als deze woningen of woongebouwen voldoen aan de isolatievoorwaarde¹.

De eigenaar van een PV-installatie die in dienst wordt genomen op of na 1 januari 2010 (en voor 14 juni 2015 voor installaties kleiner dan of gelijk aan 10 kVA), en die voor deze installatie GSC wil ontvangen, zal bij de aanmelding van zijn installatie bij de DNB op erewoord moeten verklaren dat de betrokken PV-installatie:

- ofwel werd geplaatst op een woning of woongebouw, waarvan het dak of de zoldervloer binnen het beschermd volume van het gebouw voldoende geïsoleerd is. Dit wil zeggen dat de totale isolatie van het dak en/of de zoldervloer een warmteweerstand (Rd) heeft van ten minste 3 m² K/W. De Rd-waarde is de isolatiewaarde (warmteweerstand) die wordt bepaald door de dikte van de isolatie (in meter) te delen door de lambdawaarde van het gebruikte isolatiemateriaal (in W/mK). "Beschermd volume" wordt gedefinieerd in de EPB-regelgeving.
- ofwel werd geplaatst op een gebouw dat niet kan beschouwd worden als een woning of woongebouw. PV-installaties die worden geïnstalleerd op alleenstaande garages, tuinhuisen en andere gebouwen die niet bestemd zijn voor bewoning, vallen dus niet onder deze regeling (ook al horen ze bij een woning of woongebouw dat niet geïsoleerd is).

De naleving van deze isolatievoorwaarde kan te allen tijde gecontroleerd worden door de distributienetbeheerder in het kader van zijn controlebevoegdheid, vermeld in het Energiebesluit (zie verder onder hoofdstuk 5).

¹ Conform artikel 7.1.5. van het Energiedecreet jo. artikel 6.1.3. van het Energiebesluit

Indien uit deze controle blijkt dat niet voldaan is aan de isolatievoorwaarde, schorst de netbeheerder de uitbetaling van de minimumsteun voor de GSC, toegekend voor elektriciteit opgewekt in de betrokken installatie. De VREG zal ook geen bijkomende GSC meer toekennen aan deze installatie, in afwachting van de rechtzetting van deze situatie. Het aantal GSC dat werd toegekend in de periode waarin onvoldoende isolatie aanwezig was, zal teruggevorderd worden door de DNB of na regularisering van de isolatievoorwaarde worden ingehouden (gecompenseerd). De hoogte en het recht op minimumsteun blijft behouden, maar in feite zal een dergelijke installatie dus minder lang recht hebben op de toekenning van GSC (omwille van de hierboven beschreven terugvordering of compensatie).

4 Minimumsteun voor zonnepanelen

Na het recht op toekenning van GSC, is de tweede pijler van het steunsysteem voor zonnepanelen het recht om de toegekende GSC te verkopen aan de netbeheerder tegen een decretaal bepaalde minimumprijs². In dit hoofdstuk wordt ingegaan op de looptijd en het bedrag van de minimumsteun, alsook op een aantal specifieke bepalingen hierrond. Verder wordt toelichting gegeven bij gebeurtenissen tijdens de levensduur van de installatie die een impact kunnen hebben op de minimumsteun, namelijk verhuizing en vervanging van onderdelen van de installatie.

4.1 Uitbetaling van de minimumsteun

Voordat GSC aan minimumsteun kunnen worden uitbetaald door de netbeheerder, moet de aanmelding bij de netbeheerder zijn goedgekeurd.

De verkoop van de aangemaakte GSC tegen minimumsteun aan de netbeheerder zal enkel gebeuren indien de installatie **blijvend** correct en reglementair werd aangesloten op het net.

Voor installaties ≤ 10 kVA gebeurt het ingeven van de meterstand van de productiemeter (groenestroommeter), **NIET** de meterstand van de omvormer, via de website van Fluvius. Indien de ingegeven meterstand niet mogelijk is met de gekende PV-installatie, wordt deze meterstand niet goedgekeurd en worden er geen GSC gecreëerd.

De netbeheerder kan de uitbetaling van de minimumsteun schorsen en of volledig of gedeeltelijk terugvorderen indien op eender welk ogenblik (nog) zou blijken dat niet (meer) voldaan is/was aan de voorwaarden van de technische reglementen en voorwaarden, en dit totdat alsnog aan deze voorwaarden voldaan is, wat kan leiden tot een lagere of geen minimumsteun of bandingsfactor³.

² Conform artikel 7.1.6 van het Energiedecreet jo. artikel 6.1.6 van het Energiebesluit.

³ Cf. artikel 6.1.6, §1, van het Energiebesluit.

Voor installaties ≤ 10 kVA

Na de indienstneming van de installatie door de klant moet er een aanmelding gebeuren bij de netbeheerder binnen 30 kalenderdagen. De netbeheerder zal controleren of de installatie voldoet aan de aansluitingsvoorwaarden en of de gegevens, die door de aanvrager worden opgenomen in zijn aanmeldingsdossier, correct zijn (o.a. toetsing aan inhoud AREI-keuringsverslag). Eens de netbeheerder het dossier heeft gecontroleerd en goedgekeurd, kan er een eerste meterstand geregistreerd worden bij de netbeheerder. Indien de installatie certificaatgerechtigd is, kan op basis van de ingegeven meterstanden de hoeveelheid geproduceerde energie bepaald worden en zal de VREG automatisch de hiermee overeenstemmende GSC aanmaken. Een laattijdige melding heeft pas recht op certificaten vanaf de meldingsdatum.

Voor installaties > 10kVA

Nadat alle stappen van de registratieprocedure bij de DNB doorlopen zijn, kan het eerste GSC pas effectief worden aangemaakt nadat de VREG hiertoe de nodige productiegegevens van de netbeheerder ontving.

