

# Mededeling

**van de VREG van 29/02/2024**

De berekening van de certificatenverplichtingen en de indieningsprocedure

# Inhoudsopgave

<b>1</b>	<b>Inleiding .....</b>	<b>4</b>
1.1	Overzicht inhoud .....	5
<b>2</b>	<b>Opzet en timing .....</b>	<b>5</b>
2.1	Het onderscheid tussen “jaar n-1” en “jaar n” .....	5
2.2	De procedure .....	5
2.2.1	De geaggregeerde afnamecijfers op het transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten met third party access .....	6
2.2.1.1	<i>De VREG verzamelt de cijfers</i> .....	6
2.2.1.2	<i>De toegangshouder kan opmerkingen geven</i> .....	7
2.2.2	De geaggregeerde afnamecijfers op het distributienet .....	7
2.2.2.1	<i>De DNBs laten de cijfers valideren door de toegangshouders</i> .....	7
2.2.2.2	<i>De VREG verzamelt de cijfers</i> .....	7
2.2.3	De verminderingen .....	8
2.2.3.1	<i>De VREG verzamelt de cijfers</i> .....	8
2.2.3.2	<i>De VREG berekent en communiceert de verminderingen</i> .....	8
2.2.3.3	<i>De toegangshouder kan opmerkingen geven op de gegevens van de VREG</i> .....	8
2.2.4	De VREG communiceert de aantallen in te dienen GSC en WKC .....	9
2.2.5	De steuncertificaten worden ingediend .....	9
2.3	Overzicht deadlines .....	10
<b>3</b>	<b>Rapportering elektriciteitsafnames .....</b>	<b>11</b>
3.1	Algemene richtlijnen .....	12
3.2	Elektriciteitsdistributienetbeheerders en transmissienetbeheerder .....	12
3.2.1	Berekeningswijze afnamegegevens .....	12
3.2.2	Gerapporteerde gegevens .....	13
3.3	Beheerders van gesloten distributienetten .....	13
3.4	Beheerders van privé distributienetten .....	14
3.5	Het VREG-platform .....	14
<b>4</b>	<b>Berekening certificatenverplichtingen .....</b>	<b>14</b>
4.1	Algemene formule .....	15
4.2	Verminderings .....	15
4.2.1	De verminderingen voor grote afnemers .....	15
4.2.2	De NACE-BEL 2008 RSZ code bepalend voor de eerste verminderingsschijf .....	16
4.2.3	Meerdere toegangshouders op één afnamepunt .....	18
4.2.4	Gesloten distributienetten (GDN) .....	18
4.2.5	Supercap voor elektro-intensieve ondernemingen en vestigingen .....	19
4.2.6	Wijziging in EAN-code wegens technische redenen .....	21
4.2.7	Klantenwissels .....	22
4.2.8	<i>Stand-alone</i> elektriciteitsopslagfaciliteit .....	22
4.3	Communicatie berekeningsgegevens en -resultaten .....	23

4.3.1	De geaggregeerde afnamecijfers op het transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten met third party access.....	23
4.3.2	De geaggregeerde afnamecijfers op het distributienet.....	23
4.3.3	De al dan niet toegekende verminderingen .....	24
<b>5</b>	<b>Indieningsprocedure steuncertificaten .....</b>	<b>24</b>
5.1	Het VREG-platform .....	24
5.1.1	Toegang tot het VREG-platform .....	25
5.1.2	Indiening certificaten.....	25
5.1.3	Aankoop certificaten op het VREG-platform .....	25
5.2	Indiening door de toegangshouder zelf .....	26
5.3	Indiening door een derde partij .....	26
5.4	Zelfindiening door grote of gegroepeerde afnemers.....	27
<b>6</b>	<b>Afkortingen .....</b>	<b>29</b>

# 1 Inleiding

De artikelen 7.1.10 en 7.1.11 van het Energiedecreet<sup>1</sup> beschrijven de verplichting voor toegangshouders om jaarlijks een bepaald aantal groenestroom- (GSC) en warmtekrachtcertificaten (WKC) in te dienen bij de VREG. Dit zijn de zogenaamde certificatenverplichtingen.

De artikelen 6.1.15 en 6.2.12 van het Energiebesluit<sup>2</sup> schrijven voor dat de VREG de procedure bepaalt waarmee de toegangshouders de vereiste GSC en WKC indienen. Dat gebeurt met deze mededeling, die de volgende zaken in de procedure beschrijft :

- De verzameling van de benodigde gegevens voor de berekening van de aantallen vereiste steuncertificaten
- De berekeningswijze van de aantallen vereiste steuncertificaten en
- De wijze waarop toegangshouders de vereiste steuncertificaten moeten indienen.

**Deze mededeling vervangt de mededeling van 23 november 2022 (MEDE-2022-08) en is van toepassing vanaf het indieningsjaar 2024 (elektriciteitsafnames 2023).**

Er zijn drie aanpassingen ten opzichte van MEDE-2022-08:

- De communicatie van de gegevens die gebruikt worden bij de berekening van het aantal in te dienen steuncertificaten is aangepast. De verschillende gegevens worden nu op verschillende momenten verstuurd. De toegangshouders krijgen ook telkens tijdens een bepaalde periode de mogelijkheid om opmerkingen te geven bij elk van deze gegevens. Zie sectie 2.2 voor meer details.
- De toegangshouders ontvangen de geaggregeerde afnamecijfers van het distributienet niet meer van de VREG. Vanaf nu geven de distributienetbeheerders de toegangshouders de kans om deze cijfers te valideren vooraleer de VREG deze gegevens gebruikt. Zie secties 2.2 en 3.2 voor meer informatie.
- De percentages die de aantallen in te dienen steuncertificaten bepalen, zullen de komende jaren geregeld wijzigen. Om deze reden vermeldt de mededeling de waarden van deze percentages niet meer. We voegen een verwijzing toe naar de website van de VREG, waar de percentages voor de komende jaren staan opgesteld. Deze aanpassing is te vinden in sectie 4.1.

Daarnaast wordt er nog een aanpassing aan de certificatenverplichtingen verwacht: op 19 januari 2024 keurde de Vlaamse Regering namelijk een [ontwerpdecreet](#)<sup>3</sup> goed waarin de indieningstermijn voor groenestroom- (GSC) en warmtekrachtcertificaten (WKC) opschuift van 30 april naar 31 oktober<sup>4</sup>. Dit ontwerpdecreet wordt ingediend bij het Vlaams Parlement. Van zodra dit uitstel definitief is, zal een nieuwe mededeling worden gepubliceerd.

---

<sup>1</sup> Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid.

<sup>2</sup> Besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid.

<sup>3</sup> <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/65A9233DBF5DDCF96EDA9E9C>

<sup>4</sup> Zie de [memorie van toelichting](#) p. 104-105

## 1.1 Overzicht inhoud

In hoofdstuk 2 vindt u een algemeen overzicht van de procedure en de bijhorende timing. Het hoofdstuk bevat ook een lijst van de verschillende deadlines (Tabel 1).

In hoofdstuk 3 vindt u een beschrijving van de afnamegegevens die de verschillende netbeheerders jaarlijks aan de VREG rapporteren.

In hoofdstuk 4 staat een overzicht van de berekeningswijze waarmee de VREG de aantallen in te dienen steuncertificaten bepaalt.

Hoofdstuk 5 beschrijft de wijze waarop de toegangshouders en andere partijen te werk moeten gaan om de steuncertificaten in te dienen en te voldoen aan de certificatenverplichtingen.

In hoofdstuk 6 vindt u definities van alle gebruikte afkortingen en symbolen.

## 2 Opzet en timing

In dit hoofdstuk krijgt u een overzicht van de timing en de deadlines die belangrijk zijn voor een vlotte indiening van de vereiste aantallen steuncertificaten op 30 april van het jaar n. Eerst worden het jaar n en jaar n-1 gedefinieerd.

### 2.1 Het onderscheid tussen “jaar n-1” en “jaar n”

In deze mededeling zal u vaak “jaar n-1” en “jaar n” tegenkomen. Het onderscheid vindt u in Figuur 1. Het jaar n-1 komt overeen met het jaar waarin de elektriciteitsafnames gebeuren, terwijl de toegangshouders in het jaar n de steuncertificaten voor deze afnames indienen. Bijvoorbeeld, voor de indiening in april 2023, verwijst het jaar n-1 naar 2022. Het zijn namelijk de afnames in 2022 die het aantal in te dienen steuncertificaten bepalen. Jaar n verwijst dan naar 2023, het jaar waarin de steuncertificaten worden ingediend.

Jaar n-1												Jaar n							
jan	feb	maa	apr	mei	jun	jul	aug	sep	okt	nov	dec	jan	feb	maa	apr				
1/01												31/12							
												1/05				30/04			

**Legende:**

Jaar n-1: de elektriciteitsafnames vinden plaats

1 mei jaar n-1 tot en met 30 april jaar n: certificaten voor de afnames van het jaar n-1 worden ingediend

◆ 30 april, jaar n (23:59): deadline certificatenverplichting voor de afnames van het jaar n-1

*Figuur 1: Een overzicht van de timing van de certificatenverplichtingen*

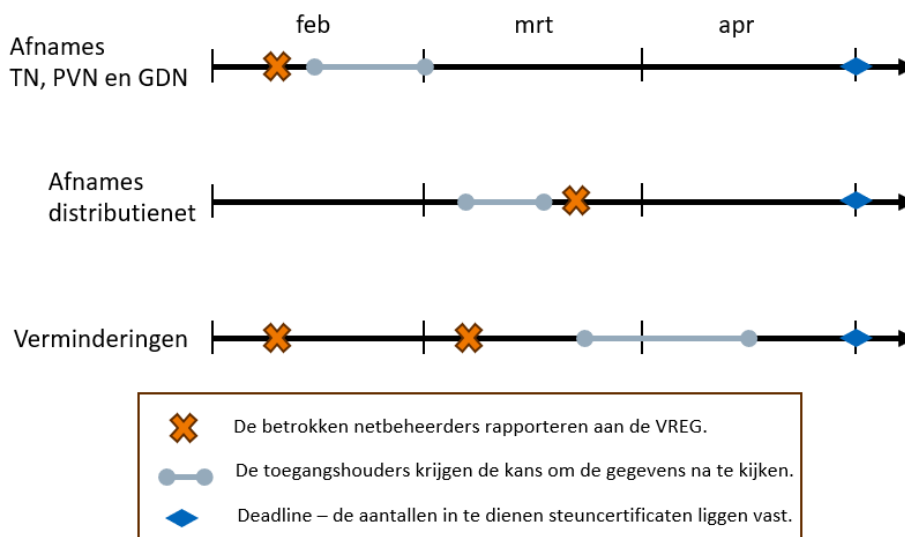
### 2.2 De procedure

De procedure bestaat uit de volgende onderdelen:

- De verschillende netbeheerders rapporteren de benodigde gegevens aan de VREG.
- De VREG berekent en communiceert de certificatenverplichtingen.
- De toegangshouders krijgen de kans om opmerkingen bij de afnamecijfers en de berekeningen te geven.
- De steuncertificaten worden ingediend.

