

## Bijlage bij BESL 2026 – 40

### Inhoudsopgave

<b>Inleiding</b>	<b>3</b>
<b>1. Garanties van oorsprong op het V-platform</b>	<b>4</b>
<b>2. Maandelijkse groenrapportering</b>	<b>5</b>
2.1. Tijdslijn	5
2.2. De leveranciers rapporteren	6
2.3. De distributie- en transmissienetbeheerders rapporteren	6
2.4. Vlaamse Nutsregulator berekent de quota	7
2.5. De resultaten verschijnen in de Groencheck	7
<b>3. Jaarlijkse brandstofmix</b>	<b>8</b>
3.1. Tijdslijn	8
3.2. Vlaamse Nutsregulator verzamelt en controleert de data voor de brandstofmixberekening	8
3.2.1. Afnamegegevens	8
3.2.2. Data groenrapportering, energiedelen en inleveringen eigen gebruik	10
3.3. Vlaamse Nutsregulator bezorgt de rapporteringstemplate aan de leveranciers	10
3.4. Leverancier rapporteert	11
3.5. Vlaamse Nutsregulator berekent de brandstofmix	11
3.5.1. Berekening compensatie of tekort	12
3.5.2. Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van ingediende GO's	12
3.5.3. Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van de residuele mix	13
3.6. De brandstofmix wordt gepubliceerd	13
3.7. Leveranciers publiceren hun brandstofmix op facturen en promotiemateriaal	14
3.8. Officiële referentiebronnen over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit	14
<b>4. Details rapporteringen in de groenrapportering</b>	<b>15</b>
4.1. De leveranciers rapporteren aan Vlaamse Nutsregulator	15
4.1.1. Gedetailleerde instructies	15

4.1.2. Formaat CSV	16
<b>4.2. De netbeheerders rapporteren</b>	<b>20</b>
4.2.1. Gedetailleerde instructies	20
4.2.2. Formaat CSV – Vlaamse Nutsregulator naar netbeheerder	20
4.2.3. Formaat CSV – netbeheerders naar Vlaamse Nutsregulator	24
<b>4.3. Vlaamse Nutsregulator rapporteert terug aan de leverancier</b>	<b>31</b>
4.3.1. Gedetailleerde instructies	31
4.3.2. Formaat CSV	31

## Inleiding

Om afnemers te informeren over de herkomst van de elektriciteit die zij hebben afgenomen van het net, is er de maandelijkse groenrapportering en de jaarlijkse brandstofmixberekening. Hierbij krijgen elektriciteitsleveranciers de kans om garanties van oorsprong (GO's) in te dienen en de herkomst van de elektriciteit die zij hebben geleverd, te staven.

Bij zowel de groenrapportering als de brandstofmixberekening is er een rol weggelegd voor Vlaamse Nutsregulator. In wat volgt wordt onze rol en het verloop van de procedures verduidelijkt:

- Hoe kan een energieleverancier de levering van groene stroom aantonen door GO's in te leveren doorheen het jaar?
- Hoe controleert Vlaamse Nutsregulator of de informatie die de leverancier verstrekt over de geleverde elektriciteit correct is?
- Hoe berekent Vlaamse Nutsregulator de aantallen in te dienen GO's voor de leverancier?
- Hoe berekent Vlaamse Nutsregulator de brandstofmix van de leverancier en hoe stelt Vlaamse Nutsregulator de leverancier daarvan in kennis?
- Hoe maakt Vlaamse Nutsregulator het resultaat van de controles en berekeningen kenbaar?

Deze werkwijze is van toepassing voor de brandstofmixberekening vanaf 2026 (over leveringsjaar 2025). Voorgaande instructies en richtlijnen met betrekking tot de brandstofmixberekening en de groenrapportering zijn niet langer van toepassing.<sup>1</sup>

---

<sup>1</sup> De mededeling van 13 maart 2023 met betrekking tot de groenrapportering en brandstofmixberekening (MEDE-2023-01) is niet langer van toepassing.

## 1. Garanties van oorsprong op het V-platform

Een GO is een bewijsstuk waarmee men de herkomst van energie kan aantonen. Een GO toont aan dat 1 MWh energie (elektriciteit, gas, warmte of koude) werd opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen (waterkracht, windenergie, zonne-energie, biomassa,...). Meer informatie over GO's en hoe ze verhandeld en gebruikt worden in Europa vindt u terug op onze website<sup>2</sup>.

Vlaamse Nutsregulator is de 'Issuing Body' voor GO's in Vlaanderen. We kennen GO's toe aan de eigenaar van een productie-installatie die in het Vlaamse Gewest ligt, of aan de natuurlijke persoon of rechtspersoon die de eigenaar van die installatie heeft aangewezen, en dit voor elke MWh elektriciteit die in de installatie wordt opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen.<sup>3</sup>

Voor de toekenning en het verhandelen van GO's stelt Vlaamse Nutsregulator het V-platform<sup>4</sup> ter beschikking.<sup>5</sup> Dit is een databank waarin zowel Belgische als buitenlandse groene stroom GO's verhandeld worden binnen Vlaanderen, en uitgewisseld worden met de andere gewesten en het buitenland.

In het V-platform kunnen partijen ook GO's indienen. Door een GO in te dienen, tonen de partijen aan dat voor een bepaalde levering van elektriciteit een overeenstemmende hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd opgewekt ergens in de Europese Economische Ruimte (EER). Eenmaal ingediend, kan de GO niet meer verhandeld of opnieuw ingediend worden. Dit zorgt ervoor dat iedere hoeveelheid energie uit hernieuwbare bronnen maar één keer geclaimd kan worden. Het zijn voornamelijk elektriciteitsleveranciers die hiervan gebruik maken om hun brandstofmix te staven voor de elektriciteit die ze geleverd hebben. Daarnaast kiezen sommige bedrijven ervoor om hun eigen afgenomen elektriciteit te vergroenen door zelf GO's in te dienen.

GO's kunnen via twee verschillende transactietypes ingediend worden in het V-platform:

- ***Inlevering***: hierbij levert de leverancier een aantal GO's in om aan zijn maandelijks quotum uit de groenrapportering te voldoen (zie hoofdstuk 3);
- ***Inlevering eigen gebruik***: hierbij kan eender welke partij GO's voor zichzelf of een derde partij indienen om het (eigen) verbruik te vergroenen. Deze optie wordt gebruikt door bedrijven die zelf instaan voor de vergroening van hun afgenomen elektriciteit of door derde partijen in opdracht van bedrijven. In uitzonderlijke gevallen maakt ook een leverancier van deze optie gebruik wanneer hij niet tijdig voldoende informatie heeft over het aantal MWh elektriciteit waarvoor hij maandelijks GO's moet indienen in de groenrapportering.