BTW

BTW-plichtigen moeten een factuur opstellen voor de verkoop van hun GSC aan de netbeheerder. Meer informatie over de BTW-verplichtingen vindt u op de website van FOD Economie en de VREG. Zorg zeker dat het juiste BTW-stelsel is doorgegeven aan Fluvius.

4.2 Gebeurtenissen die invloed kunnen hebben op de minimumsteun

Zoals reeds in hoofdstuk 1 werd vermeld, bestaat alle informatie die hieronder m.b.t. deze gebeurtenissen weergegeven wordt, ook uit reglementering van de VREG en de netbeheerder waarover in de Vlaamse wetgeving zelf geen concrete bepalingen werden genomen.

4.2.1 Verhuizen van een PV-installatie**A. Regel verhuizing van de volledige PV-installatie**

Het is toegestaan om een PV-installatie **in zijn geheel** te verhuizen met behoud van de toepasselijke minimumsteun (looptijd en bedrag).

Onder **verhuizing** wordt verstaan:

1. De wijziging van het toegangspunt van een PV-installatie waarbij de installatie fysiek blijft liggen, maar gekoppeld wordt aan een andere meter en toegangspunt (EAN) of
2. De fysieke verplaatsing van de totaliteit van zonnepanelen, omvormers en productiemeter, van een toegangspunt A naar een toegangspunt B, waarbij de installatie reeds in dienst genomen was en de minimumsteun reeds vastgelegd was op toegangspunt A.

In beide gevallen komt de PV-installatie op een nieuwe binneninstallatie en is een nieuwe AREI-keuring van toepassing!

Op dit keuringsverslag moeten steeds volgende gegevens op genoteerd worden:

- Type, merk en serienummer van de omvormer(s)
- Type, merk, aantal en vermogen van de panelen
- De meterstand, het serienummer en type van de productiemeter (installaties ≤ 10 kVA)

In de eerste instantie moet de **volledige** PV-installatie verhuisd worden, met name zowel de panelen, de omvormers en de productiemeter (groenestroomteller of GST), **zoals initieel geplaatst, AREI gekeurd en aangemeld**. Dat het om de initiële PV-installatie gaat, moet aangetoond worden met foto's, facturen en AREI-keuringen.

De omvormer van de originele installatie mag behouden blijven en hoeft niet op de actuele Synergridlijst C10/26 te staan. Wel op voorwaarde dat deze omvormer op de toen geldende Synergridlijst stond en reeds eerder correct bij de DNB werd aangemeld.

Voor PV-installaties ≤ 10 kVA zal binnen de 90 dagen een digitale meter geplaatst worden⁴. Deze verhuis moet binnen de 30 dagen gemeld worden bij Fluvius, met een conform AREI-keuring op het nieuwe adres.

Let op: **geen opsplitsing bij verhuizing!** Indien slechts één of enkele componenten verhuisd worden naar een nieuw toegangspunt, verliezen beide delen het recht op GSC en de daaraan gekoppelde oorspronkelijke minimumsteun omdat de oorspronkelijke PV-installatie ontmanteld is en dus in feite niet meer bestaat.

Opsplitsing van PV-installaties in verschillende onafhankelijke, kleinere installaties met behoud van minimumsteun wordt **niet** toegestaan. We wijzen erop dat ontmanteling bovendien onomkeerbaar is: eens een PV-installatie werd opgesplitst, kan deze vervolgens niet meer opnieuw samengesteld worden om verder minimumsteun te bekomen.

De oorspronkelijke PV-installatie moet aangemeld geweest zijn bij de DNB en - in geval van indienstneming voor 1/10/2016 - ook bij de VREG (alsook uiteraard AREI gekeurd en in dienst genomen).

Samenvoeging! Indien op het nieuwe adres reeds een certificaatgerechtigde PV-installatie staat, zullen beide (reeds bestaande en certificaatgerechtigde) installaties op hetzelfde toegangspunt met aparte productiemeters (groenestroomtellers) naast elkaar blijven bestaan voor wat de toekenning van GSC en de hoogte van de minimumsteun betreft. De uitbreidingsregel is hier dus niet van toepassing. (zie 3.3.5)

Ook zie 4.2.2 regel B – **Vervanging of aanpassing van omvormer(s)!**

Indien het totale maximaal AC-vermogen van de omvormers van beide installaties samen op het toegangspunt **groter is dan 10 kVA**, verliest u ook het voordeel van de terugdraaiende teller en worden de huidige regels voor PV-installaties > 10 kVA van kracht.

Indien bij een verhuis de omvormer wordt vervangen naar een hybride omvormer (zie 4.2.2 regel B), is dit enkel toegelaten indien u tegelijkertijd ook een batterijsysteem **EN** een bidirectionele groenestroomteller (productiemeter) met MID-markering plaatst.

⁴ cfr artikel 3.1.52 van het aangepast energiedecreet van 1/10/2021

In dit geval moet u ons een foto bezorgen van de originele omvormer en de originele groenestroomteller met meterstand op de dag van verhuis.

Omdat verhuizen en samenvoegen een uitzonderlijke situatie is, vraagt u deze wijzigingen van certificaatgerechtigde installaties best eerst aan via de website van Fluvius - Contacteer ons - contactformulier

B. Formaliteiten bij verhuizing

(1) Netstudie

Bij verhuizing van PV-installaties > 25 kVA moet er vooraf een netstudie gebeuren door de netbeheerder voordat de PV-installatie op het nieuwe adres mag geplaatst en in gebruik kan genomen worden.

Bij verhuizing van een PV-installatie naar een nieuwe locatie waar er reeds een PV-installatie aanwezig is, moet ook op voorhand een netstudie gebeuren als het totale vermogen > 25 kVA wordt.