Hoe deze procedure verloopt staat samengevat in Figuur 2. Deze figuur splitst de procedure op in drie tijdslijnen die parallel verlopen. Elke tijdslijn refereert naar een bepaalde groep gegevens die gebruikt worden bij de berekening van het quotum:

- De geaggregeerde afnamecijfers van alle toegangspunten op het transmissienet (TN), het plaatselijk vervoernet (PVN) en de gesloten distributienetten (GDN) met third party access waarop de toegangshouder als dusdanig geregistreerd is.
- De geaggregeerde afnamecijfers van alle toegangspunten op het distributienet waarop de toegangshouder als dusdanig geregistreerd is.
- De al dan niet toegekende verminderingen voor de toegangspunten van de toegangshouder die hiervoor in aanmerking kunnen komen.



Figuur 2: Een overzicht van de tijdslijn met betrekking tot de verschillende gegevens die gebruikt worden bij de berekening van de aantallen in te dienen steuncertificaten

Zie Tabel 1 voor een overzicht van alle deadlines. Hieronder worden elk van de drie tijdslijnen in meer detail toegelicht.

### 2.2.1 De geaggregeerde afnamecijfers op het transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten met third party access

De VREG gebruikt geaggregeerde afnamecijfers van het jaar n-1 om de aantallen vereiste steuncertificaten te berekenen. Een deel van deze afnamecijfers hebben betrekking op het transmissienet, het plaatselijk vervoernet en de gesloten distributienetten met third party access. Meer informatie over deze afnamecijfers vindt u in hoofdstuk 3.

#### 2.2.1.1 De VREG verzamelt de cijfers

De transmissienetbeheerder, de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de beheerders van GDNs leveren de geaggregeerde afnamegegevens op hun netten aan **6 weken na 31/12 van het jaar n-1**. De exacte rapporteringsdeadline deelt de VREG mee in een brief die in december van het jaar n-1 naar de verschillende beheerders wordt gestuurd.

#### *2.2.1.2 De toegangshouder kan opmerkingen geven*

De toegangshouder ontvangt **7 weken na 31/12 van het jaar n-1** zijn afnamecijfers op het transmissienet, het plaatselijk vervoernet en de GDNs met third party access. De toegangshouder krijgt dan **twee weken** de tijd om opmerkingen over deze cijfers door te sturen naar [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). Deze opmerkingen kunnen aanleiding geven tot bepaalde rechtzettingen vóór 30 april van het jaar n. De exacte deadline om opmerkingen te geven, deelt de VREG mee in een digitale brief naar de toegangshouders. Opmerkingen die de VREG ontvangt na deze deadline, behandelt de VREG niet. De afnamecijfers zijn definitief nadat de VREG de ontvangen opmerkingen heeft behandeld.

### **2.2.2 De geaggregeerde afnamecijfers op het distributienet**

De VREG gebruikt geaggregeerde afnamecijfers van het jaar n-1 om de aantallen vereiste steuncertificaten te berekenen. Een deel van deze afnamecijfers hebben betrekking op het distributienet. Meer informatie over deze afnamecijfers vindt u in hoofdstuk 3.

Terwijl de transmissienetbeheerder, de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, de beheerders van GDNs en de beheerders van privé distributienetten (PDN) de gegevens niet eerst moeten laten valideren door de toegangshouders en/of leveranciers, is dit wel het geval bij de elektriciteitsdistributienetbeheerders (DNB).

#### *2.2.2.1 De DNBs laten de cijfers valideren door de toegangshouders*

De DNBs bezorgen in de eerste helft van maart de afnamecijfers aan elk van de toegangshouders. De toegangshouders krijgen gedurende een bepaalde periode de kans om opmerkingen te geven aan de DNBs bij deze cijfers. De DNBs beoordelen of de afnamecijfers aangepast moeten worden op basis van deze opmerkingen.

Als de toegangshouder en de DNBs geen akkoord vinden over deze afnamecijfers, kunnen zij de VREG vragen om te bemiddelen. Dit kan door een e-mail te richten naar [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). Deze vraag moet gesteld worden vóór de rapporteringsdeadline van de DNBs aan de VREG (zie sectie 2.2.2.2).

De exacte timings van deze validatie worden bepaald door de DNBs en zullen tijdig door hun gecommuniceerd worden aan de toegangshouders.

#### *2.2.2.2 De VREG verzamelt de cijfers*

De DNBs leveren de afnamecijfers op hun netten aan **12 weken na 31/12 van het jaar n-1**. De exacte rapporteringsdeadline deelt de VREG mee in een brief die in december van het jaar n-1 naar de DNBs wordt gestuurd.

Deze afnamecijfers zijn reeds gevalideerd door de toegangshouders. Zij krijgen dan ook geen mogelijkheid meer om opmerkingen te geven bij de cijfers die de DNBs rapporteren aan de VREG. De VREG beschouwt deze afnamecijfers als definitief.

### 2.2.3 De verminderingen

De VREG gebruikt afnamegegevens per toegangspunt van het jaar n-1 om de verminderingen te berekenen. Meer informatie over deze verminderingen vindt u in hoofdstuk 4.2.

#### 2.2.3.1 De VREG verzamelt de cijfers

De noodzakelijke gegevens voor de berekening van de verminderingen zijn afkomstig van de verschillende netbeheerders:

- De transmissienetbeheerder, de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit, de beheerders van gesloten distributienetten (GDN) en de beheerders van privé distributienetten (PDN) leveren deze gegevens aan **6 weken na 31/12 van het jaar n-1**.
- De elektriciteitsdistributienetbeheerders leveren deze gegevens op hun netten aan **10 weken na 31/12 van het jaar n-1**.

De exacte rapporteringsdeadlines deelt de VREG mee in een brief die in december van het jaar n-1 naar de verschillende beheerders wordt gestuurd.

De netbeheerders geven bij deze rapportering de NACE-BEL 2008 RSZ-codes en ondernemingsnummers door zoals ze **op 31 december van het jaar n-1** in het toegangsregister stonden. De toegangshouder moet er dus voor zorgen dat alle gegevens van zijn afnemers tegen die datum correct in het toegangsregister staan.

Meer informatie over deze afnamegegevens vindt u in hoofdstuk 3.

#### 2.2.3.2 De VREG berekent en communiceert de verminderingen

In maart van het jaar n heeft de VREG alle gegevens nodig voor het berekenen van de verminderingen verzameld.

Bij het berekenen van de verminderingen kan de VREG rekening houden met enkele uitzonderingen:

- De VREG gebruikt de NACE-code op vestigingsniveau in plaats van de NACE-code op ondernemingsniveau voor een bepaald afnamepunt, zie sectie 4.2.3.
- De VREG rekent met de volledige afname van een afnamepunt bij de berekening van de vermindering, ook al is de EAN-code van dit punt in het jaar n-1 door een technische reden veranderd, zie sectie 4.2.6.

De VREG kan enkel rekening houden met deze uitzonderingen als de toegangshouder ze tijdig meldt via [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). De VREG **dringt erop aan om dit te doen vóór maart** van het jaar n, de uitzonderingen kunnen ook gemeld worden in de periode waarin de toegangshouder opmerkingen kan geven bij de verminderingen.

Ten laatste 5 weken vóór 30 april van het jaar n stuurt de VREG via digitale brief een overzicht van de verminderingen die hij al dan niet toekent naar elke toegangshouder.

#### 2.2.3.3 De toegangshouder kan opmerkingen geven op de gegevens van de VREG



De toegangshouder heeft **3 weken** tijd om opmerkingen bij de al dan niet toegekende verminderingen door te sturen naar [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). Deze opmerkingen kunnen aanleiding geven tot bepaalde rechtzettingen vóór de indieningsdeadline. De exacte deadline om opmerkingen te geven, deelt de VREG mee in de digitale brief naar de toegangshouders die de verminderingen bevat. Na behandeling van de opmerkingen ontvangen vóór deze deadline beschouwt de VREG de berekeningen inzake de verminderingen als definitief. De VREG behandelt deze opmerkingen vóór 30 april van het jaar n.

Meer informatie over de berekening van het aantal in te dienen steuncertificaten vindt u in hoofdstuk 4.

#### 2.2.4 De VREG communiceert de aantallen in te dienen GSC en WKC

In de eerste helft van april van het jaar n stuurt de VREG digitale brieven naar elk van de toegangshouders met het aantal in te dienen GSC en WKC.

Aangezien de periode om opmerkingen te geven bij de al dan niet toegekende verminderingen (zie sectie 2.2.3.3) nog kan lopen wanneer deze brieven worden verstuurd, kunnen deze aantallen in uitzonderlijke gevallen nog wijzigen. Indien een dergelijke aanpassing noodzakelijk is, zal de VREG deze rechtzettingen via digitale brief communiceren en dit voor 30 april van het jaar n.