---

<sup>2</sup> <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/garanties-van-oorsprong>

<sup>3</sup> Conform artikel 6.2/3.20 van het Energiebesluit.

<sup>4</sup> <https://certificaatbeheer.vlaanderen.be/Vreg.handelsdatabank.web>

<sup>5</sup> De Vlaamse Nutsregulator is op grond van artikel 3.1.4, §2, 7° van het Energiedecreet bevoegd voor de toekenning van garanties van oorsprong en het beheer ervan in een centrale databank.

## 2. Maandelijks groenrapportering

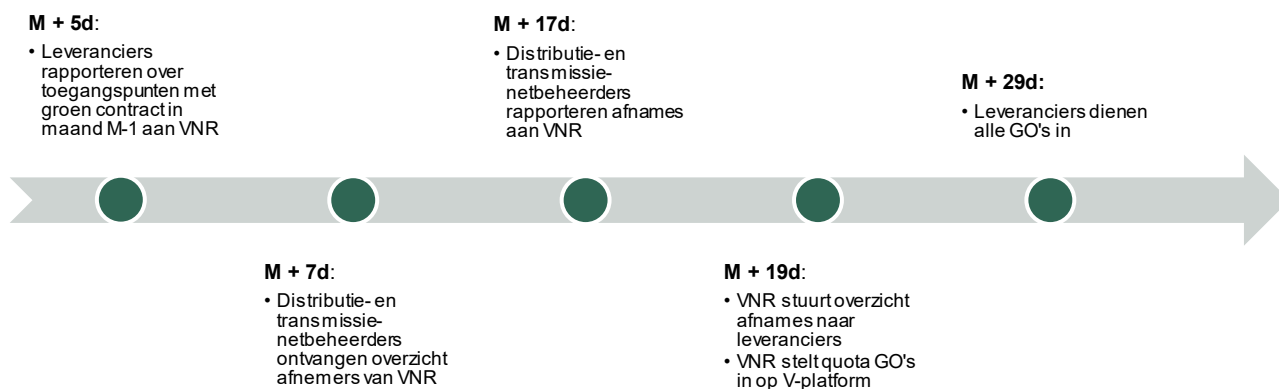
Bij de groenrapportering dienen de leveranciers GO's in om te bewijzen dat hun geleverde energie in de voorgaande maand groen was. Momenteel is het mogelijk om te bewijzen dat elektriciteit afkomstig is uit hernieuwbare energiebronnen (groene stroom).

Het resultaat van de groenrapportering publiceert Vlaamse Nutsregulator in de 'Groencheck' waarin consumenten de oorsprong van de elektriciteit die zij hebben gekocht bij hun leverancier kunnen verifiëren.

De groenrapportering verloopt via het extranet<sup>6</sup>.

### 2.1. Tijdslijn

De groenrapportering vindt maandelijks plaats in maand M en gaat telkens over de elektriciteit geleverd in maand M-1.



Figuur 1: Een overzicht van de maandelijks groenrapportering

In **Fout! Verwijzingsbron niet gevonden.** staat een overzicht van alle belangrijke stappen in het proces. De data in de tijdslijn staan telkens uitgedrukt in een aantal dagen na het begin van maand M. M + 5d moet dus gelezen worden als de vijfde dag van maand M. Elke stap uit de tijdslijn wordt in de volgende paragrafen verder toegelicht.

<sup>6</sup> <https://extranet.vlaamsenutsregulator.be>

## 2.2. De leveranciers rapporteren

Ten laatste op de vijfde dag van maand M bezorgen de leveranciers via het extranet een overzicht van alle Vlaamse toegangspunten waaraan zij (deels) elektriciteit uit hernieuwbare bronnen<sup>7</sup> hebben geleverd in maand M-1 en waarvoor zij GO's willen indienen bij Vlaamse Nutsregulator. De leverancier maakt daarbij voor elk product of voor elke groep producten met dezelfde percentages groene stroom en/of dezelfde kenmerken een productcode aan. Dit is een zelfgekozen driecijferige code. Enkel toegangspunten waarvoor de leverancier GO's groene stroom moet inleveren, moeten in de rapportering worden opgenomen. Toegangspunten waarop een volledig "grijs" product wordt geleverd, moeten dus niet gerapporteerd worden.

Vlaamse Nutsregulator voegt alle rapporteringen van de leveranciers samen en stelt op basis hiervan een lijst voor elke distributie- en transmissienetbeheerder op. Deze lijst bevat alle toegangspunten in het netgebied van de distributie- of transmissienetbeheerder die (deels) worden voorzien van groene stroom. Vlaamse Nutsregulator bezorgt deze lijst via het extranet ten laatste twee dagen na de rapportering van de leveranciers.

## 2.3. De distributie- en transmissienetbeheerders rapporteren

Ten laatste op de zeventiende dag van de maand vullen de distributie- en transmissienetbeheerders deze lijsten aan met de afnamegegevens van elk toegangspunt in maand M-1. De berekeningswijze is afhankelijk van het type meter op het toegangspunt, zoals te zien in Tabel 1. Zie de voetnoot bij deze tabel voor een toelichting van alle afkortingen en symbolen.

Tabel 1: De berekeningswijze van de afnames in de groenrapportering.<sup>8</sup>

Type meter	Afname groenrapportering
AMR	Werkelijke afname
MMR	EMV
DM SMR3	IMV (indien niet beschikbaar: EAV*RLPON)
DM SMR1	IMV (indien niet beschikbaar: EAV*RLPON)
YMR Non-prosument	EAV*RLPON
YMR exclNacht	EAV*SLPexclNacht
YMR Prosument	EAV*RLPON

<sup>7</sup> Conform artikel 6.2/3.26, §2 van het Energiebesluit.

<sup>8</sup> AMR: automated meter reading  
DM: Digitale Meter  
YMR: Yearly Meter Reading  
IMV: Informative Monthly Volume  
RLPON: Real Load Profile 0 Normalized  
MMR: Monthly Meter Reading  
SMR: Smart Meter Reading  
EMV: Estimated Monthly Volume  
EAV: Estimated Annual Volume  
SLPexclNacht: Synthetic Load Profile exclusief nacht

## 2.4. Vlaamse Nutsregulator berekent de quota

Ten laatste twee dagen later ontvangt elke leverancier van Vlaamse Nutsregulator de afnamegegevens en het aantal in te leveren GO's voor maand M-1. Dit aantal in te leveren GO's berekent Vlaamse Nutsregulator op basis van de gegevens van de leveranciers en de distributie- en transmissienetbeheerders.<sup>9</sup> Voor elke productcode (p) kijkt Vlaamse Nutsregulator naar de totale afname (A), en het percentage (P) dat groen is om het aantal GO's (Q) te berekenen.

$$Q_{p,g} = A_p P_{p,g}$$

Vlaamse Nutsregulator meldt aan elke leverancier het aantal in te dienen GO's per productcode door de aantallen in te stellen als quota op het V-platform.