Deze regels zijn geldig vanaf 18/01/2024.

*Voor beide wijzigingen dient U een aanvraag in te dienen op de **website van Fluvius, netstudie voor grote installaties**.*

*Heb je een installatie groter dan 30 kVA, dan ben je verplicht een **netontkoppelbeveiliging** te plaatsen (technische regelgeving Synergrid C10/11).*

2) AREI-keuring

Na de verhuizing van een PV-installatie moet altijd een nieuwe AREI-keuring uitgevoerd worden op het nieuwe toegangspunt. Op het keuringsverslag moeten de verplichte gegevens vermeld worden zoals hierboven beschreven bij **4.2.1 - regel A**.

(3) Aanmelding van de verhuizing bij de distributienetbeheerder

De verhuizing moet binnen 30 kalenderdagen gemeld worden via het klantenportaal (of klantbeheerder (installaties > 25 kVA)). Hierbij moet duidelijk vermeld worden dat het om een verhuizing van een installatie gaat en niet om een nieuwe installatie. Voeg ook alle documenten bij zoals bij een eerste aanmelding, nieuwe AREI-keuring (+ zoals hierboven beschreven bij 4.2.1 - regel A), ééndraadsschema, conformiteitsattest van de omvormer en de oorspronkelijke AREI-keuring.

(4) Vermeldingen in notariële akte of vonnis

Indien de verhuizing van de PV-installatie gebeurt naar aanleiding van de verkoop of andere overdracht van een onroerend goed, naar aanleiding van een echtscheiding of een gerechtelijke procedure, raadt de DNB aan om een aantal gegevens expliciet in de notariële akte, het contract of het vonnis te laten opnemen om misverstanden of discussies te voorkomen (zie verder in dit hoofdstuk).

(5) Verhuizingen in relatie tot EPB-regelgeving (zie ook punt 3.3.2 en 3.3.4)

Wanneer een installatie verhuisd wordt naar een gebouw dat onderworpen is aan de EPB-regelgeving, en deze installatie in de EPB-aangifte opgenomen is om te voldoen aan de hernieuwbare energieverplichting voor nieuwbouw, verliest ze meestal het recht op GSC. In enkele uitzonderlijke gevallen, afhankelijk van de datum van de EPB-aangifte, kan nog voor een beperkt gedeelte van de productie het recht op certificaten blijven gelden.

4.2.2 Vervanging van omvormers, panelen of productiemeter (groenestroomteller)

Tijdens de looptijd van de periode waarin een PV-installatie energie produceert en eventueel recht geeft op minimumsteun, kan het zijn dat een deel van de installatie stuk gaat of vervangen moet worden, al dan niet door overmacht.

De DNB hanteert de volgende regels voor de vervanging van componenten van een PV-installatie waarbij het behoud van de toegekende minimumsteun gegarandeerd wordt.

Opgelet: Elke vervanging van panelen, omvormers of productiemeters moet verplicht binnen de 30 kalenderdagen aan de DNB gemeld worden!

A. Vervanging van panelen

De vervanging van panelen tegelijk met de verhuis van een PV-installatie is niet toegelaten, zie hierboven onder 4.2.1.

Zonnepanelen mogen enkel vervangen worden, als ze bijvoorbeeld beschadigd werden door een vallend voorwerp, overmacht (storm, hagel, brand) of door een productiefout onvoldoende elektriciteit opwekken. Defecte of beschadigde panelen mogen **één op één** vervangen worden door een gelijkaardig paneel.

Normale degradatie van PV-panelen wordt niet als een defect of productiefout aanzien.

Afhankelijk van de soort en de kwaliteit van panelen, is een rendementsverlies van 0,5% tot 2% per jaar geen uitzondering.

Als zonnepanelen vervangen moeten worden omwille van defecten of na schade door brand, storm, ... is het soms moeilijk om nog panelen van exact hetzelfde piekvermogen te vinden.

Door evolutie van de technologie is het piekvermogen per paneel immers meestal toegenomen. Let wel, er mogen sowieso **geen panelen worden bijgeplaatst** (dus het aantal panelen na vervanging moet kleiner of gelijk zijn aan het aantal panelen voor vervanging). De regel geldt zoals hierboven beschreven, beschadigde panelen mogen één op één vervangen worden.

Bij installaties kleiner dan of gelijk aan 10 kVA mag na vervanging het totale piekvermogen van alle panelen samen max. 10% hoger zijn (begrensd tot 1 kWp) dan het oorspronkelijk totale piekvermogen van de huidige panelen (= grenswaarde).

Bij installaties > 10 kVA mag na vervanging het totale piekvermogen van de PV-installatie max.1 kWp meer zijn dan de oorspronkelijke PV-installatie (= grenswaarde).

De vervanging **MOET** gemeld worden aan de netbeheerder. De eigenaar zal het defect, de overmacht of het sterke rendementsverlies van de panelen moeten kunnen aantonen aan de hand van:

- foto's (van defecten, metingen,...)
- verslag van de branddeskundige (brand-, storm- of hagelschade)
- expertiseverslag van een onafhankelijke expert waar de gemeten waarden (openklemspanning, ...) van elk van de defecte panelen worden vermeld
- foto's van een infraroodcamera
- enz....

!!! Bij elk van deze bewijzen moet het duidelijk zijn dat het over de panelen van de betreffende PV-installatie gaat. Indien dit niet duidelijk is, kan Fluvius dit sowieso niet goedkeuren.

Bij de aanmelding moeten facturen van de initiële installatie enerzijds, en facturen, leveringsbons of werkbons en foto's van de aangepaste installatie (met aanduiding van de vervangen panelen) toegevoegd worden.