Na 30 april van het jaar n is het aantal steuncertificaten definitief bepaald en kan er **niets meer gecorrigeerd worden** aan het aantal in te dienen steuncertificaten.

#### 2.2.5 De steuncertificaten worden ingediend

Vanaf 1 mei (00:00) van het jaar n-1 tot 30 april van het jaar n (23:59) kunnen er steuncertificaten worden ingediend voor de certificatenverplichtingen van 30 april van het jaar n. Dit kan gebeuren door verschillende partijen:

- De toegangshouder zelf (zie sectie 5.2),
- Een derde partij (zie sectie 5.3),
- Een grote afnemer of een groep afnemers met een jaarlijks elektriciteitsverbruik groter dan 5 GWh die indient voor zichzelf (zie sectie 5.4).

De indiening verloopt via het VREG-platform. Om te kunnen indienen, moet een partij ervoor zorgen dat hij toegang heeft tot het VREG-platform. Een nieuwe toegang volledig in orde brengen kan enkele werkdagen in beslag nemen. De VREG raadt dan ook aan om hier tijdig mee te beginnen, best **vóór april** van het jaar n. Meer uitleg over het VREG-platform vindt u in sectie 5.1 van deze mededeling en in de handleiding<sup>5</sup>.

Als een andere partij steuncertificaten indient voor een bepaalde toegangshouder, moeten er nog een aantal extra stappen worden gezet.

Als een derde partij wil indienen, moet er een mandaat worden opgesteld. Dit mandaat moet de VREG **ten laatste 1 week vóór 30 april** van het jaar n ontvangen via e-mail ([marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be)). Meer informatie vindt u in sectie 5.3.

<sup>5</sup> <https://www.vreg.be/nl/handleiding-vreg-platform>

Als een grote afnemer of een groep afnemers een zelfindiening wil uitvoeren, moet hij/zij dit melden (zie sectie 5.4):

- bij de VREG **vóór 15 april van het jaar n** via [datamanagement@vreg.be](mailto:datamanagement@vreg.be) en [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be) en
- bij de betrokken leverancier **vóór 1 oktober van het jaar n-2** of bij het afsluiten van een nieuw leveringscontract.

Meer informatie over de indiening via het VREG-platform vindt u in hoofdstuk 5.

### Wat als geen of niet alle steuncertificaten worden ingediend?

Als een toegangshouder na 30 april (23:59) van het jaar n geen of niet alle vereiste steuncertificaten heeft ingediend, zal de VREG een boete opleggen van €100 per ontbrekend GSC en €38 per ontbrekend WKC, zoals bepaald in artikel 13.3.5, §1 van het Energiedecreet.

## 2.3 Overzicht deadlines

In Tabel 1 vindt u een overzicht van alle deadlines, gegroepeerd per partij die deze deadline moet volgen. Deze deadlines kunnen gedefinieerd zijn ten opzichte van 31 december van het jaar n-1 (31/12/n-1) of ten opzichte van 30 april van het jaar n (30/04/n). In sectie 2.2 vindt u meer toelichting bij de verschillende deadlines. De VREG kan preciezere deadlines communiceren via brief of e-mail.

Merk op dat er in deze tabel geen details staan over de deadlines horende bij de validatie van afnamecijfers van de distributienetbeheerders. Deze informatie zal tijdig door de distributienetbeheerders gedeeld worden.

*Tabel 1: Een overzicht van de deadlines, gegroepeerd per partij. Als de deadline niet verplicht is, maar slechts aangeraden, staat dit er expliciet bij geschreven*

Wie?	Wanneer?	Wat?
Transmissienetbeheerder, beheerder plaatselijk vervoernet van elektriciteit, beheerders van GDNs en beheerders van PDNs	6 weken na 31/12/n-1	Afnamecijfers en benodigde gegevens voor verminderingen rapporteren aan de VREG
Elektriciteitsdistributienetbeheerders	10 weken na 31/12/n-1	Benodigde gegevens voor verminderingen rapporteren aan de VREG
Elektriciteitsdistributienetbeheerders	12 weken na 31/12/n-1	Gevalideerde afnamecijfers rapporteren aan de VREG
VREG	7 weken na 31/12/n-1	Afnamecijfers transmissienet, plaatselijk vervoernet en GDNs met TPA bezorgen aan toegangshouders
VREG	5 weken vóór 30/04/n	Overzicht al dan niet toegekende verminderingen bezorgen aan toegangshouders
VREG	1 <sup>e</sup> helft 04/n	Verzenden aantallen in te dienen GSC en WKC

Toegangshouder	ten laatste op 31/12/n-1	Gegevens in het toegangsregister nakijken en corrigeren (aangeraden, niet verplicht)
Toegangshouder	vóór 1/03/n	Uitzonderingen (zie sectie 2.2.3.2) bij verminderingen melden (aangeraden, niet verplicht)
Toegangshouder	9 weken na 31/12/n-1	Opmerkingen bij afnamecijfers transmissienet, plaatselijk vervoernet en GDNs versturen naar de VREG
Toegangshouder	vóór 1/04/n	Tijdig toegang verkrijgen tot het VREG-platform (aangeraden, niet verplicht)
Toegangshouder	3 weken na ontvangen overzicht al dan niet toegekende verminderingen	Opmerkingen bij al dan niet toegekende verminderingen versturen naar de VREG
Toegangshouder	ten laatste op 30/04/n, 23u59	Steuncertificaten indienen
Partij die indient maar die niet de toegangshouder is	vóór 1/04/n	Tijdig toegang verkrijgen tot het VREG-platform (aangeraden, niet verplicht)
Grote afnemer of groep afnemers die voor zichzelf indient	ten laatste op 15/04/n	Zelfindiening melden bij de VREG
Grote afnemer of groep afnemers die voor zichzelf indient	vóór 1/10/n-2 of bij afsluiten leveringscontract	Zelfindiening melden bij de leverancier
Derde partij die indient voor de toegangshouder	1 week vóór 30/04/n	Mandaat indienen bij de VREG

### 3 Rapportering elektriciteitsafnames

De aantallen in te dienen steuncertificaten zijn gebaseerd op gegevens verzameld bij:

- de elektriciteitsdistributienetbeheerders
- de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit
- de transmissienetbeheerder
- de beheerders van gesloten distributienetten (GDN) en
- de beheerders van privé distributienetten (PDN).

In deze mededeling verwijzen we naar al deze partijen gezamenlijk met de algemene term “netbeheerders”.

Op de elektriciteitsdistributienetbeheerders na, dienen alle netbeheerders de gevraagde gegevens in via het VREG-platform ten laatste zes weken na 31/12 van het jaar n-1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders dienen de benodigde gegevens in op twee momenten:

- De details per toegangspunt, nodig voor de berekening van de verminderingen, worden ten laatste 10 weken na 31/12 van het jaar n-1 gerapporteerd.
- De geaggregeerde afnamecijfers worden ten laatste 12 weken na 31/12 van het jaar n-1 gerapporteerd.

Alle netbeheerders worden in de loop van december van het jaar n-1 aangeschreven via brief met de instructies bij deze rapportering en de precieze rapporteringsdeadlines. In de volgende secties vindt u een beknopt overzicht van de gegevens die de verschillende netbeheerders moeten rapporteren aan de VREG in het kader van de certificatenverplichtingen.

### 3.1 Algemene richtlijnen

Alle netbeheerders moeten de volgende richtlijnen volgen bij het rapporteren van de elektriciteitsafnames. Verdere aanvullingen, specifiek voor de distributienetbeheerders en de transmissienetbeheerder staan in sectie 3.2.1.

- De VREG bezorgt de netbeheerders in december van het jaar n-1 een rapporteringsformulier; dit moet gebruikt worden bij het rapporteren van de gevraagde gegevens.
- De gegevens bevatten geen afnames op afnamepunten in het Waalse of Brusselse Gewest.
- De netbeheerders beschouwen openbare verlichting als een afname op de toegangspunten van de gemeentes. De afname voor openbare verlichting wordt dus bijgeteld in de afnamecijfers.
- De netbeheerders rapporteren de gevraagde NACE-BEL 2008 RSZ-codes en ondernemingsnummers zoals ze op 31 december van het jaar n-1 in hun toegangsregister staan.
- Als een toegangspunt meerdere toegangshouders had tijdens het jaar n-1, splitsen de netbeheerders de afname/injectie op per toegangshouder. Ze geven ook aan wanneer deze toegangshouders actief waren op dit punt. De splitsing van de afname/injectie gebeurt volgens de periodes waarin de verschillende toegangshouders actief waren.
- De netbeheerders nemen de volgende toegangspunten op in de rapportering:
  - punten waar toegangshouder en leverancier samenvallen,
  - punten waarop de toegangshouder de netgebruiker zelf is,
  - punten waarop de toegangshouder niet de leverancier of de netgebruiker is,
  - punten waarop de netgebruiker geheel of gedeeltelijk instaat voor zijn eigen levering.
- Energiedelen krachtens artikel 7.2.1, §1 van het Energiedecreet, peer-to-peerhandel van groene stroom (zgn. “persoon-aan-persoonverkoop”) krachtens artikel 7.2.2, §2 van het Energiedecreet en verkoop van groene stroom in gebouwen krachtens artikel 7.2.3, §2 van het Energiedecreet mogen niet in rekening genomen worden bij de berekening van de afnamecijfers.

### 3.2 Elektriciteitsdistributienetbeheerders en transmissienetbeheerder

Hieronder volgt een beschrijving van alle gegevens die de elektriciteitsdistributienetbeheerders en de transmissienetbeheerder moeten rapporteren en hoe zij deze afnames moeten berekenen. De netbeheerders krijgen meer details bij de te rapporteren gegevens in de brief die ze in december van de VREG ontvangen.