De leverancier kan nu op het V-platform de vereiste GO's voor maand M-1 indienen en krijgt hiervoor 10 werkdagen de tijd. Vlaamse Nutsregulator brengt de betrokken leveranciers ook per e-mail op de hoogte via een contactpersoon van wie de leverancier de contactgegevens schriftelijk aan Vlaamse Nutsregulator overmaakt.

Sectie 5 bevat de details over de verschillende rapporteringen die worden uitgewisseld tussen Vlaamse Nutsregulator, de leveranciers en de netbeheerders.

## 2.5. De resultaten verschijnen in de Groencheck

Wanneer een leverancier het aantal in te leveren GO's voor een of meerdere producten volbrengt op het V-platform, stroomt deze informatie de dag nadien door naar de Groencheck<sup>10</sup>. Dit is een tool op de website van Vlaamse Nutsregulator waar de klanten van de leveranciers kunnen nagaan welk percentage van de stroom die zij hebben ontvangen afkomstig was uit groene stroom. Als de leverancier te weinig GO's heeft ingeleverd voor een bepaald product, zal de Groencheck enkel het aandeel groene stroom tonen waarvoor wel GO's zijn ingediend.

De Groencheck toont een historiek van 12 maanden voor een bepaalde EAN-code en geeft ook meer informatie over zowel de gebruikte technologie als het land van herkomst van de ingeleverde GO's.

---

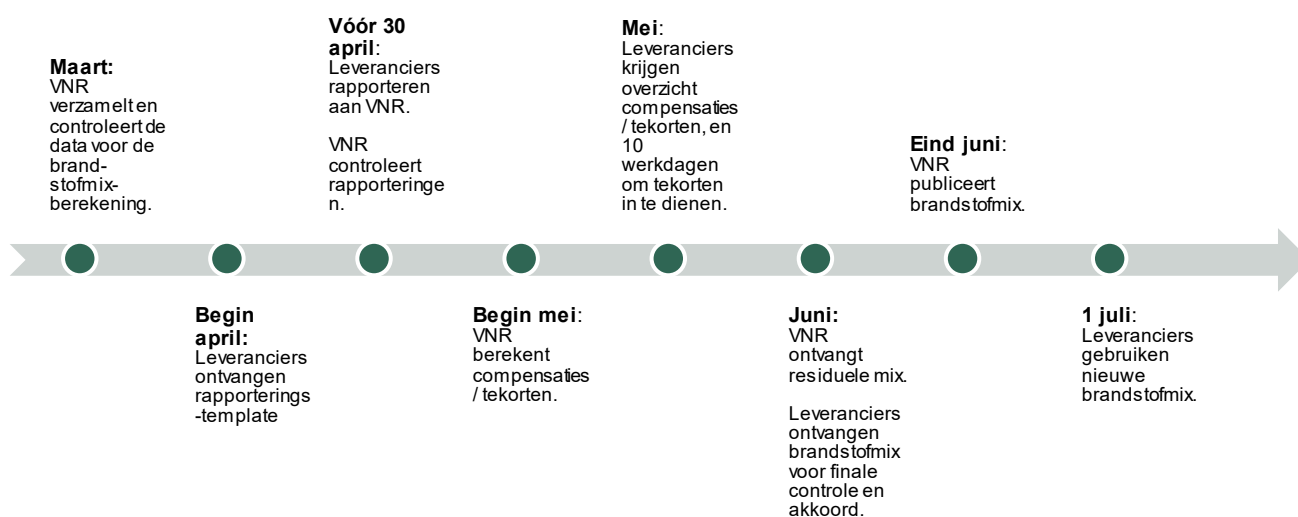
<sup>9</sup> Conform artikel 6.2/3.26, §1 van het Energiebesluit.

<sup>10</sup> <https://www.vlaamsenutsregulator.be/groencheck>

## 3. Jaarlijkse brandstofmix

Jaarlijks berekent Vlaamse Nutsregulator de brandstofmix van elke leverancier en elk product dat de leverancier aanbiedt. Hiervoor baseert Vlaamse Nutsregulator zich op de leveringen van die leverancier in het voorgaande jaar en op het aantal GO's dat de leverancier doorheen het jaar al heeft ingediend via de groenrapportering. De brandstofmixberekening heeft als doel de inleveringen van GO's te finaliseren en om de brandstofmix te berekenen en te publiceren.

### 3.1. Tijdslijn



Figuur 2: Een overzicht van de brandstofmixprocedure.

In **Fout! Verwijzingsbron niet gevonden.** staat een overzicht van alle stappen die de leveranciers en Vlaamse Nutsregulator moeten nemen zodat de brandstofmix op 1 juli<sup>11</sup> kan worden gepubliceerd op alle facturen en promotiemateriaal van de leveranciers. Elke stap uit de tijdslijn wordt in de volgende paragrafen verder toegelicht.

## 3.2. Vlaamse Nutsregulator verzamelt en controleert de data voor de brandstofmixberekening

### 3.2.1. Afnamegegevens

Vlaamse Nutsregulator ontvangt de totale afnames van het brandstofmixjaar per leverancier van de distributie- en transmissienetbeheerders. Deze afnames worden afgestemd met de leveranciers. In sommige gevallen stemt de netbeheerder zelf af met de leverancier, in andere gevallen voert

<sup>11</sup> Zie artikel 6.3.1, §2 van het Energiebesluit

Vlaamse Nutsregulator deze afstemming uit. Eventuele afwijkingen tussen metingen van de distributie- en transmissienetbeheerder en de leverancier worden in de loop van maart uitgeklaard.

Afwijkingen kunnen verschillende oorzaken hebben. Hieronder staan een aantal vaak voorkomende gevallen opgelijst:

### **Toegangspunten op het plaatselijk vervoernet en het transmissienet met zowel afname als injectie**

Als er GO's worden uitgereikt voor de injectie op een toegangspunt moet de brandstofmix rekening houden met de netto-afname, en niet met de gecompenseerde afname op dat toegangspunt.<sup>12</sup> Anders zou de injectie twee keer kunnen verkocht worden als groen, één keer via de uitgereikte GO's en een tweede keer doordat het gecompenseerde volume niet wordt meegerekend in de brandstofmix en dus ook niet meer groen moet worden gekleurd.

Als de injectie op het toegangspunt geen GO's ontvangt (vb. een fossiele energiebron), blijft het basisprincipe van de brandstofmix gelden: enkel elektriciteit die is geleverd (verkocht) wordt meegerekend in de brandstofmix. Het hangt dus af van de afspraken tussen de leverancier en zijn klant: als de gecompenseerde afname wordt gefactureerd, gebruikt Vlaamse Nutsregulator de gecompenseerde afnames. Als de netto-afname wordt gefactureerd, rekent Vlaamse Nutsregulator ook met de netto-afname.