Het aantonen van een gedaald rendement aan de hand van de productiecijfers is **NIET VOLDOENDE** om (alle) PV-panelen te mogen vervangen. Een gedaald rendement kan namelijk te wijten zijn aan één slecht contact of één defect paneel in een string PV-panelen, aan een defecte omvormer, een uitgevallen beveiliging, een defecte productiemeter, enz. Het is dus zeer belangrijk om eerst de **oorzaak** van het rendementsverlies te laten uitzoeken, zodat **alleen de defecte panelen worden vervangen**.

Als het piekvermogen van de panelen meer toeneemt dan de hierboven vermelde grenswaarden, moet de opbrengst van het bijkomende vermogen via aparte omvormer(s) en aparte productiemeter (voor certificaatgerechtigde installaties) gemeten worden. Het gaat dan immers om een uitbreiding van de PV-installatie met mogelijk implicaties op de toekenning van GSC en minimumsteun.

Indien u zonnepanelen deels verwijdert uit uw installatie dan kan u niet op een later tijdstip opnieuw zonnepanelen bijplaatsen om het oorspronkelijke geplaatste vermogen terug te behalen. Eénmaal de daling in vermogen of de vermindering heeft plaatsgevonden dan is deze vermindering of daling definitief. Deze wijziging dient u te melden via de tools die de netbeheerder op zijn website ter beschikking stelt.

Defecte en of beschadigde PV-panelen die vervangen werden, moeten bij een erkende beheersorganisatie (bv. PV-cycle) worden ingeleverd ter verwerking/recyclage volgens de wetgeving betreffende AEEA (afval elektrische en elektronische apparatuur) die op 1 juli 2016 in werking is getreden. Hiervan wordt een bewijs gevraagd!

B. Vervanging of aanpassing van omvormers

(Voor de vervanging van omvormer(s) tegelijk met de verhuis van een PV-installatie zie 4.2.1.)

De vervanging van de omvormer bij een defect of vervanging naar een hybride omvormer **met batterijsysteem** is toegelaten. Ook een wijziging in het vermogen is dan toegelaten (zie hieronder). De nieuwe omvormer moet op de actuele C10/26-lijst van Synergrid staan.

Wanneer een certificaatgerechtigde omvormer wordt vervangen door een **hybrideomvormer in combinatie met een batterijopslagsysteem langs DC-zijde** moet er een **bidirectionele groenestroomteller** geplaatst worden en moet een nieuwe AREI-keuring worden uitgevoerd.

Voor kleine PV-installaties die in aanmerking komen voor groenestroomcertificaten (installaties ≤ 10 kVA die voor 1 juli 2015 geïnstalleerd werden):

- mag het maximale AC-vermogen van de omvormer (in kVA) gewijzigd worden:
 - een daling in vermogen is onbeperkt toegelaten
 - een verhoging in vermogen is toegelaten tot maximum 10 kVA (of 5 kVA bij een monofasige aansluiting). De installatie moet blijven voldoen aan de technische bepalingen van Synergrid C10/11 en de actuele C10/26 lijst
- is het onder voorwaarden toegelaten om meerdere omvormers te vervangen door 1 of meerdere omvormers van een ander vermogen zolang de vorige en verdere regels gerespecteerd worden.
- **Let op:** het piekvermogen van de panelen (in kWp) van de installatie mag **NIET** wijzigen

Afhankelijk van het maximaal AC-vermogen van de omvormer zijn er volgende richtlijnen en regels van toepassing:

- Bij een monofasige aansluiting mag je maximaal 5 kVA AC-omvormervermogen aansluiten.
- Bij een driefasige aansluiting mag je maximaal 10 kVA AC-omvormervermogen meerfasig aansluiten (met en maximale spreiding over de verschillende fasen, met een maximale onbalans van 5 kVA per fase).

We herinneren u eraan dat de som van alle PV-omvormers (inclusief hybride batterij-omvormers) bovenstaande grenzen niet mag overschrijden om als kleine productie-installatie beschouwd te worden.

Bij de vervanging van meerdere **defecte** omvormers door 1 omvormer is het van belang of de omvormers die u wenst te vervangen behoren tot dezelfde certificaatgerechtigde installatie, en dus hetzelfde PVZ-nummer of G-nummer hebben⁵.

- Wanneer meerdere omvormers behoren tot dezelfde certificaatgerechtigde installatie, is het toegestaan dat deze omvormers door 1 omvormer vervangen worden. Deze wijziging MOET gemeld worden aan Fluvius.

⁵ Wanneer de AREI-keuring op verschillende dagen gebeurde zullen beide installaties een verschillend PVZ-nummer hebben, maar ook wanneer de AREI-keuring op dezelfde dag gebeurde via aparte keuringsverslagen met een afzonderlijke aanvraag/melding per omvormer zal het PVZ-nummer verschillend zijn. U controleert dit dus best voor de zekerheid.

- Wanneer meerdere omvormers niet tot dezelfde certificaatgerechtigde installatie behoren, kunnen meerdere PV-installaties met dezelfde minimumsteun op hetzelfde toegangspunt samengevoegd worden.
 - De samenvoeging zal gebeuren onder het PVZ-nummer met de oudste datum van indienstneming of keuringsdatum, waardoor de steunperiode van de jongste installatie in sommige gevallen ingekort wordt.
 - Installaties met een apart PVZ-nummer kunnen apart verhuisd worden. Het samenvoegen is echter ONOMKEERBAAR: samengevoegde installaties kunnen nadien niet meer uitgesplitst en apart verhuisd worden.
 - Omdat dit een uitzonderlijke situatie is, vraagt u de wijziging van certificaatgerechtigde installaties best aan via de website van [Fluvius](#), waar u onderaan de pagina [Contacteer ons](#) aanklikt en het [contactformulier](#) invult.