#### 3.2.1 Berekeningswijze afnamegegevens

De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de transmissienetbeheerder krijgen, naast de algemene richtlijnen in sectie 3.1, enkele aanvullende richtlijnen bij het verzamelen van deze gegevens:

- De gegevens bevatten geen netverliezen.
- Perimeterdiscussies (op welk net ligt een afnemer?) mogen niet leiden tot een dubbele rapportering of geen rapportering van toegangspunten door de betrokken netbeheerders.
- Lopende discussies of betwistingen over het afnamecijfer bij grote afnamepunten mogen de rapportering niet vertragen.

De transmissienetbeheerder baseert de afnames op de gevalideerde meetgegevens van 1 januari van het jaar n-1 (00:00) tot en met 31 december van het jaar n-1 (23:59).

De elektriciteitsdistributienetbeheerders baseren zich, waar mogelijk, op gevalideerde meetgegevens, en waar niet mogelijk, op de gevalideerde allocatiegegevens van 1 januari van het jaar n-1 (00:00) tot en met 31 december van het jaar n-1 (23:59). Deze gegevens moeten daarnaast ook gevalideerd zijn door de toegangshouders en de leveranciers. Deze cijfers zijn dus definitief van zodra ze aan de VREG worden gerapporteerd.

### 3.2.2 Gerapporteerde gegevens

De elektriciteitsdistributienetbeheerders en de transmissienetbeheerder rapporteren verschillende elektriciteitsafnames en -injecties op hun net aan de VREG:

1. De totale hoeveelheid elektriciteit afgenomen op alle afnamepunten aangesloten op het net.
2. De totale hoeveelheid elektriciteit opgesplitst per toegangshouder, per leverancier en per type meter afgenomen op alle afnamepunten aangesloten op het net.
3. De totale hoeveelheid elektriciteit afgenomen op afnamepunten op het net én geleverd door de netbeheerder zelf.
4. De afname op elk afnamepunt op het net met een jaarafname groter dan 1 GWh.
5. De afname op koppelpunten tussen het net en aangesloten GDNs.
6. De afname op elk afnamepunt op het net dat valt onder de supercap.
7. De afname per titularis op elk afnamepunt op het net met een afname groter dan 1 GWh én waar een klantenwissel heeft plaatsgevonden.
8. De afname en injectie op elk afnamepunt met een *stand-alone* elektriciteitsopslagfaciliteit.
9. De totale injectie van decentrale productie-installaties met een vermogen  $\leq 10$  kVA op toegangspunten met een digitale meter, per leverancier.<sup>6</sup>

## 3.3 Beheerders van gesloten distributienetten

De beheerders van gesloten distributienetten (GDN) rapporteren jaarlijks de afnamegegevens aan de VREG. Zij dienen deze gegevens in ten laatste 6 weken na 31 december van het jaar n-1.

Hieronder volgt een beschrijving van alle gegevens die zij moeten rapporteren. Zij moeten hiernaast ook rekening houden met de algemene richtlijnen van sectie 3.1. De beheerders krijgen meer details bij de te rapporteren gegevens in de brief ze in december van de VREG ontvangen.

De GDN-beheerder rapporteert verschillende gegevens aan de VREG:

<sup>6</sup> Punt 9 vragen we niet op in het kader van de certificatenverplichtingen, maar gezien de data qua inhoud nauw aansluit met de andere punten is dit punt toegevoegd aan de rapportering. Zo hoeft specifiek voor dit punt geen afzonderlijke rapportering opgezet te worden.

1. De totale hoeveelheid elektriciteit afgenomen op alle afnamepunten op het GDN.
2. De totale hoeveelheid elektriciteit afgenomen op alle afnamepunten op het GDN uitgesplitst per toegangshouder, leverancier en type meter.
3. De afnames op de koppelpunten met andere netten.
4. De gegevens van het(de) afnamepunt(en) op het GDN met een NACE-BEL 2008 RSZ-code van 5 tot en met 33, 46391, 52100 of 52241.
5. De afname op elk afnamepunt op het GDN dat valt onder de supercap.

De GDN-beheerder moet rekening houden met de netverliezen op het GDN. Daarentegen, de elektriciteit die lokaal wordt opgewekt én verbruikt telt hij niet bij de totale afname.

### 3.4 Beheerders van privé distributienetten

De beheerders van privé distributienetten rapporteren jaarlijks de afnamegegevens aan de VREG als er een onderneming of vestiging op hun net onder de supercap valt. Zij dienen deze gegevens in ten laatste 6 weken na 31 december van het jaar n-1.

Hieronder volgt een beschrijving van alle gegevens die zij moeten rapporteren. Zij moeten hiernaast ook rekening houden met de algemene richtlijnen van sectie 3.1. De beheerders krijgen meer details bij de te rapporteren gegevens in de brief ze in december van de VREG ontvangen.

De beheerder van een privé distributienet (PDN) rapporteert verschillende elektriciteitsafnames aan de VREG:

1. De totale hoeveelheid elektriciteit afgenomen op afnamepunten op het PDN.
2. De totale hoeveelheid elektriciteit afgenomen op afnamepunten op het PDN, uitgesplitst per onderneming of vestiging die valt onder de supercap.

### 3.5 Het VREG-platform

De netbeheerders moeten het ingevulde rapporteringsformulier indienen via het VREG-platform. In de handleiding<sup>7</sup> vindt u de uitleg over de toegang tot het VREG-platform (hoofdstuk 2) en het indienen van rapporteringen via het VREG-platform (hoofdstuk 9).

Voor de rapportering van de afnamecijfers heeft de netbeheerder een profiel "Rapporteur Marktstatistieken" nodig.

Bij vragen of problemen bij het gebruik van het VREG-platform, kan de netbeheerder terecht bij [datamanagement@vreg.be](mailto:datamanagement@vreg.be).

## 4 Berekening certificatenverplichtingen

---

<sup>7</sup> <https://www.vreg.be/nl/handleiding-vreg-platform>

In dit hoofdstuk vindt u de berekeningsmethode die de VREG gebruikt om het aantal in te dienen steuncertificaten voor elke toegangshouder te bepalen. Sectie 4.1 geeft de algemene formule, dit is het startpunt voor de berekening van de aantallen. In sectie 4.2 vindt u de berekeningswijze van de verschillende verminderingen van de certificatenverplichtingen vermeld in de artikelen 7.1.10, 7.1.11 en 7.1.11/1 van het Energiedecreet.

## 4.1 Algemene formule

Het aantal GSC en WKC dat een toegangshouder moet indienen, wordt beschreven in de artikelen 7.1.10, §2, tweede lid en 7.1.11, §2 van het Energiedecreet:

$$C = Gr * Ev$$

$$C_w = W * Ev$$

- $C$  is het aantal GSC dat de toegangshouder moet indienen in het jaar  $n$ ,
- $C_w$  is het aantal WKC dat de toegangshouder moet indienen in het jaar  $n$ ,
- $Gr$  is afhankelijk van het jaar en is te vinden op onze website<sup>8</sup>,
- $W$  is afhankelijk van het jaar en is te vinden op onze website<sup>8</sup>,
- $Ev$  is de totale elektriciteitsafname van de toegangshouder in het jaar  $n-1$ , uitgedrukt in MWh, rekening houdend met de toegekende verminderingen.

## 4.2 Verminderingen

De artikelen 7.1.10, 7.1.11 en 7.1.11/1 van het Energiedecreet beschrijven een aantal gevallen waarbij het aantal in te dienen GSC en WKC wordt verminderd. In deze sectie vindt u een beschrijving van de verschillende gevallen en de manier waarop de VREG deze verminderingen berekent en toepast.

### 4.2.1 De verminderingen voor grote afnemers

De elektriciteitsafname op een afnamepunt met een grote afname wordt verminderd in verschillende schijven, zoals beschreven in de artikelen 7.1.10, §3 en 7.1.11, §2/1 van het Energiedecreet.

Voor het aantal in te dienen GSC:

1. de afname tussen 1 GWh en 20 GWh wordt voor 47% vrijgesteld als aan de onderstaande NACE-code voorwaarde is voldaan,
2. de afname tussen 20 en 250 GWh wordt voor 80% vrijgesteld,
3. de afname boven 250 GWh wordt voor 98% vrijgesteld.

Voor het aantal in te dienen WKC:

1. de afname tussen 1 GWh en 20 GWh wordt voor 47% vrijgesteld als aan de onderstaande NACE-code voorwaarde is voldaan,

<sup>8</sup> <https://www.vreg.be/nl/jaarlijkse-certificatenverplichtingen-groene-stroom-en-wkk>

2. de afname tussen 20 en 100 GWh wordt voor 50% vrijgesteld,
3. de afname tussen 100 en 250 GWh wordt voor 80% vrijgesteld,
4. de afname boven 250 GWh wordt voor 85% vrijgesteld.

Bij zowel GSC als WKC wordt de eerste verminderingsschijf enkel toegekend als de hoofdactiviteit van de bedrijfsvestiging op het afnamepunt behoort tot de **NACE-BEL 2008 RSZ-code** 05 tot en met 33, 46391, 52100 of 52241, zoals beschreven in de artikelen 7.1.10, §3 en 7.1.11, §2/1 van het Energiedecreet. Meer informatie over de NACE-codes gebruikt bij de eerste verminderingsschijf vindt u in sectie 4.2.2.

De exacte toepassing van de schijven vindt u in Tabel 2 en Tabel 3. Enkel als aan de voorwaarde (en de bijkomende voorwaarde) is voldaan, kent de VREG de vermindering toe. *ev* staat hierbij telkens uitgedrukt in MWh en stelt de elektriciteitsafname van een bepaald afnamepunt voor tijdens het jaar n-1.