### **On-site elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt**

Ter plaatse verbruikte elektriciteit waarvoor GO's met de status 'ter plaatse verbruikt' worden uitgereikt, wordt niet meegerekend in de brandstofmix, ook niet als de leverancier deze productie levert aan de lokale consument. De milieuvriendelijke attributen<sup>13</sup> die voor deze stroom geclaimd kunnen worden, volgen namelijk uit de lokale productie en het verbruik ervan.

Ter plaatse geproduceerde en verbruikte elektriciteit waarvoor geen GO's worden uitgereikt (vb. fossiele energiebron) wordt niet meegerekend in de brandstofmix, ook niet als de leverancier deze productie levert aan de lokale consument. De toegevoegde waarde door deze volumes op te nemen in de rapportering weegt niet op tegen de administratieve last ervan. De lokale consument is immers op de hoogte van de oorsprong van de geleverde elektriciteit.

### **Energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom**

Door de invoering van energiedelen en peer-to-peerhandel van groene stroom (P2P) op 1 januari 2022, zijn de afname, d.w.z. de hoeveelheid elektriciteit afgenomen door een klant van het net, en de levering, d.w.z. de elektriciteit geleverd door de leverancier aan die klant, niet altijd gelijk aan

---

<sup>12</sup> Met gecompenseerde afname verwijzen we naar het systeem van de "virtuele terugdraaiende teller": de gecompenseerde afname is gelijk aan het verschil tussen bruto-afname en injectie over een heel jaar, onafhankelijk van wanneer afname en injectie plaatsvonden. Netto-afname is gelijk aan het verschil tussen bruto-afname en injectie, maar enkel als de twee in hetzelfde kwartier plaatsvonden. Netto-afname is altijd groter dan of gelijk aan 0.

<sup>13</sup> Met attributen bedoelen we kenmerken die kunnen worden toegedicht aan de elektriciteit waarvoor de GO oorspronkelijk is toegekend. Dit kan bijvoorbeeld de energiebron of de opwekkingstechnologie zijn, of in ruimere zin het hernieuwbare aspect van de elektriciteit.

elkaar. De afname kan groter dan of gelijk zijn aan de levering. Vlaamse Nutsregulator rekent met de geleverde elektriciteit en niet met de afname, op basis van onderstaande redenering.

De artikelen 7.2.1, §1, vijfde lid en 7.2.2, §2, derde lid van het Energiedecreet stellen dat energiedelen en P2P geen afbreuk doen aan o.a. het behalen van en het berekenen van de hoogte van de certificatenverplichtingen. De wijze waarop de brandstofmix moet worden berekend, wordt in deze artikelen daarentegen niet expliciet vermeld. Het lijkt dus logischer dat een leverancier enkel de brandstofmix moet bewijzen van de volumes die hij zelf levert en niet van de volledige afname van de klant. Die afname wordt namelijk ook gedekt door de volumes die samenhangen met energiedelen en P2P, die de leverancier niet zelf levert.

Bovendien is de insteek van de verplichting m.b.t. de brandstofmix die geldt op grond van artikel 7.4.1 van het Energiedecreet en artikel 6.3.1 van het Energiebesluit *informatieverlening* aan afnemers m.b.t. de *oorsprong* van de geleverde elektriciteit. Bij P2P en vrijwel alle vormen van energiedelen vloeit uit de aard van die activiteiten al duidelijk voort dat het gaat om elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen.<sup>14</sup>

### 3.2.2. Data groenrapportering, energiedelen en inleveringen eigen gebruik

Vlaamse Nutsregulator controleert of de groenrapportering en de rapportering energiedelen volledig zijn. Inleveringen eigen gebruik worden door Vlaamse Nutsregulator uit het V-platform gehaald zodat ook deze gegevens kunnen gebruikt worden voor de brandstofmixberekening.

## 3.3. Vlaamse Nutsregulator bezorgt de rapporteringstemplate aan de leveranciers

Begin april bezorgt Vlaamse Nutsregulator de rapporteringstemplate aan alle elektriciteitsleveranciers.<sup>15</sup> Dit gebeurt via het extranet. Deze template wordt door Vlaamse Nutsregulator aangevuld met de gegevens uit sectie 4.1. De leveranciers dienen enkel de gegevens te controleren en in beperkte mate aan te vullen (zie 4.3).

Hieronder geven we een overzicht van de gegevens die Vlaamse Nutsregulator klaarzet in de brandstofmixrapporteringstemplate.

### 1) De totale hoeveelheid geleverde elektriciteit en de brandstofmixafname

De distributie- en transmissienetbeheerders rapporteren voor elke leverancier de totale hoeveelheid elektriciteit die hij heeft geleverd aan zijn klanten in het voorgaande jaar. Het gaat om gevalideerde meet- en allocatiegegevens die worden afgestemd met de betreffende leverancier. Er wordt

<sup>14</sup> Zie voor wat betreft P2P, artikel 7.2.2, §2, eerste lid van het Energiedecreet. Zie voor wat betreft energiedelen, artikel 7.2.1, §1, tweede lid, punten 1° t.e.m. 4° van het Energiedecreet. Enkel voor energiedelen binnen een energiegemeenschap van burgers wordt niet expliciet vereist dat de gedeelde energie geproduceerd is uit hernieuwbare energiebronnen.

<sup>15</sup> Zoals beschreven in artikel 7.4.1 van het Energiedecreet moet elke leverancier die elektriciteit verkoopt in het Vlaamse Gewest een brandstofmix publiceren. Artikel 1.1.3, 78° van het Energiedecreet bepaalt dat elke partij die elektriciteit verkoopt een leverancier is, behalve wanneer de verkoop plaatsvindt via een directe lijn of privédistributienet.'

rekening gehouden met de leveringen aan toegangspunten op het transmissienet, het plaatselijk vervoernet, het distributienet en gesloten distributienetten. Als er sprake is van energiedelen, wordt het volume energiedelen afgetrokken van de totale hoeveelheid geleverde elektriciteit om de brandstofmixafname te bepalen (zie ook 4.1.1).

## 2) Groene producten, inleveringen eigen gebruik en het aantal ingeleverde GO's

Alle producten uit de groenrapportering van het voorgaande jaar worden klaargezet in de brandstofmixrapporteringstemplate. Ook eventuele *inleveringen eigen gebruik* worden toegevoegd als groen product, met productcode 'IEG'. Per product wordt het percentage groen en de hoeveelheid ingeleverde GO's aangevuld.