Iedere wijziging van omvormer(s) moet binnen de 30 kalenderdagen gemeld worden aan de netbeheerder, ook als het merk, type of vermogen identiek hetzelfde blijven. De melding kan gebeuren via de tools die de DNB daarvoor op zijn website ter beschikking stelt. Als bewijsstuk moeten de factuur van de nieuwe omvormer(s), duidelijk leesbare foto van het kenplaatje van de oude omvormer(s), dito foto van het kenplaatje van de nieuwe omvormer(s) en conformiteitsattest van de nieuwe omvormer(s) meegestuurd worden.

Bovendien is **een nieuw AREI-keuringsverslag** verplicht indien het omvormervermogen zodanig wijzigt dat de beveiligingsautomaat aan de AC-zijde van de omvormer ook gewijzigd moet worden (= wijziging van de elektrische binneninstallatie). Het vermogen van de nieuwe omvormer is de referentie voor het prosumentarief dat eventueel van toepassing is voor de betreffende installatie.

De netbeheerder behoudt zich het recht voor om regelmatig steekproefsgewijs ter plaatse gegevens van de omvormer(s) te controleren op hun overeenstemming met de verstrekte informatie. In geval van spanningsklachten of klachten over de uitval van de generator (omvormer) zal er in elk geval een controle ter plaatse worden uitgevoerd.

Voor een installatie > 25 kVA is een vervanging van de omvormer(s) bij een defect of een vervanging naar een (hybride) omvormer(s) met **batterijsysteem** met een lager of hetzelfde vermogen als de huidige omvormer(s), toegelaten. Indien het vermogen van de omvormer(s) stijgt dan is er steeds vooraf een netstudie nodig (zie **4.2.1 regel B – Netstudie**).

De panelen mogen niet vervangen worden bij de aanpassing van uw omvormer(s). (De regels betreft vervanging van de panelen zie 4.2.2 - regel A).

Voor een aanpassing aan een installatie > 25 kVA moet u steeds vooraf een aanvraag indienen op de website van Fluvius, **netstudie voor grote installaties**.

C. Vervanging/defect van de productiemeter (= groenestroomteller)

De vervanging van productiemeter(s) tegelijk met de verhuis van een PV-installatie is niet toegelaten, zie hierboven onder 4.2.1.

GSC worden aangemaakt op basis van een meting van de geproduceerde elektriciteit. De meting moet gebeuren door een aparte productiemeter die geijkt is met een minimale

nauwkeurigheidsklasse 2 en voorzien is van de wettelijke verplichte ijkmerken (MID-markering).

De meterstand op de omvormer(s) is in elk geval onnauwkeurig en komt bijgevolg NOOIT in aanmerking als basis voor de toekenning van GSC.

Het is normaal dat de meterstand op de omvormer(s) afwijkt van de meterstand op de productiemeter en zelfs een stuk hoger kan zijn. Deze meterstand is dan ook irrelevant voor de toekenning van GSC. Wel kan de netbeheerder de meterstand van de omvormer opvragen en gebruiken als bijkomende controle op de door de netbeheerder gemaakte schattingen in geval van defecte meter (zie hieronder).

Installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormers ≤ 10 kVA.

Ingeval de meter stuk gaat, moet die vervangen worden door een nieuwe productiemeter met MID-markering, minstens van klasse 2, en voorzien zijn van een zichtbaar serienummer. Een vervanging van de productiemeter moet via de daartoe voorziene tools op de website van Fluvius gemeld worden, met vermelding van het merk, type, serienummer, klasse, MID-markering (bijv. MID16-0122), een duidelijke foto waarop de nieuwe beginmeterstand kan afgelezen worden, en een duidelijke foto van de defecte vervangen GS-meter, waarop het serienummer en het type zichtbaar is.

Om ervoor te zorgen dat er toch geen GSC verloren gaan voor de periode dat er geen meting was, maakt de DNB bij wijze van gunst een schatting van de periode zonder meting. **Deze schatting is enkel mogelijk voor de periode tussen de laatst goedgekeurde meterstand en het moment dat er een nieuwe productiemeter geplaatst wordt.**

Om deze schatting zo correct mogelijk uit te voeren, maakt de DNB gebruik van continu uitgelezen referentiemetingen verspreid over verschillende plaatsen in Vlaanderen. De schatting houdt verder rekening met de start- en einddatum van de te schatten periode (seizoen en weersomstandigheden), het maximale AC vermogen van de omvormer, het totale piekvermogen van de zonnepanelen en de eventuele aanwezigheid van een suntracker-installatie.

Nadat de DNB de schatting en procedure aan de PV- eigenaar gemeld heeft, kunnen er opnieuw meterstanden toegevoegd worden via de daartoe voorziene tools van de DNB op zijn website. Vermits deze schattingen een gunstmaatregel zijn, zijn zij in principe niet aanvechtbaar.

Indien blijkt dat het defect aan de GS-meter geleid heeft tot onrealistisch hoge productiewaarden, zal een compensatie of terugvordering aan de hand van een schatting doorgevoerd worden.

Als de productiemeter om technische redenen (bv. de overschakeling van éénfasige naar driefasige aansluiting, of naar een bidirectionele productiemeter) **vervangen** moet worden, moet ook deze vervanging op dezelfde hierboven vermelde manier gemeld worden aan de DNB. Dan wordt de meting nauwelijks onderbroken en is er geen schatting nodig. Er kunnen opnieuw meterstanden toegevoegd worden na bevestiging van de DNB aan de PV-eigenaar.

Voor grote certificaatgerechtigde PV-installaties met een maximaal AC-vermogen van de omvormers > 10 kVA zijn de productiemeters eigendom van de DNB en worden ze door de netbeheerders via telemetrie uitgelezen en dagelijks gevalideerd. Defecten worden snel opgemerkt zodat een snelle en accurate regeling met de certificaatgerechtigde of eigenaar mogelijk is.