*Tabel 2: De verminderingsschijven van de GSC-verplichting voor een bepaald afnamepunt*

Voorwaarde	Bijkomende voorwaarde	Vermindering
$ev \leq 1$ GWh	/	0
$ev > 1$ GWh	NACE = 05 – 33, 46391, 52100 of 52241	$Vg_1 = (\min(20.000; ev) - 1.000) * 0,47$
$ev > 20$ GWh	/	$Vg_2 = (\min(250.000; ev) - 20.000) * 0,80$
$ev > 250$ GWh	/	$Vg_3 = (ev - 250.000) * 0,98$

*Tabel 3: De verminderingsschijven van de WKC-verplichting voor een bepaald afnamepunt*

Voorwaarde	Bijkomende voorwaarde	Vermindering
$ev \leq 1$ GWh	/	0
$ev > 1$ GWh	NACE = 05 – 33, 46391, 52100 of 52241	$Vw_1 = (\min(20.000; ev) - 1.000) * 0,47$
$ev > 20$ GWh	/	$Vw_2 = (\min(100.000; ev) - 20.000) * 0,50$
$ev > 100$ GWh	/	$Vw_3 = (\min(250.000; ev) - 100.000) * 0,80$
$ev > 250$ GWh	/	$Vw_4 = (ev - 250.000) * 0,85$

De totale vermindering voor het afnamepunt in kwestie is dan de som van alle toegekende verminderingen ( $Vg_{1-3}$  voor de GSC-verplichting en  $Vw_{1-4}$  voor de WKC-verplichting).

#### 4.2.2 De NACE-BEL 2008 RSZ code bepalend voor de eerste verminderingsschijf

De vermindering in de afnameschijf 1 – 20 GWh (zie sectie 4.2.1) wordt enkel toegekend als de hoofdactiviteit van de bedrijfsvestiging op het afnamepunt tot de volgende NACE-BEL 2008 RSZ-codes behoort:

- Van 05 tot en met 33,
- 46.391,
- 52.100 of
- 52.241.

Deze voorwaarde staat beschreven in de artikelen 7.1.10, §3 en 7.1.11, §2/1 van het Energiedecreet.

#### Welke NACE-code gebruikt de VREG?



De VREG gebruikt de NACE-code verbonden aan de RSZ-gegevens, zoals beschreven in de artikelen 7.1.10, §3 en 7.1.11, §2/1 van het Energiedecreet.

Als een onderneming meerdere activiteiten heeft, dan kent de RSZ één NACE-code toe voor de hoofdactiviteit van de onderneming. Dit is de activiteit die overeenkomt met het grootste omzetcijfer, of bij gebrek hieraan, de activiteit met de meeste werknemers.

Wanneer een onderneming meerdere vestigingen heeft, krijgen deze vestigingen in theorie de activiteit van de onderneming. Enkel als de vestiging een duidelijk onderscheiden activiteit heeft, krijgt de vestiging de code van deze activiteit.

Als de NACE-BEL 2008 RSZ-code op **vestigingsniveau** wel recht geeft op vermindering voor een bepaald afnamepunt, maar die op ondernemingsniveau niet, moet de toegangshouder dit via e-mail melden aan de VREG ([marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be)). Deze e-mail bevat de volgende informatie over het afnamepunt en de vestiging geregistreerd op dat afnamepunt:

- Het EAN-nummer van het afnamepunt,
- De bedrijfsnaam van de afnemer,
- Het ondernemingsnummer van de afnemer,
- Het adres van de vestiging,
- Het vestigingsnummer en
- De NACE-BEL 2008 RSZ-code op vestigingsniveau.

De VREG dringt aan om dit te melden **vóór maart** van het jaar n, zodat de VREG deze NACE-code kan verifiëren en direct kan toepassen bij de berekeningen. De melding gebeurt **ten laatste op de deadline voor opmerkingen bij de verminderings** (zie Tabel 1).

### Waar haalt de VREG de NACE-BEL 2008 RSZ-codes vandaan?

De VREG ontvangt de NACE-codes van de netbeheerder en baseert hierop zijn beslissing om de vermindering toe te kennen. De netbeheerders rapporteren de NACE-codes zoals ze in het toegangsregister staan **op 31/12 van het jaar n-1**.

Wijzigingen van NACE-codes in het toegangsregister die ná 31/12 van het jaar n-1 plaatsvinden, neemt de VREG niet in rekening bij de berekening van de certificatenverplichtingen in het jaar n.

De VREG voert daarnaast ook een extra controle uit op alle gerapporteerde NACE-codes die recht geven op vermindering. De NACE-codes worden vergeleken met de NACE-BEL 2008 RSZ-codes in de Kruispuntbank van Ondernemingen (KBO). Wanneer de NACE-code in de KBO geen recht geeft op vermindering, zal de VREG de vermindering ook niet toekennen.

Alle afnamepunten waarvoor uiteindelijk geen vermindering wordt toegekend door de KBO-controle, vermeldt de VREG in het berekeningsdetail dat de toegangshouder ontvangt (zie sectie 4.3).

### Wie is verantwoordelijk voor de juistheid van de NACE-codes?

Het is de verantwoordelijkheid van de afnemer om de correcte NACE-BEL 2008 RSZ-code aan zijn leverancier-toegangshouder door te geven. De VREG raadt aan dat de leverancier-toegangshouder het belang van de NACE-code duidelijk maakt aan zijn klanten. Mogelijke maatregelen die de leverancier-toegangshouder kan nemen, zijn:

- Vraag bij het afsluiten van een leveringscontract consequent de NACE-BEL 2008 RSZ-code op bij de klant.
- Neem de NACE-code op in het leveringscontract als de NACE-BEL 2008 RSZ-code recht geeft op vermindering.
- Laat wijzigingen in de NACE-BEL 2008 RSZ-code altijd schriftelijk aanvragen en vastleggen, zodat de verantwoordelijkheden bij een eventueel geschil duidelijk zijn.

De leverancier-toegangshouder is verantwoordelijk om de NACE-code, zoals ze werd doorgegeven door de afnemer, tijdig en correct aan te passen in het toegangsregister (master data).

De netbeheerder is enkel een doorgeefluik naar de VREG. De netbeheerder heeft geen mandaat om de NACE-code in het toegangsregister aan te passen. Dit kan enkel door een initiatie vanuit de elektriciteitsleverancier-toegangshouder.

### Wat als er een betwisting is?

Betwistingen bij een niet toegekende vermindering ná 30 april van het jaar  $n$  geven geen aanleiding tot een aanpassing van afgesloten of toekomstige berekeningen van het aantal in te dienen GSC en WKC.

De betrokken partijen kunnen wel onderling een rechtzetting overeenkomen. Merk op dat de verminderingen voorzien in de artikelen 7.1.10, §3 en 7.1.11, §2/1 van het Energiedecreet verminderingen zijn voor de betrokken toegangshouder. De vermindering wordt dus niet toegekend op naam van de betrokken afnemer. De toegangshouder-leverancier kan de afnemer toch nog een korting toekennen als de afnemer hierom vraagt.

### 4.2.3 Meerdere toegangshouders op één afnamepunt

Als er tijdens het jaar  $n-1$  meerdere toegangshouders waren op een afnamepunt, dan verdeelt de VREG de vermindering voor grote afnemers onder de betrokken toegangshouders. Deze verdeling gebeurt volgens de verschillende verminderingsschijven beschreven in sectie 4.2.1 en houdt rekening met de volgorde waarin de toegangshouders actief waren op het toegangspunt.

Een voorbeeld voor de GSC-verplichting (WKC-verplichting is analoog):

Een afnemer met een verminderingsgerechtigde NACE-code werd in het afnamejaar beleverd door twee toegangshouders-leveranciers. De afnemer heeft een jaarafname van  $A = A_1 + A_2$ , hierbij zijn:

- $A_1 = 2000$  MWh, dit is de afname van januari tot maart bij toegangshouder 1.
- $A_2 = 8000$  MWh, dit is de afname van april tot december bij toegangshouder 2.

De vermindering van de GSC-verplichting worden dan als volgt berekend:

- Vermindering bij toegangshouder 1:  $(A_1 - 1000) * 0,47 = 470$  MWh
- Vermindering bij toegangshouder 2:  $A_2 * 0,47 = 3.760$  MWh

Zo heeft dit afnamepunt in totaal een vermindering van 4.230 MWh gekregen.

### 4.2.4 Gesloten distributienetten (GDN)

Volgens artikel 7.1.10, §3, derde, vierde en vijfde lid en artikel 7.1.11, §2/1, tweede en derde lid van het Energiedecreet, worden de aantallen in te dienen GSC en WKC en de bijhorende verminderingen voor grote afnemers berekend op basis van de totale afname van een GDN dat:

- Op 1 juli 2011 al bestond, en/of
- Gekoppeld is aan het transmissienet of aan het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

Dit is ook het geval als er meerdere toegangshouders op het GDN zijn geregistreerd. De VREG berekent de verminderingen zoals beschreven in sectie 4.2.1.

De totale afname van het GDN op elk koppelpunt met een ander net wordt als basis gebruikt. Hierdoor is er een certificatenverplichting op de netverliezen op het GDN, maar niet op de elektriciteit die op het GDN is geproduceerd én verbruikt. Een equivalente manier om de totale afname te berekenen is als volgt: de bruto afname van de afnemers op het GDN verminderd met de lokale productie die op het GDN is geproduceerd én verbruikt, en dus niet werd geïnjecteerd op het(de) net(ten) waaraan het GDN is gekoppeld.

Zodra één van de achterliggende afnamepunten op het GDN voldoet aan de NACE-code voorwaarde voor vermindering, wordt de verminderingsschijf tussen 1 en 20 GWh toegekend op de totale afname van het GDN voor zowel GSC als WKC (zie sectie 4.2.1).

Wanneer er meerdere toegangshouders actief zijn op het GDN, wordt het aantal in te dienen GSC en WKC verdeeld over de verschillende toegangshouders. Deze verdeling gebeurt in verhouding met hun afnames op het GDN.