## 3) Details inleveringen eigen gebruik

Een leverancier of een andere partij kan gebruikmaken van *inleveringen eigen gebruik* op het V-platform. Deze inleveringen kunnen ook meetellen voor de brandstofmix voor een leverancier. Om dit mogelijk te maken, vult Vlaamse Nutsregulator een aantal details van deze inleveringen aan in de rapporteringstemplate: transactieID, uitvoeringsdatum, verkoper, productcode groenrapportering, percentage groen, aantal ingeleverde GO's en verbruiksperiode.

## 3.4. Leverancier rapporteert

De leverancier controleert in de eerste plaats of de data die Vlaamse Nutsregulator heeft aangevuld, correct en volledig is.

Daarnaast dient de leverancier nog twee zaken aan te vullen:

- De commerciële naam van elke productcode in zijn groenrapportering. Dit zorgt ervoor dat de Vlaamse afnemers snel de brandstofmix van hun product vinden.
- Het geleverde volume van elke productcode in zijn groenrapportering.

Daarna dient de leverancier ten laatste op 30 april de rapportering in via het extranet.

## 3.5. Vlaamse Nutsregulator berekent de brandstofmix

Vlaamse Nutsregulator controleert de gerapporteerde gegevens en neemt contact op met de leverancier indien nodig. Vlaamse Nutsregulator berekent op basis van de gegevens de brandstofmix.<sup>16</sup> Dat gebeurt op niveau van Vlaanderen, per leverancier en per product.

---

<sup>16</sup> Conform artikel 7.4.1, tweede lid van het Energiedecreet en artikel 6.3.3 van het Energiebesluit.

### 3.5.1. Berekening compensatie of tekort

De groenrapportering is gebaseerd op geschatte afnames (zie sectie 2.3). De brandstofmixrapportering maakt daarentegen gebruik van nauwkeurigere allocatiegegevens van de netbeheerders. Hierdoor blijkt het aantal ingediende GO's voor de groenrapportering vaak niet volledig juist te zijn, en moet er nog een correctie gebeuren. Als blijkt dat de leverancier doorheen het jaar teveel GO's heeft ingeleverd, krijgt de leverancier een compensatie. Als blijkt dat hij te weinig GO's heeft ingediend, moet de leverancier dit tekort nog indienen.

Net zoals bij de groenrapportering wordt het aantal in te dienen GO's voor een bepaalde productcode als volgt berekend:

$$Q_{p,g} = A_p P_{p,g}$$

Het aantal te compenseren of ontbrekende GO's wordt dan bepaald door het verschil tussen:

- het quotum berekend in de brandstofmix,
- het totaal aantal ingeleverd via de groenrapportering en/of via inleveringen eigen gebruik voor leveringen in het voorgaande jaar.

In de loop van de eerste helft van mei ontvangen de leveranciers via het extranet een overzicht van het aantal GO's dat ze zullen terugkrijgen (compensatie) of het aantal GO's dat ze bijkomend moeten indienen (tekort).

In geval van een overschot bij een productcode krijgt de leverancier dit overschot terug in de vorm van een 'compensatie'. Deze compensatie kan hij voor leveringen in het lopende jaar inzetten om de maandelijkse quota van de groenrapportering te verlagen. Met hoeveel de maandelijkse quota verlaagd kunnen worden in een bepaald jaar, komt overeen met de grootte van het overschot in het voorgaande jaar.

In geval van een tekort bij een bepaalde productcode zal Vlaamse Nutsregulator dit aantal bijkomend in te leveren GO's toevoegen aan het GO-quotum van de maand december van het voorgaande jaar op het V-platform. De leverancier zal hiervan ook een bericht krijgen. De leverancier krijgt dan 10 werkdagen de tijd om deze extra GO's in te dienen.

### 3.5.2. Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van ingediende GO's

Vlaamse Nutsregulator bepaalt het aandeel groene stroom ten opzichte van de totale geleverde elektriciteit op basis van het aantal ingediende GO's. Hierbij komt één ingeleverde GO in het V-platform overeen met één MWh geleverde elektriciteit:

$$\% \text{ groene stroom} = \frac{\# \text{ ingediende groene GO's}}{\# \text{ MWh geleverde elektriciteit}}$$

Vlaamse Nutsregulator stelt lijsten op van alle GO's die een leverancier heeft ingediend. Dankzij de attributen van die GO's (o.a. technologie en land van herkomst) kan Vlaamse Nutsregulator ook de aandelen bepalen van de verschillende landen van herkomst en technologieën van de geleverde elektriciteit.

Groene stroom valt onder de categorie hernieuwbare energiebronnen.

### 3.5.3. Berekening herkomst geleverde elektriciteit op basis van de residuele mix

Alle geleverde elektriciteit die niet gestaafd wordt met GO's groene stroom beschouwen we als grijze elektriciteit. Deze elektriciteit is afkomstig uit nucleaire energiebronnen of uit fossiele brandstoffen. De verdeling voor Vlaanderen wordt bepaald door de Belgische residuele mix, die bestaat uit een aandeel nucleair, fossiel én groen. Voor Vlaanderen wordt de Belgische residuele mix herschaald, zodat het aandeel groene energie in deze mix komt te vervallen. Energie die niet gestaafd wordt door de inlevering van een GO kan immers niet – ook niet gedeeltelijk – als groene energie geleverd worden.

De residuele mix van alle landen in de Europese Economische Ruimte (EER) wordt berekend door de Association of Issuing Bodies (AIB).<sup>17</sup> De residuele mix houdt rekening met de herkomst van alle verbruikte elektriciteit in de EER, en de uitgereikte en vervallen GO's in een bepaalde periode. Meer informatie over de berekeningsmethodologie vindt u op website van AIB<sup>18</sup>.

Overeenkomstig artikel 6.3.1, §2, laatste lid van het Energiebesluit brengt Vlaamse Nutsregulator de leveranciers op de hoogte van de residuele mix. Dit gebeurt via een digitale brief in de loop van de maand juni.

## 3.6. De brandstofmix wordt gepubliceerd

In de loop van juni bezorgt Vlaamse Nutsregulator de berekende brandstofmix aan alle leveranciers voor een finale controle en akkoord. De residuele mix is immers pas beschikbaar begin juni (zie sectie 4.4.3). Na akkoord van de leveranciers, publiceert Vlaamse Nutsregulator de berekende brandstofmix in het [dashboard "Herkomst geleverde stroom in Vlaanderen"](#)<sup>19</sup>. Zo vervult Vlaamse Nutsregulator de verplichting om het resultaat van de controle bekend te maken.

In dit dashboard staat de brandstofmix van elke leverancier en elk aangeboden product. Er staat ook een overzicht en historiek van de totale brandstofmix, die rekening houdt met de elektriciteit geleverd door alle leveranciers in het Vlaamse Gewest.