4.2.3 Definitieve buitendienststelling van een PV-installatie

Indien de PV-installatie om welke reden ook definitief uit dienst genomen wordt, moet dit binnen de **30 dagen verplicht** gemeld worden aan de netbeheerder. Dit kan via de website van Fluvius met een expliciete vermelding in het contactformulier. Een buitendienststelling is onomkeerbaar.

Tevens moet een bewijs voorgelegd kunnen worden van de verwijdering (verkoopsbewijs, bewijs recyclage,...). Het spreekt voor zich dat de netbeheerder hierop controles kan uitvoeren, zoals uiteengezet in hoofdstuk 5.

Een tijdelijke buitendienststelling is ook mogelijk, bijvoorbeeld omwille van (langdurigere) werken aan het dak. Ook dit moet aan de DNB gemeld worden, o.a. voor schorsing van de aanrekening van het prosumentarief en validatie van toekomstige meterstanden. Er kan verzocht worden hiervoor de nodige bewijsstukken toe te voegen (bv. foto met datum van meterstand bij uitdienststelling en bij het opnieuw in dienst stellen). Al de onderdelen van de tijdelijke buitendienst gestelde PV-installatie moeten behouden blijven en bij het opnieuw indienst zetten hebben we gegevens, foto's nodig van al de onderdelen van de PV-installatie (omvormer, panelen, productiemeter) en indien nodig moet hier ook een nieuwe AREI-keuring worden uitgevoerd.

4.2.4 Overdracht van de Zonnepanelen samen met het onroerend goed

Wanneer een woning of gebouw met zonnepanelen overgedragen wordt in het kader van een verkoop, overname, etc. wordt de PV-installatie vaak mee overgedragen.

Melding overdracht. In dat geval moet de **verandering van eigenaar** gemeld worden aan de distributienetbeheerder. Deze melding, eigendomsoverdracht doet u via Mijn Fluvius op de website van Fluvius. De nieuwe eigenaar moet deze eigendomsoverdracht starten.

Formaliteiten. De netbeheerder raadt aan om volgende vermeldingen op te nemen in de (authentieke) akte waarin de overdracht wordt opgenomen:

- dat de volledige en oorspronkelijke PV-installatie mee met het gebouw overgedragen wordt "inclusief panelen, omvormers en productiemeter";
- dat de nieuwe eigenaar bijgevolg certificaatgerechtigde wordt; voor installaties > 10 kVA: vanaf welke maand, en voor installaties ≤ 10 kVA: vanaf welke meterstand;
- wat het identificatienummer van de installatie is waaronder zij bij de DNB gekend is (beginnende met PVZ, PVZG, of G, gevolgd door een aantal cijfers);
- de actuele meterstand van de productiemeter (niet omvormer!) voor installaties ≤ 10 kVA.

Zonnepanelen worden onroerend door incorporatie, zodat het **uitdrukkelijk** vermeld moet worden indien zij niet mee met het gebouw overgaan naar een nieuwe eigenaar.

4.2.5 Specifiek geval: echtscheiding

Indien de zonnepanelen na een echtscheiding op de woning blijven liggen, kan het recht op GSC eventueel overgaan op een andere certificaatgerechtigde, bijvoorbeeld de ex-partner die eigenaar van de woning blijft – waarbij de minimumsteun en resterende looptijd GSC behouden blijven.

Als uitgangspunt wordt de regel gehanteerd dat GSC toegekend worden aan degene(n) die de oorspronkelijke certificatenaanvraag heeft ingediend.

Melding overdracht. Indien de andere partner certificaatgerechtigde wordt, moet de **verandering van eigenaar** gemeld worden aan de distributienetbeheerder. Deze eigendomsoverdracht doet u via Mijn Fluvius op de website van Fluvius.

Belangrijk: de overdracht moet digitaal akkoord verklaard worden door beide partijen en indien zonder akkoord moeten de nodige documenten toegevoegd worden!

Indien er geen akkoord is, wordt de toekenning van GSC geschorst totdat er een authentieke akte (verkoopakte, overlijdensakte, scheidingsakte, vonnis, ...) aan de DNB kan worden voorgelegd met daarin de toewijzing van het onroerend goed en de zonnepanelen of een echtscheidingsvonnis met daarin de verdeling. Naast de hieronder vermelde formaliteiten, moet hieruit duidelijk blijken aan wie de certificaten voortaan toekomen en vanaf wanneer. Indien in de akte geen datum vermeld is, zal de datum van het vonnis of de akte als startpunt genomen worden.

Formaliteiten. De DNB raadt aan om volgende vermeldingen op te nemen in de (authentieke) akte of het verdelingsvonnis waarin de overdracht wordt opgenomen:

- dat de volledige en oorspronkelijke PV-installatie mee met het gebouw overgedragen wordt “inclusief panelen, omvormers en productiemeter”;
- wie de toekomstige certificaatgerechtigde wordt; voor installaties > 10 kVA: vanaf welke maand, voor installaties ≤ 10 kVA: vanaf welke meterstand;
- wat het identificatienummer van de installatie is waaronder zij bij de DNB gekend is (beginnende met PVZ, PVZG, of G, gevolgd door een aantal cijfers);
- de actuele meterstand van de productiemeter (niet omvormer) voor installaties ≤ 10 kVA.

Nogmaals: zonnepanelen worden onroerend door incorporatie, zodat het uitdrukkelijk vermeld moet worden indien zij niet mee met het gebouw overgaan naar een nieuwe eigenaar.

4.2.6 Specifiek geval: faillissement van de certificaatgerechtigde

Wanneer een melding van een faillissement wordt ontvangen, contacteert de DNB de curator met de vraag wat er met GSC moet gebeuren. De toekenning van GSC wordt geschorst tot er zekerheid is over de certificaatgerechtigde.