#### **4.2.5 Supercap voor elektro-intensieve ondernemingen en vestigingen**

De supercap kan worden toegekend aan elektro-intensieve ondernemingen of vestigingen. Bij de afnemers die vallen onder de supercap wordt de afname van het afnamepunt met 100% verminderd, en dit voor zowel GSC als WKC. Dit volgens artikel 7.1.11/1, eerste lid van het Energiedecreet:

*Het op ondernemingsniveau of vestigingsniveau verschuldigde bedrag van de door financieringssteun voor hernieuwbare energie en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling ontstane kosten wordt beperkt tot 4% van de bruto toegevoegde waarde van de betrokken onderneming of vestiging. Voor ondernemingen of vestigingen met een elektriciteitsintensiteit van ten minste 20% wordt dit beperkt tot 0,5% van de bruto toegevoegde waarde van de betrokken onderneming of vestiging. Dit houdt in dat in afwijking van artikel 7.1.10, § 3, en artikel 7.1.11, § 2/1, de factor  $E_v$ , vermeld in artikel 7.1.10, § 2, en artikel 7.1.11, § 2, wordt verminderd met 100% van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt van de betrokken onderneming of vestigingseenheid naar rato van de hoeveelheid elektriciteit die werd afgenomen op het afnamepunt gedurende de periode in het jaar  $n-1$  waarvan de certificaatplichtige, vermeld in artikel 7.1.10, § 1, en artikel 7.1.11, § 1, toegangshouder was.*

Merk hierbij op dat de supercap wordt toegekend aan de elektro-intensieve onderneming of vestigingseenheid. De certificatenverplichtingen (en de bijhorende verminderingen) worden daarentegen opgelegd aan de toegangshouder(s) op de betrokken afnamepunten.

#### **Hoe kan een onderneming of vestiging de supercap aanvragen?**

De voorwaarden en procedure om als onderneming of vestiging in aanmerking te komen voor toepassing van de supercap staan beschreven in de artikelen 6.6.1 tot en met 6.6.4 en artikel 12.3.16 van het Energiebesluit.

Ondernemingen en vestigingseenheden die de supercap willen toepassen op hun afname in het jaar n-1, moeten de aanvraagprocedure doorlopen en voldoen aan de voorwaarden in datzelfde jaar. Ook moeten ze de bijdrage vermeld in artikel 6.6.2, §3 van het Energiebesluit storten in het Energiefonds tijdens het jaar n-1.

Van zodra de onderneming/vestiging aan deze voorwaarden heeft voldaan, stelt het Vlaams Energie- en Klimaatagentschap de definitieve beslissing op. Deze beslissing wordt doorgegeven aan de aanvrager en aan de VREG. De VREG houdt hier rekening mee en kent de 100% vermindering toe aan de betrokken afnamepunten, zoals beschreven in artikel 6.6.2, §4 van het Energiebesluit.

### Hoe wordt de supercap toegepast bij een gesloten distributienet (GDN)?

Voor een GDN waarop een supercap-gerechtigde afnemer elektriciteit afnam in jaar n-1, berekent de VREG de verminderingen voor het aantal te dienen GSC en WKC als volgt:

1. De VREG gebruikt de totale afname van het GDN om de verminderingen voor grote afnemers te berekenen, zoals beschreven in sectie 4.2.4.
2. Indien van toepassing worden de verminderingen eerst verdeeld over de verschillende toegangshouders actief op het GDN, en dit in verhouding met hun afnames.
3. Voor elke toegangshouder worden de verminderingen verdeeld over hun afnemers op het GDN in verhouding met de afname van die afnemers. De verdeling houdt rekening met twee groepen afnemers: zij die vallen onder de supercap en zij die er niet onder vallen.
4. De vermindering van de afnemers onder de supercap wordt telkens vervangen door een 100% vermindering. De vermindering van de andere afnemers wordt niet aangepast.
5. De som van de vermindering van de twee groepen afnemers, is de uiteindelijke totale vermindering voor de toegangshouder op het GDN in kwestie.

Door deze werkwijze blijft de vermindering bij de afnemers zonder supercap dezelfde als wanneer er geen onderneming/vestiging met de supercap op het GDN zou staan.

Een voorbeeld toegepast op de GSC-verplichting (WKC-verplichting is analoog):

De totale afname op een GDN met één actieve toegangshouder en twee afnemers bedroeg:  $A = 100.000$  MWh. Eén afnemer op dit net valt onder de supercap en heeft een afname van  $A_s = 40.000$  MWh. De andere afnemer valt niet onder supercap de en heeft een afname van  $A_a = 60.000$  MWh.

1. Zonder supercap is de totale vermindering:  

$$V = (20.000 - 1000) * 0,47 + (A - 20.000) * 0,80 = 72.930 \text{ MWh}$$
2. Er is maar één toegangshouder actief op het GDN, dus de vermindering moet niet verdeeld worden tussen toegangshouders.
3. De vermindering zonder supercap wordt verdeeld tussen de verschillende afnemers in verhouding met hun afname:  

$$V_s = \frac{A_s}{A} * V = 29.172 \text{ MWh} \quad \text{en} \quad V_a = \frac{A_a}{A} * V = 43.758 \text{ MWh}$$
4. De vermindering voor de onderneming die valt onder de supercap wordt vervangen door een volledige vermindering:  $V_s = 40.000$  MWh

5. De totale vermindering voor de toegangshouder actief op het GDN wordt:  $V_s + V_a = 83.758 \text{ MWh}$

### Hoe wordt de supercap toegepast bij een privé-distributienet (PDN)?

Voor een PDN waarop een supercap-gerechtigde afnemer elektriciteit afnam in het jaar n-1, gaat de VREG op een gelijkaardige wijze te werk als bij een GDN:

1. De VREG berekent de vermindering op basis van de volledige afname op het aansluitingspunt van het PDN op het publieke net.
2. De verminderingen worden verdeeld over de afnemers op het PDN in verhouding met hun afname. De verdeling houdt rekening met twee groepen afnemers: zij die vallen onder de supercap en zij die er niet onder vallen.
3. De vermindering van de afnemers onder de supercap wordt vervangen door een 100% vermindering. De vermindering van de andere afnemers wordt niet aangepast.
4. De som van de vermindering van de twee groepen afnemers, is de uiteindelijke totale vermindering op de volledige afname van het PDN.

#### 4.2.6 Wijziging in EAN-code wegens technische redenen

De EAN-code van een afnamepunt kan om technische redenen wijzigen, bijvoorbeeld door vervanging van een technische installatie. In dit geval rapporteert de netbeheerder dit aan de VREG als twee afzonderlijke afnamepunten. Op basis van deze informatie zou de VREG de vermindering voor grote afnemers (sectie 4.2.1) op elk afnamepunt afzonderlijk uitrekenen. De totale vermindering kan hierdoor lager zijn dan wanneer de VREG de vermindering op basis van de totale afname uitrekent.

De VREG is van mening dat een verandering van EAN-code bij een technische wijziging aan een installatie, geen verandering van afnamepunt betekent. De vermindering moet dus berekend worden op de totale afname van het afnamepunt in kwestie, nu gespreid over twee verschillende EAN-codes.

Om de vermindering op een correcte manier toe te kennen, moet de toegangshouder aangeven welke EAN-codes gecombineerd moeten worden. De VREG zal telkens de netbeheerder laten bevestigen dat het inderdaad om een wijziging van EAN-code wegens technische redenen gaat. Na deze bevestiging zal de VREG de afnames bij de twee EAN-codes combineren en de vermindering hierop toepassen.

De VREG dringt erop aan dat de toegangshouder deze EAN-codes best door **vóór maart van het jaar n** doorgeeft via het e-mailadres [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). Op deze manier kan de VREG tijdig de bevestiging van de netbeheerder vragen en de correctie doorvoeren in de berekeningen. De periode waarin toegangshouders opmerkingen geven op de verminderingen (zie Tabel 1) is de laatste mogelijkheid om deze gevallen door te geven.

De netbeheerder moet de toegangshouder op het betreffende afnamepunt op de hoogte brengen bij een wijziging van EAN-code wegens technische redenen. Hierbij vermeldt de netbeheerder zeker de EAN-code vóór en na wijziging.

Betwistingen rond de toekenning van een te kleine vermindering ná 30 april van het jaar n geven geen aanleiding tot een aanpassing van afgesloten of toekomstige berekeningen van het aantal in

te dienen GSC en WKC. De betrokken partijen kunnen wel onderling een rechtzetting overeenkomen.

#### 4.2.7 Klantenwissels

Een klantenwissel betekent dat meerdere afnemers titularis waren op een toegangspunt in de loop van het jaar n-1. In de gegevens die de netbeheerders aan de VREG rapporteren, is elke wijziging van de naam van de afnemer en/of het ondernemingsnummer op eenzelfde afnamepunt een mogelijke klantenwissel.

De netbeheerders rapporteren extra informatie over een dergelijk afnamepunt. Niet enkel de gegevens van de afnemer op 31/12 van het jaar n-1 wordt gerapporteerd, maar ook de gegevens van alle andere afnemers op datzelfde afnamepunt in het jaar n-1. De VREG gaat dan verder na of het wel degelijk om een klantenwissel gaat.

Een voorbeeld voor de GSC-verplichting (WKC-verplichting is analoog):

- Afnemer A heeft een afname van 10.000 MWh in de maanden januari – maart. Afnemer A verhuist eind maart.
- Afnemer B vestigt zich op dezelfde locatie met hetzelfde afnamepunt. Afnemer B heeft een afname van 10.000 MWh in de periode april – december.
- Afnemer B heeft een verminderingsgerechtigde NACE-code, maar afnemer A niet.

De vermindering voor de GSC-verplichting berekent de VREG als volgt:

- Vermindering afnemer A = 0 MWh
- Vermindering afnemer B =  $(10.000 - 1000) * 0,47 = 4.230$  MWh

#### 4.2.8 Stand-alone elektriciteitsopslagfaciliteit

Vanaf indieningsjaar 2023 is er een vermindering voor de afname van een *stand-alone* elektriciteitsopslagfaciliteit. De afname van een dergelijke faciliteit die later weer wordt geïnjecteerd op het publieke net wordt volledig vrijgesteld van de certificatenverplichtingen, zoals beschreven in de artikelen 7.1.10, §3/1 en 7.1.11, §2/2 van het Energiedecreet.