<sup>17</sup> <https://www.aib-net.org/facts/european-residual-mix>

<sup>18</sup> [https://www.aib-net.org/sites/default/files/assets/facts/residual-mix/2022/RM%20EAM%20IB%20Calculation%20Methodology%20V1\\_2.pdf](https://www.aib-net.org/sites/default/files/assets/facts/residual-mix/2022/RM%20EAM%20IB%20Calculation%20Methodology%20V1_2.pdf)

<sup>19</sup> <https://www.vlaamsnutsregulator.be/herkomst-geleverde-stroom-dashboard>

In het verleden werd het resultaat van de controle gepubliceerd in de vorm van een rapport. Deze rapporten zijn beschikbaar in de [Documentendatabank](#)<sup>20</sup> op de website van Vlaamse Nutsregulator.

### 3.7. Leveranciers publiceren hun brandstofmix op facturen en promotiemateriaal

Leveranciers zijn verplicht om vanaf 1 juli van jaar n-1 de vastgestelde brandstofmix te publiceren op alle facturen en (gedrukt en elektronisch) promotiemateriaal die vanaf 1 juli van het jaar n naar afnemers worden uitgestuurd.<sup>21</sup>

Dit betekent concreet dat de volgende zaken duidelijk vermeld moeten worden:

- het aandeel van elke energiebron (hernieuwbare energiebronnen, fossiele brandstoffen, nucleaire centrales, afvalwarmte en -koude, andere energiebronnen) in de totale brandstofmix die de leverancier in het voorgaande jaar heeft gebruikt in het Vlaamse Gewest;
- het aandeel van elke energiebron (hernieuwbare energiebronnen, fossiele brandstoffen, nucleaire centrales, afvalwarmte en -koude, andere energiebronnen) in de brandstofmix van het aangeboden product; en
- een verklaring dat aan Vlaamse Nutsregulator de nodige GO's werden voorgelegd voor de geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energie.

### 3.8. Officiële referentiebronnen over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit

Volgens artikel 7.4.1, eerste lid, punt 2° van het Energiedecreet moeten leveranciers op al hun facturen en gedrukt promotiemateriaal ook verwijzen naar de bestaande officiële referentiebronnen waar informatie beschikbaar is over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit. Deze referentiebronnen moeten publiek toegankelijk zijn en minstens informatie over CO<sub>2</sub>-emissies (g CO<sub>2</sub>/kWh) en radioactief afval (mg/kWh) bevatten van de totale brandstofmix van de leverancier gedurende het jaar n-1.

Overeenkomstig artikel 6.3.4 van het Energiebesluit bepaalt Vlaamse Nutsregulator deze referentiebronnen. Vlaamse Nutsregulator koos ervoor om de emissiewaarden die jaarlijks door AIB berekend worden in het kader van de berekening van de Belgische residuele mix als standaard te gebruiken. Deze berekening wordt immers ook gebruikt voor het bepalen van de herkomst van de grijze elektriciteit.

U vindt deze gegevens op de website van Vlaamse Nutsregulator<sup>22</sup>.

<sup>20</sup> <https://www.vlaamsenutsregulator.be/publicaties>

<sup>21</sup> Conform artikel 7.4.1, eerste lid, punt 1° van het Energiedecreet en conform artikel 6.3.1, §2 van het Energiebesluit.

<sup>22</sup> <https://www.vlaamsenutsregulator.be/nl/energieverbruik>

## 4. Details rapporteringen in de groenrapportering

Deze sectie gaat in detail in op de verschillende rapporteringen in de groenrapportering: welke gegevens moeten leveranciers, Vlaamse Nutsregulator en de netbeheerders rapporteren en in welk formaat gebeurt dit?

### 4.1. De leveranciers rapporteren aan Vlaamse Nutsregulator

#### 4.1.1. Gedetailleerde instructies

De leveranciers sturen een foto ('snapshot') van de toestand in hun database op de eerste dag van de te rapporteren maand (M-1). Deze foto bevat alle afnamepunten waar de leverancier een bepaald percentage groene stroom garandeert.

De verschillende elektriciteitsproducten die voorkomen in de rapportering worden telkens geïdentificeerd met referentienummer, naam en de percentages groene stroom in verhouding tot de totale elektriciteitslevering. De rapportering is ook voorzien voor het aangeven van gegarandeerde percentages fossiele en nucleaire energie. Zolang er echter geen systeem van GO's actief is in Vlaanderen voor het staven van leveringen uit fossiele en nucleaire energie, worden deze percentages aangeduid als 'XXX' of '0'.

De 'snapshot' wordt genomen door de leverancier op het laatste kwartier van de laatste dag van de te rapporteren maand (23:45, steeds toepassing van Time Zone CET). Bijvoorbeeld, op 28/02 23:45u neemt de leverancier een foto van de situatie op 01/02 om 00:15u en dient het ten laatste in op 05/03 op het extranet. Als de snapshot genomen wordt tijdens zomermaanden vraagt de toepassing van Time Zone CET aandacht voor het uur van de snapshot, bijvoorbeeld snapshot op 31/07 zal niet om 23:45u zijn maar wel om 22:45u.

De leverancier rapporteert enkel afnamepunten die in het Vlaamse Gewest liggen.

Een nieuwe versie van gegevens kan opgeladen worden zolang de bovenvermelde deadline niet overschreden is. Deze nieuwe versie zal de oude volledig overschrijven.

De leverancier maakt deze rapportering op volgens een vast formaat, in een csv-bestand en dient het in op het extranet. De naam van dit CSV-bestand wordt als volgt opgesteld:

```
GRE_SUP(GLN)_REG(GLN)_mmYY.csv  
Bijvoorbeeld: GRE_LEVERANCIERX(5499755870504)_VLAAMSE  
NUTSREGULATOR(5425011220004)_0115.csv
```

Onderstaande sectie (geschreven in het Engels) geeft uitleg bij het formaat van dit csv-bestand.

#### 4.1.2. Formaat CSV

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per Supplier/Regulator combination.