Het recht op GSC gaat in principe over op de curator, waarbij de minimumsteun en de resterende looptijd van de GSC behouden blijven (vermits deze verbonden zijn aan de productie-installatie). De DNB en de curator maken onderling de nodige afspraken, zodat eventueel toegang tot de systemen van de DNB verzorgd kan worden voor de curator na registratie. De curator kan dan als rechthebbende van de certificaten geregistreerd worden en bijvoorbeeld verder meterstanden ingeven en certificatenoverzicht en betalingen opvolgen totdat er een definitieve overnemer van de PV-installatie gekend is. Op dat moment kan er opnieuw een eigendomsoverdracht gebeuren volgens de procedures beschreven bij een verhuizing van een installatie of een overdracht van een installatie samen met een onroerend goed.

Indien een andere partij het recht op certificaten claimt, bijvoorbeeld op grond van een leasings- of in pandgevingsovereenkomst, zal dit bevestigd moeten worden door de curator.

5 Controles door de netbeheerder en eventuele gevolgen

5.1 Uitgevoerde controles

Bij de aanmelding van de zonnepanelen, de toekenning van GSC en de verkoop hiervan aan de netbeheerders tegen minimumsteun worden (automatische en manuele) controles uitgevoerd, door de netbeheerder van het net waarop de PV-installatie is aangesloten.

Voor de volledigheid kan nog herhaald worden dat alle wijzigingen aan een installatie, en alle wijzigingen met betrekking tot de certificaatgerechtigde of eigenaar, meteen aan de DNB gemeld moeten worden binnen de 30 kalenderdagen.

5.1.1 Controle van de aanmelding van de zonnepanelen

Elke eigenaar van een PV-installatie die aangesloten wordt op het elektriciteitsnet, moet zijn zonnepanelen aanmelden bij de netbeheerder.

De netbeheerder vraagt een kopie van het AREI-keuringsverslag, het ééndraadsschema en het conformiteitsattest van de omvormer op en controleert deze gegevens. Zonder goedkeuring van de netbeheerder, kunnen geen meterstanden ingegeven worden via de door hem ter beschikking gestelde online-tool en geen GSC worden aangemaakt en uitbetaald.

5.1.2 Controle van de doorgegeven productiemeterstanden

Na de goedkeuring van de aanvraag door de netbeheerder, wordt door de VREG een GSC toegekend op basis van de elektriciteitsproductie van de PV-installatie (voor die installaties waarvoor de certificaattoekenning van toepassing is).

Voor PV-installaties > 10 kVA wordt de hoeveelheid geproduceerde elektriciteit maandelijks aan de VREG gerapporteerd door de distributienetbeheerder. Een terugdraaiende teller is bij deze installaties niet toegelaten. Ook deze installaties kunnen ter plaatse door de netbeheerder gecontroleerd worden.

Voor PV-installaties ≤ 10 kVA geeft de certificaatgerechtigde zelf de meterstand van de productiemeter door via website van Fluvius. Op basis van deze doorgegeven meterstand worden vervolgens door de VREG GSC aangemaakt.

Alvorens certificaten worden aangemaakt, worden de door de certificaatgerechtigde ingegeven meterstanden gecontroleerd door de DNB. Er wordt nagegaan of de doorgegeven elektriciteitsproductie realistisch is voor een PV-installatie met een bepaald vermogen over een bepaalde periode. Bij deze controle wordt rekening gehouden met de seizoensafhankelijkheid van de elektriciteitsproductie door zonnepanelen, en met het effectieve aantal uren zonneshijns in de voorbije maanden of met productiewaarden van referentie-installaties.

Is de gerapporteerde meterstand niet realistisch, dan moet de eigenaar bijkomende informatie over de zonnepanelen aan de DNB bezorgen. Eventueel kan de als afwijkend beschouwde meterstand op basis hiervan worden gerechtvaardigd en alsnog worden goedgekeurd.

Is dat niet het geval, dan zal de distributienetbeheerder de PV-installatie ter plaatse controleren. De netbeheerder contacteert de eigenaars van deze PV-installaties en maakt een afspraak om ter plaatse een controle uit te voeren van de PV-installatie en de productiemeter, of kan opteren voor een onaangekondigde controle.

5.1.3 Controle van de PV-installaties ter plaatse

Een controle kan steeds gebeuren en zeker in geval van twijfel over de plausibiliteit van de gerapporteerde gegevens, meterstanden, ... (ook zie 5.1.2).

De controle door een netbeheerder kan erin bestaan de productiemeter af te lezen en te controleren of de volledig geplaatste installatie (omvormer, panelen, productiemeter,...) overeenstemt met de aan de VREG en/of DNB doorgegeven gegevens van de installatie, of er voldaan is aan de isolatievoorwaarde, meldingsverplichtingen, ...

De distributienetbeheerder kan bij die gelegenheid ook een kopie vragen van factuur, AREI-keuringsverslag, ééndraadschema, attest omvormers, ...

5.1.4 Controle op de verkoop van GSC aan de netbeheerder

Het webportaal laat toe (en quasi alle eigenaars van PV-installaties opteren hiervoor) dat de toegekende GSC automatisch verkocht worden aan de distributienetbeheerder, die de certificaten aankoopt tegen de juiste minimumsteun. De uitbetaling van deze minimumsteun gebeurt binnen 6 weken na de verkoop van de certificaten. Voor BTW-plichtigen geldt dezelfde periode, maar na ontvangst van de factuur.