Volgens de memorie van toelichting bij het decreet dat de vermindering voor zgn. *stand-alone* elektriciteitsopslagfaciliteiten invoerde, is een *stand-alone* elektriciteitsopslagfaciliteit een stationaire opslagfaciliteit die rechtstreeks aan het publieke net gekoppeld is en waarbij geen andere verbruikers op dezelfde aansluiting staan.<sup>9</sup>

Voor elk afnamepunt dat voldoet aan de voorwaarden van een *stand-alone* elektriciteitsopslagfaciliteit, zal de VREG deze vermindering toepassen. Hiervoor rapporteren de netbeheerders de afname en injectie tijdens het jaar n-1 voor elk betrokken toegangspunt en per betrokken toegangshouder. De afname bij elke toegangshouder van het afnamepunt wordt dan verminderd met de bijhorende injectie op dat toegangspunt in dezelfde periode.

Een voorbeeld voor de GSC-verplichting (de WKC-verplichting is analoog):

---

<sup>9</sup> *Parl.St.* VI.Parl. 2021-2022, nr. 948/1.

Een *stand-alone* opslagfaciliteit heeft tijdens het jaar 2.000 MWh elektriciteit afgenomen. Daarvan heeft het 1.800 MWh terug geïnjecteerd op het net. De GSC-verplichting wordt als volgt berekend:

De afname wordt verminderd met de injectie, en geeft de certificaatplichtige afname:  
 $2.000 - 1.800 = 200 \text{ MWh}$

## 4.3 Communicatie berekeningsgegevens en -resultaten

De toegangshouder ontvangt op verschillende momenten de gegevens die gebruikt worden bij de berekening van de aantallen in te dienen certificaten. Uiteindelijk ontvangt de toegangshouder deze aantallen als resultaat van deze berekeningen.

### 4.3.1 De geaggregeerde afnamecijfers op het transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten met third party access

7 weken na 31 december van het jaar n-1 ontvangt de toegangshouder de geaggregeerde afnamecijfers op het transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten met third party access via digitale brief.

Het is mogelijk om opmerkingen te geven bij deze geaggregeerde afnamecijfers door een e-mail te sturen naar [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). Dit kan tot 2 weken nadat de toegangshouder deze cijfers heeft ontvangen van de VREG. De exacte deadline zal in de brief vermeld worden. De VREG bekijkt alle opmerkingen en kan op basis hiervan de afnamecijfers aanpassen. De VREG zal opmerkingen verstuurd na de deadline niet behandelen.

De toegangshouder moet bij elke opmerking voldoende informatie geven zodat de VREG de opmerking kan bekijken en, indien nodig, actie kan ondernemen. Als de toegangshouder afwijkende afnamecijfers vaststelt, moet hij de volgende informatie geven:

- Het netgebied
- Het werkelijke afgenomen volume elektriciteit in MWh op zijn afnamepunten in dit netgebied tijdens het jaar n-1, en
- De oorzaak van het vastgestelde verschil, indien gekend.

Als er een correctie gebeurt, voegt de VREG de toegekende correctie toe in de brief waarmee de VREG de aantallen GSC en WKC communiceert.

### 4.3.2 De geaggregeerde afnamecijfers op het distributienet

De afnamecijfers van het distributienet worden door de elektriciteitsdistributienetbeheerders (DNBs) zelf aan de toegangshouders bezorgd voor validatie in de eerste helft van maart. De DNBs bezorgen tijdig alle informatie en instructies over deze validatie aan de toegangshouders.

Van zodra de VREG deze afnamecijfers ontvangt van de DNBs (12 weken na 31 december van het jaar n-1) **beschouwt de VREG deze cijfers als definitief**. Als de toegangshouder en de DNB niet akkoord raken over deze afnamecijfers, kan de toegangshouder en/of de DNB de VREG vragen om te bemiddelen, en dit door een e-mail te sturen naar [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). **Deze vraag om te**

**bemiddelen moet wel gesteld worden ten laatste 12 weken na 31 december** van het jaar n-1. Dit is de dag waarop de DNBs de afnamecijfers moeten rapporteren aan de VREG.

### 4.3.3 De al dan niet toegekende verminderingen

De toegangshouders ontvangen de berekende verminderingen ongeveer **5 weken vóór 30 april** van het jaar n via een digitale brief. In bijlage van de brief staan de volgende details over de al dan niet toegekende verminderingen van de aangeschreven toegangshouder:

- De toegekende vermindering voor elk afnamepunt met een afname groter dan 1 GWh, zie sectie 4.2.1.
- De afnamepunten die de eerste verminderingsschijf niet hebben gekregen door de bijkomende KBO-controle, zie sectie 4.2.2.
- De toegekende verminderingen voor elk gesloten distributienet waar de toegangshouder als dusdanig geregistreerd is, zie sectie 4.2.4.
- De toegekende supercapverminderingen, zie sectie 4.2.5,
- De verminderingen toegekend aan stand-alone elektriciteitsopslagfaciliteiten, zie sectie 4.2.8.

Toegangshouders kunnen tot drie weken na het ontvangen van deze gegevens opmerkingen geven door een e-mail te sturen naar [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be). De exacte deadline zal de VREG meedelen via digitale brief. De VREG heeft de volgende gegevens nodig om een opmerking bij een al dan niet toegekende vermindering bij een bepaald afnamepunt te behandelen:

- De EAN-code van het afnamepunt
- De naam van de afnemer
- Het ondernemingsnummer van de afnemer
- De NACE-BEL 2008 RSZ-code van de afnemer
- De afname op het afnamepunt tijdens het jaar n-1 en
- De oorzaak van de vastgestelde afwijking, indien gekend.

De VREG onderzoekt alle opmerkingen en past, als de opmerking terecht is, de toegekende verminderingen aan. De VREG behandelt geen opmerkingen verstuurd na de deadline aangegeven in de digitale brief. Als er een correctie gebeurt, communiceert de VREG de toegekende correctie en m.a.w. de definitief toegekende verminderingen via een aparte digitale brief en dit vóór 30 april van het jaar n.

## 5 Indieningsprocedure steuncertificaten

De indiening van de steuncertificaten verloopt via het VREG-platform. In dit hoofdstuk vindt u meer informatie over het VREG-platform en krijgt u ook meer informatie over hoe verschillende partijen kunnen indienen.

### 5.1 Het VREG-platform



Het VREG-platform registreert alle aankopen en indieningen van GSC en WKC. U kan er ook uw portefeuille aan steuncertificaten bekijken en beheren. Het VREG-platform vindt u via <https://certificaatbeheer.vlaanderen.be/Vreg.handelsdatabank.web>.

De handleiding van het VREG-platform vindt u op <https://www.vreg.be/nl/handleiding-vreg-platform>. Bij vragen en problemen kan u terecht bij [datamanagement@vreg.be](mailto:datamanagement@vreg.be).

### 5.1.1 Toegang tot het VREG-platform

Alle informatie over toegang verkrijgen tot het VREG-platform vindt u in de [handleiding](#), hoofdstuk 2.

Om steuncertificaten in te dienen, moet u uzelf rechten en een profiel toekennen op het VREG-platform (zie hoofdstuk 2 van de handleiding). Afhankelijk van de situatie, zijn er andere mogelijkheden:

- Als toegangshouder hebt u de rechten 'VREG TradeBase Leverancier' en het profiel 'Verantwoordelijke' of 'Gebruiker' nodig.
- Als u geen toegangshouder bent, hebt u de rechten 'VREG TradeBase Leverancier' of 'VREG TradeBase Rekeninghouder' en het profiel 'Verantwoordelijke' of 'Gebruiker' nodig.

Let op, het aanmaken van een nieuwe toegang tot het VREG-platform kan meerdere werkdagen duren. De VREG raadt aan om de toegang en de rechten **vóór april van het jaar n** in orde te brengen.

### 5.1.2 Indiening certificaten

In hoofdstuk 3, en meer bepaald in sectie 3.1.5, van de [handleiding](#) vindt u hoe u steuncertificaten kan indienen (als toegangshouder, zelfindiener of derde partij).

Hoofdstuk 6 van de [handleiding](#) toont hoe een toegangshouder een overzicht kan krijgen van de indiening. In dit overzicht ziet de toegangshouder hoeveel steuncertificaten teveel of te weinig zijn ingediend.

Een toegangshouder heeft altijd een profiel nodig op het VREG-platform, ook al zal hij alle vereiste steuncertificaten door andere partijen laten indienen. Hij moet namelijk de indieningstransacties van de andere partijen goedkeuren.

Daarnaast moet een partij die wil indienen ook steuncertificaten in zijn portefeuille hebben. U kan dit doen door steuncertificaten te verhandelen. De uitleg hierover vindt u in de volgende sectie.

### 5.1.3 Aankoop certificaten op het VREG-platform

Op het VREG-platform kan u steuncertificaten verhandelen en verzamelen in uw portefeuille.

#### Met wie kan u steuncertificaten verhandelen?

U vindt lijsten met potentiële verkopers en kopers van steuncertificaten op <https://www.vreg.be/nl/potentiele-ver-kopers-van-steuncertificaten-en-gos>. Deze lijst is niet

volledig: het bevat enkel de partijen die uitdrukkelijk hebben gevraagd om in deze lijst te worden opgenomen.

De netbeheerders organiseren regelmatig steuncertificatenveilingen. De netbeheerders nodigen gewoonlijk alle potentiële kopers van steuncertificaten op de lijst van de VREG uit. De netbeheerders dragen de verkochte steuncertificaten over aan de kopers via het VREG-platform.

### Hoe verloopt een verkoop op het VREG-platform?

Hieronder volgt een korte uitleg over het verloop van een verkoop van steuncertificaten. De netbeheerders gebruiken deze procedure ook na afloop van een steuncertificatenveiling. Meer uitleg over verkopen op het VREG-platform ('Bilaterale verkoop') vindt u in de [handleiding](#), hoofdstuk 3.