File name : “GRE\_SUP(GLN)\_REG(GLN)\_mmYY.csv”

##### Header

The orange section will be repeated for every product of the supplier with a (partly) guaranteed fuel mix. So the amount of lines in the header will depend on the amount of products reported.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example: [Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT timezone.	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23:45. Creation date = date when the snapshot file has been written. Example: [Creation date];31012015;23:45
2	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	
3	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	
1	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15. Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example: [Snapshot date];01012015;00:15
2	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	
3	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	

1	[From]	[From]	Sender of the data : Supplier Example: [From];5499755870504
2	Unique GLN code of the sending party	EAN-GLN	
1	[To]	[To]	Receiver of the data : Regulator Example: [To];5425011220004
2	Unique GLN code of the receiving party	EAN-GLN	
1	[Product start]	[Product start]	[Product start]
1	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001. The product supplied to customers who supply their own guarantees of origin ('self-cancellers'), holds the number 100.
2	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
3	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources (RES) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) (If not available, "XXX" should be used. XXX is only allowed for the Product number 100.)
4	TYPE	GRE	GRE
5	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration (HEC) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) (If not available, "XXX" should be used. XXX is only allowed for the Product number 100.)
6	TYPE	HEC	HEC
7	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used)

8	TYPE	FOS	FOS
9	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
10	TYPE	NUC	NUC
11	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck
1	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### **Body**

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

The body must contain all EAN's to which the supplier delivers a product with a (partly) guaranteed fuelmix for all DGO's, grouped by DGO (field "GLN ID DGO").

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	
2	GLN ID DGO	EAN-GLN	Example: 5414494999996
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied.	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001. The product supplied to customers who supply their own guarantees of origin ('self-cancellers'), holds the number 100.

**Footer**

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15
2	Number of lines in header	Number	
1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example: [Number of lines in body];1000
2	Number of lines in body	Number	

**Example** (example when snapshot & creation date takes place in summertime)

[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0  
 [Time zone];+0100  
 [Creation date];30042015;22:45  
 [Snapshot date];31032015;23:15  
 [From];5499755870504  
 [To];5425011220004  
 [Product start]  
 001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;1  
 002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;0  
 [Product end]  
 [Body start]  
 541448800000000787;5414494999996;001541448800000000888; 5414494999996;002  
 [Body end]  
 [Number of lines in header];8  
 [Number of lines in body];2

## 4.2. De netbeheerders rapporteren

### 4.2.1. Gedetailleerde instructies

De netbeheerders ontvangen via het extranet de bestanden met de gegevens van de afnemers op hun netgebied die groene stroom ontvangen.

De bestandsnaam van dit CSV-bestand wordt als volgt opgesteld:

GRE\_REG(GLN)\_DGO(GLN)\_mmYY.csv

Bijvoorbeeld: GRE\_VLAAMSE

NUTSREGULATOR(5425011220004)\_PBE5414494999996)\_0115.csv

Het formaat van dit CSV-bestand wordt beschreven in sectie 6.2.2.

Alle distributie- en transmissienetbeheerders vullen de informatie in het CSV-bestand aan met verbruiksgegevens in maand M-1, zie Tabel 1 voor meer details over de berekeningswijze. De netbeheerders berekenen hierbij ook de totale hoeveelheid groene elektriciteit geleverd in hun netgebied in maand M-1, en de totale hoeveelheid groene elektriciteit geleverd in maand M-1 per leverancier en per product.

De netbeheerders laden deze aangevulde rapporten op op het extranet. De netbeheerders kunnen de gegevens van alle leveranciers in één bestand vermelden. Een nieuwe versie van gegevens kan opgeladen worden zolang de bovenvermelde deadline niet overschreden is. Deze nieuwe versie zal de oude volledig overschrijven.

De bestandsnaam van dit CSV-bestand wordt als volgt opgesteld:

GRE\_DGO(GLN)\_REG(GLN)\_mmYY.csv

Bijvoorbeeld: GRE\_PBE(5414494999996)\_VLAAMSE

NUTSREGULATOR(5425011220004)\_0115.csv)

Het formaat van dit CSV-bestand wordt beschreven in sectie 6.2.3.

Enkel afnamepunten die in het Vlaams Gewest liggen, worden opgenomen in de rapporteringen.

### 4.2.2. Formaat CSV – Vlaamse Nutsregulator naar netbeheerder

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per Regulator/DGO combination.

File name : “GRE\_REG(GLN)\_DGO(GLN)\_mmYY.csv”

## Header

The information in the orange section is copied from the supplier. This section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of every concerned supplier. So the amount of lines in the header will depend on the amount of reported products and suppliers.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example: [Subject];SNAPSHOT GREEN ;3.0
2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT time zone.	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23 :45. Creation date = date when the snapshot file has been written Example: [Creation date];31012015;23:45
2	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	
3	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	
1	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15. Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example: [Snapshot date]01012015;00:15
2	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	
3	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	
1	[From]	[From]	Sender of the data: Regulator
2	Unique GLN code of the sending party	EAN-GLN	Example: [From];5425011220004
1	[To]	[To]	Receiver of the data : DGO
2	Unique GLN code of the receiving party	EAN-GLN	Example: [To];5414494999996

1	[Product start]	[Product start]	[Product start]
1	GLN code of supplier	EAN-GLN of the supplier	Example: 5499755870504
2	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits);
3	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
4	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources (RES) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
5	TYPE	GRE	GRE
6	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration (HEC) assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
7	TYPE	HEC	HEC
8	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
9	TYPE	FOS	FOS
10	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used

11	TYPE	NUC	NUC
12	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck <sup>23</sup>
1	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### **Body**

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	
2	GLN ID Supplier	EAN-GLN	Example: 5499755870504
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits, no decimal);

### **Footer**

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15
2	Number of lines in header	Number	

1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example: [Number of lines in body];1000
2	Number of lines in body	Number	

### **Example**

```
[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
[Time zone];+0100
[Creation date];31012015;23:45
[Snapshot date];01012015;00:15
[From];5425011220004
[To];5414494999996
[Product start]5499755870504;001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
5499755870504;002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
5425012011007;001;Hydro;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC
[Product end]
[Body start]
541448800000000787;5499755870504;001;1
541448800000000888;5499755870504;002;0
541448800000000989;5425012011007;001;0
[Body end]
[Number of lines in header];9
[Number of lines in body];3
```

### **4.2.3. Formaat CSV – netbeheerders naar Vlaamse Nutsregulator**

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per DGO/ Regulator combination.

File name : “GRE\_DNB(GLN)\_REG(GLN)\_mmYY.csv”

#### **Header**

The information in the orange section is copied from Vlaamse Nutsregulator who copied it from the supplier. This section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of every concerned supplier. So the amount of lines in the header will depend on the amount of reported products and suppliers.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example: [Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0
2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23:45. Creation date = date when the snapshot file has been written. Example: [Creation date];31012015;23:45
2	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	
3	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	
1	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15. Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example: [Snapshot date];01012015;00:15
2	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	
3	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	
1	[From]	[From]	Sender of the data : DGO Example: [From];5414494999996
2	Unique GLN code of the sending	EAN-GLN	

1	[To]	[To]	Receiver of the data : Regulator Example: [To];5425011220004
2	Unique GLN code of the receiving	EAN-GLN	
1	[Product start]	[Product start]	[Product start]
1	GLN code of supplier	EAN-GLN of the supplier	Example: 5499755870504
2	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits);
3	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
4	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
5	TYPE	GRE	GRE
6	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
7	TYPE	HEC	HEC
8	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used)
9	TYPE	FOS	FOS

10	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
11	TYPE	NUC	NUC
12	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck
1	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### **Body**

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	(copied from VLAAMSE NUTSREGULATOR report who copied this from supplier report)
2	GLN ID SUP	EAN-GLN	Example: 5499755870504
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied.	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001 (copied from VLAAMSE NUTSREGULATOR report who copied this from supplier report)
4	AP_CONS	Total consumption for the access point:  If not available, XXX should be used	Number (2 decimal digits), XXX
5	AP_UOM	Unit of measure	kWh

### **Footer**

The orange section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of every concerned supplier.