Aan de verkoop tegen de minimumsteun zijn wettelijke voorwaarden verbonden (zie hoofdstuk 3). Deze voorwaarden worden automatisch gecontroleerd in de databank voor elke verkoop van groenestroomcertificaten aan de netbeheerder. Bovendien kunnen GSC pas tegen de minimumsteun aan de netbeheerder worden verkocht nadat de netbeheerder heeft gecontroleerd of de datum van indienstneming van de installatie in overeenstemming is met het AREI-keuringsverslag dat hij ontving (zie hoofdstuk 2) en dat aan alle andere voorwaarden voldaan werd om als een technisch correcte installatie aanvaard te kunnen worden.

5.2 Gevolgen van weigering tot controle door de DNB (Fluvius), vaststelling fraude of fout

Indien de netbeheerder de toegang tot de installatie wordt geweigerd, of indien de netbeheerder vaststelt dat niet (of niet meer) aan de voorwaarden voor de toekenning van GSC is (of werd) voldaan, meldt deze dit onmiddellijk aan VREG en indien nodig ook aan VEKA.

De netbeheerder schorst vervolgens de uitbetaling van de minimumsteun voor alle GSC uitgegeven voor elektriciteit opgewekt in de betrokken installatie. De netbeheerder kan in dit geval zelf ook onmiddellijk overgaan tot het inschakelen van de bevoegde politiediensten en/of parket via klachtneerlegging.

Ingeval er op enig ogenblik na de aanmeldingsprocedure blijkt dat in de aanvraagprocedure voor toekenning van GSC gebruik gemaakt werd van verklaringen of documenten die niet overeenstemden met de werkelijkheid, of indien de technische kenmerken van de installatie niet (meer) conform zijn aan de reglementering, kunnen de hierna vermelde stappen genomen worden. Indien die vaststelling heeft geleid tot de toepassing van een hogere minimumsteun dan deze die van toepassing zou geweest zijn indien de verklaringen, documenten correct opgesteld waren, zijn de bepalingen van artikel 6.1.6 van het Energiebesluit van toepassing. Dit houdt in dat de netbeheerder dit aan VREG en VEKA meldt en de uitbetaling van de minimumsteun schorst of minstens slechts de correcte toepasselijke (lagere) minimumsteun verder uitbetaalt. Met betrekking tot de door de distributienetbeheerder opgelopen kosten (zoals de te veel uitbetaalde minimumsteun) en schade voor het verleden, behoudt de distributienetbeheerder het recht om deze terug te vorderen van de certificaatgerechtigde die de minimumsteun ontvangen heeft, daaronder begrepen, ingeval van redelijke vermoedens van kwader trouw, het indienen van een strafklacht.

Wanneer fraude of een onregelmatigheid wordt vastgesteld, trekt de DNB alle nog niet verhandelde en in het kader van de certificatenverplichting of minimumsteun nog niet gebruikte GSC in, die aan de betrokken PV-installatie werden toegekend. Indien de DNB vaststelt dat een aantal van de onterecht toegekende GSC toch al werden verhandeld of werden gebruikt voor de minimumsteun of voor de certificatenverplichting, dan worden deze teruggevorderd of vermindert de DNB voor de betrokken productie-installatie evenredig het aantal GSC die nog zullen worden toegekend met het aantal onterecht gebruikte GSC.

Bij fraude⁶ zal VEKA daarnaast, op grond van artikel 13.4.11 van het Energiedecreet, ook administratieve geldboetes kunnen opleggen. Het VEKA zal bij het bepalen van de hoogte van de boete rekening houden met het vermogen van de PV-installatie en de potentiële winst die de eigenaar met de gepleegde onregelmatigheden heeft kunnen maken. De netbeheerder/Fluvius raadt PV-eigenaren bijgevolg aan om elke vastgestelde onregelmatigheid onmiddellijk recht te zetten via het [contactformulier](#) op haar website.

De netbeheerder zal tevens niet aarzelen om bij een vermoeden van zware fraude de bevoegde politiediensten of het parket in te lichten, waarna een strafsanctie opgelegd kan worden door de bevoegde strafrechtbank onder meer op grond van artikel 13.2.1 van het Energiedecreet.

⁶ Het begrip "energiefraude" wordt gedefinieerd in artikel 1.1.3, 40°/1 van het Energiebesluit als:

"elke onrechtmatige actie van eenieder, zowel actief als passief, die gepaard gaat met het verkrijgen van een onrechtmatig voordeel. Daaronder wordt minstens verstaan:

- a) handelingen uitvoeren op het distributienet of op het plaatselijke vervoernet van elektriciteit zonder daartoe gemachtigd te zijn;
- b) de aansluiting of meetinstallatie manipuleren;
- c) meldingsverplichtingen die voortvloeien uit de toepassing van dit decreet, de uitvoeringsbesluiten ervan, het aansluitingsreglement, het aansluitingscontract of het technisch reglement niet uitvoeren;
- d) informatie bezorgen die niet consistent of in overeenstemming met de werkelijkheid is in het kader van contract- of aansluitingsaanvragen bij de leverancier, toegangshouder of netbeheerder;
- e) informatie bezorgen die niet consistent of in overeenstemming met de werkelijkheid is in het kader van de aanvraag van groenestroomcertificaten of warmte-krachtcertificaten of van de rapportering van meetgegevens die aanleiding geven tot het toekennen van groenestroomcertificaten of warmte-krachtcertificaten;
- f) informatie bezorgen die niet consistent of in overeenstemming met de werkelijkheid is in het kader van subsidie- of premieaanvragen in uitvoering van dit decreet of zijn uitvoeringsbesluiten;
- g) informatie bezorgen die niet consistent of in overeenstemming met de werkelijkheid is in het kader van meldingsverplichtingen die voortvloeien uit de toepassing van dit decreet, de uitvoeringsbesluiten ervan, het aansluitingsreglement, het aansluitingscontract of het technisch reglement;"