De verkoper schrijft het aantal overeengekomen steuncertificaten over naar de portefeuille van de koper. Dit kan de verkoper doen door een transactie van het type 'Verkoop' in te voeren in het VREG-platform. Hierbij selecteert de verkoper ook het 'Type certificaat'. Let op, vink zeker de koper aan in het VREG-platform vooraleer u een verkooptransactie uitvoert!

Zodra de verkoper de verkooptransactie heeft ingevoerd in het VREG-platform ontvangen de koper en verkoper een automatische e-mail van de VREG. Dit bericht bevat de melding dat een transactie werd ingevoerd. Op het VREG-platform kan de koper de aankoop goedkeuren of annuleren. De transactie blijft openstaan zolang de koper dit niet doet. Een verkoper kan een open transactie altijd annuleren.

Enmaal de koper de transactie heeft goedgekeurd, verdwijnen de verkochte certificaten definitief uit de portefeuille van de verkoper en komen ze terecht in de portefeuille van de koper. De verkoper ontvangt op dat moment een automatische e-mail ter bevestiging.

Van zodra de steuncertificaten in de portefeuille van de koper verschijnen, kan de koper ze indienen om te voldoen aan de certificatenverplichtingen. De VREG raadt aan om op tijd te starten met de aankoop zodat de steuncertificaten zeker op tijd in de portefeuille verschijnen.

De automatisch gegenereerde e-mails komen aan op de e-mailadressen die zijn geregistreerd onder de 'Maatschappelijke zetel' in het VREG-platform. Die vindt u terug onder 'Mijn gegevens' rechts bovenaan.

## 5.2 Indiening door de toegangshouder zelf

Een toegangshouder die steuncertificaten voor zichzelf indient, moet enkel de instructies in sectie 5.1 volgen.

Als de toegangshouder (een deel van) de steuncertificaten laat indienen door een andere partij, moet hij de indieningstransacties van die andere partijen op het VREG-platform goedkeuren. Als dit niet gebeurt vóór 30 april van het jaar n (23:59) zijn deze indieningen niet geldig.

## 5.3 Indiening door een derde partij

Een derde partij kan steuncertificaten indienen in naam van de toegangshouder.

### Wanneer kan een derde partij steuncertificaten indienen?

Om een derde partij te laten indienen voor een toegangshouder, moet één van de betrokken partijen een verklaring (mandaat) opstellen. Deze verklaring bevat het volgende:

- De derde partij die steuncertificaten zal indienen,
- Hoeveel steuncertificaten deze partij zal indienen,
- De toegangshouder voor wie deze certificaten worden ingediend,
- Handtekeningen van gemachtigde vertegenwoordigers van zowel de toegangshouder als de derde partij.

De verklaring wordt opgestuurd naar de VREG ([marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be)), **ten laatste 1 week vóór 30 april van het jaar n.**

### Hoe dient een derde partij steuncertificaten in?

De indiening gebeurt via het VREG-platform, zie sectie 5.1 voor meer info. Zowel de toegangshouder als de derde partij moeten toegang hebben tot het VREG-platform.

De derde partij voert de indieningstransacties uit in het VREG-platform op ten laatste de **voorlaatste werkdag van de maand april** van het jaar n. Transacties ingevoerd na deze datum kunnen mogelijks niet tijdig goedgekeurd worden door de toegangshouder.

De toegangshouder heeft de verantwoordelijkheid om een overzicht te behouden over alle certificaten die al zijn ingediend voor zijn rekening.

### Wie is er verantwoordelijk voor het tijdig indienen van de steuncertificaten?

Wanneer een derde partij onvoldoende steuncertificaten indient, blijft de toegangshouder verantwoordelijk. Artikelen 7.1.10 en 7.1.11 van het Energiedecreet leggen de certificatenverplichtingen immers aan hem op. Dit is ook het geval wanneer de derde partij voor de verkeerde toegangshouder steuncertificaten heeft ingediend, of wanneer de toegangshouder de indieningstransactie niet tijdig goedkeurt. De VREG zal de boete, zoals bepaald in artikel 13.3.5 van het Energiedecreet, opleggen aan de toegangshouder.

## 5.4 Zelfindiening door grote of gegroepede afnemers

Volgens artikel 7.1.10, §3, eerste lid, 5° van het Energiedecreet kunnen grote of gegroepede afnemers in naam van de toegangshouder **GSC** indienen. Deze grote afnemer of groep afnemers moeten een totaal verbruik hoger dan 5 GWh hebben.

### Wanneer kan een grote afnemer of een groep afnemers zelf GSC indienen?

Volgens artikel 6.1.15 van het Energiebesluit moet de afnemer die zelf GSC wil indienen dit aangeven bij de leverancier:

- Bij het afsluiten van een nieuw leveringscontract of,

- Voor 1 oktober van het jaar n-2.

Deze grote afnemers of gegroepeerde afnemers melden ook het volgende aan de VREG:

- Voor welke afnamepunten zij als netgebruiker geregistreerd stonden,
- Voor welke periode zij als netgebruiker geregistreerd stonden op deze afnamepunten,
- Wat de afnames zijn op deze afnamepunten tijdens deze periode en
- Het aantal GSC dat ze zelf wensen in te dienen.

Deze melding aan de VREG gebeurt **ten laatste op 15 april** van het jaar n via een e-mail naar [datamanagement@vreg.be](mailto:datamanagement@vreg.be) en [marktwerking@vreg.be](mailto:marktwerking@vreg.be).

### Hoe dienen grote of gegroepeerde afnemers GSC in?

De indiening gebeurt via het VREG-platform, zie sectie 5.1 voor meer info. Zowel de toegangshouder als de grote of gegroepeerde afnemers moeten toegang hebben tot het VREG-platform.

De optie om als afnemer zelf in te dienen is niet automatisch beschikbaar in het VREG-platform. Enkel als aan de volgende voorwaarden is voldaan, is de optie beschikbaar:

- Na een tijdige melding bij de VREG (zie hierboven) en
- Nadat de grote afnemer of de groep afnemers toegang heeft gekregen tot het VREG-platform.

Wanneer de afnemer niet tijdig heeft gemeld bij de VREG dat hij zelf GSC wil indienen, bestaat de mogelijkheid dat hij er niet in slaagt de GSC tijdig in te dienen op het VREG-platform. Dit leidt tot een boete voor de betrokken leverancier-toegangshouder als hierdoor niet alle vereiste GSC zijn ingediend.

De afnemer voert de indieningstransacties uit in het VREG-platform op ten laatste de **voorlaatste werkdag van de maand april** van het jaar n. Een leverancier-toegangshouder mag de indieningstransacties van de afnemer annuleren wanneer:

- Een indieningstransactie van de afnemer na deze datum plaatsvindt, of
- De melding aan de leverancier-toegangshouder niet correct of tijdig was.

Ook dit kan ervoor zorgen dat de VREG een boete oplegt aan de leverancier-toegangshouder, als die er door de annulering niet in slaagt om alle vereiste GSC in te dienen.

### Wie is er verantwoordelijk voor het tijdig indienen van de GSC?

Volgens artikel 6.1.15 van het Energiebesluit mag de leverancier-toegangshouder de boete voor te weinig ingediende GSC verhalen op de afnemer als de afnemer niet de afgesproken aantallen GSC heeft ingediend. De leverancier-toegangshouder kan hier zelf geen bijkomende voorwaarden aan koppelen.

De leverancier-toegangshouder heeft de verantwoordelijkheid om een overzicht te behouden over alle certificaten die al zijn ingediend voor zijn rekening. Hij kan dit overzicht vinden op het VREG-platform.

## Kunnen grote of gegroepeerde afnemers ook WKC indienen?

Het Energiedecreet en -besluit voorzien deze mogelijkheid niet voor WKC, maar het is wel technisch mogelijk in het VREG-platform.

De meldingstermijn en –procedure aan de VREG en de indieningsprocedure in het VREG-platform zijn dezelfde als bij GSC (zie hierboven). De afnemer en leverancier-toegangshouder moeten ook rekening houden met het volgende:

- De afnemer moet tijdig tot een onderling akkoord komen met zijn leverancier-toegangshouder.
- De leverancier-toegangshouder mag de vraag van de afnemer om zelf in te indienen, weigeren.
- De betrokken leverancier-toegangshouder kan de indieningstransactie van de afnemers annuleren.
- Eventuele boetes bij te weinig ingediende WKC zal de VREG opleggen aan de leverancier-toegangshouder.

## 6 Afkortingen

In Tabel 4 vindt u een overzicht van alle symbolen en afkortingen gebruikt in deze mededeling.

Tabel 4: een overzicht van alle gebruikte afkortingen en symbolen

Symbol/afkorting	Betekenis
<b>GSC</b>	Groenestroomcertificaat
<b>WKC</b>	Warmte-krachtcertificaat
<b>GDN</b>	Gesloten distributienet
<b>PDN</b>	Privédistributienet
<b>PVN</b>	Plaatselijk vervoernet
<b>DNBs</b>	Distributienetbeheerders
<i><b>Ev</b></i>	Totale elektriciteitsafname van een toegangshouder, rekening houdend met verminderingen
<i><b>ev</b></i>	Totale elektriciteitsafname op een afnamepunt
<i><b>C</b></i>	Aantal in te dienen groenestroomcertificaten
<i><b>Cw</b></i>	Aantal in te dienen warmte-krachtcertificaten
<i><b>Gr</b></i>	Percentage groenestroomcertificaten
<b>TN</b>	Transmissienetbeheerder
<b>TPA</b>	Third Party Access
<i><b>W</b></i>	Percentage warmte-krachtcertificaten
<i><b>Vg<sub>i</sub></b></i>	Verminderings voor het aantal GSC horende bij de <sup>i</sup> de schijf
<i><b>Vw<sub>i</sub></b></i>	Verminderings voor het aantal WKC horende bij de <sup>i</sup> de schijf