The blue section will be repeated for every concerned supplier.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15
2	Number of lines in header	Number	
1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example: [Number of lines in body];1000
2	Number of lines in body	Number	
1	[Total consumption - Product]	[Total consumption - Product]	Example: [Total consumption-Product]; 5499755870504;001;10000,00;kWh ;5
2	GLN code of supplier	EAN-GLN of the supplier	
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied. Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001	
4	Total consumption value Product	Total consumption value product: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
5	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	
6	Number of reported EAN's per product	Number (max 7 digits, no decimal digits)	
1	[Total consumption - Supplier]	[Total consumption - Supplier]	Example: [Total consumption-Supplier]; 5499755870504;5
2	GLN ID Supplier	EAN-GLN of the supplier	
3	Total consumption value Supplier	Total consumption value supplier: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
4	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	

5	Number of reported EAN's per supplier	Number (no decimal digits)	00000,00;kWh;10 0
1	[Total consumption]	[Total consumption]	Example: [Total consumption];10 00000,00;kWh;50 0
2	Total consumption value	Total consumption value: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points for DGO Number (2 decimal digits)	
3	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	
4	Number of reported EAN's DGO	Number (no decimal digits)	

### **Example**

[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0  
 [Time zone];+0100  
 [Creation date];31012015;23:45  
 [Snapshot date];01012015;00:15  
 [From];5414494999996  
 [To];5425011220004  
 [Product start]  
 5499755870504;001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC  
 5499755870504;002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC  
 5425012011007;001;Hydro;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC  
 [Product end]  
 [Body start]  
 54144880000000787;5499755870504;001;1000,10;kWh;1  
 54144880000000888;5499755870504;002;2678,11;kWh;0  
 54144880000000989;5425012011007;001;50000,23;kWh;0  
 [Body end]  
 [Number of lines in header];9  
 [Number of lines in body];3  
 [Total consumption - Product];5499755870504;001;10000,00;kWh;5  
 [Total consumption - Product];5499755870504;002;10000,00;kWh;3  
 [Total consumption - Product];5425012011007;001;100000,00;kWh;10  
 [Total consumption-Supplier];5499755870504;20000,00;kWh;8  
 [Total consumption-Supplier]; 5425012011007;100000,00;kWh;10  
 [Total consumption];120000,00;kWh;18

## 4.3. Vlaamse Nutsregulator rapporteert terug aan de leverancier

### 4.3.1. Gedetailleerde instructies

Vlaamse Nutsregulator verwerkt de afnamegegevens afkomstig van de netbeheerders. Vlaamse Nutsregulator berekent de aantallen voor te leggen GO's per leverancier en per product en herschikt ook de bestanden met afnamegegevens tot één bestand per leverancier. Dat bestand bezorgt Vlaamse Nutsregulator aan de respectievelijke leveranciers in de vorm van een CSV-bestand via het extranet.

De bestandsnaam van dit CSV-bestand is als volgt gestructureerd:

GRE\_REG(GLN)\_SUP(GLN)\_mmYY.csv

Bijvoorbeeld: GRE\_VLAAMSE

NUTSREGULATOR(5425011220004)\_LEVERANCIERX(5499755870504)\_0115.csv

Het formaat van dit bestand wordt in onderstaande sectie beschreven.

### 4.3.2. Formaat CSV

The snapshot file is of the type CSV with “;” as a separator. The decimal operator in floating point numbers should be represented as a comma (,) and not as a point (.).

One CSV file per Regulator/Supplier combination.

File name : “GRE\_REG(GLN)\_SUP(GLN)\_mmYY.csv”

#### Header

The orange section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of the supplier. So the amount of lines in the header will depend on the amount of reported products.

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Subject]	[Subject]	Example:
2	Type of export: SNAPSHOT GREEN	SNAPSHOT GREEN	[Subject];SNAPSHOT GREEN ;3.0
3	CSV version	3.0	
1	[Time zone]	[Time zone]	Example: [Time zone];+0100
2	Offset with respect to the GMT time zone.	Always +0100 (CET)	
1	[Creation date]	[Creation date]	

<b>2</b>	Date when the snapshot file has been written.	DDmmYYYY	For a normal monthly snapshot this date should always be on the last day of the month, 23 :45.
<b>3</b>	Time when the snapshot file has been written.	HH:MM	Creation date = date when the snapshot file has been written Example:
<b>1</b>	[Snapshot date]	[Snapshot date]	For a normal monthly snapshot this date should always be on the first day of the month, 00:15.
<b>2</b>	Date of the situation the snapshot refers to.	DDmmYYYY	Snapshot date = date of the situation the snapshot refers to. Example:
<b>3</b>	Time of the situation the snapshot refers to.	HH:MM	[Snapshot date]01012015;00:15
<b>1</b>	[From]	[From]	Sender of the data: Regulator
<b>2</b>	Unique GLN code of the sending party	EAN-GLN	Example: [From];5425011220004
<b>1</b>	[To]	[To]	Receiver of the data: Supplier
<b>2</b>	Unique GLN code of the receiving party	EAN-GLN	Example: [To];5499755870504
<b>[1]</b>	[Product start]	[Product start]	[Product start]
<b>[1]</b>	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001
<b>2</b>	PRODUCT NAME	Name of the referenced product	Text
<b>3</b>	PERCENTAGE	Percentage of electricity from Renewable Energy Sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
<b>4</b>	TYPE	GRE	GRE

<b>5</b>	PERCENTAGE	Percentage of electricity from High Efficient Cogeneration assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100)
<b>6</b>	TYPE	HEC	HEC
<b>7</b>	PERCENTAGE	Percentage of electricity from FOSSIL energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used)
<b>8</b>	TYPE	FOS	FOS
<b>9</b>	PERCENTAGE	Percentage of electricity from NUCLEAR energy sources assigned to the access point.	Number (3 digits, no decimal digits, maximum value is 100) If not available, "XXX" should be used
<b>10</b>	TYPE	NUC	NUC
<b>11</b>	ICS	Number 0 or 1	Digit with 2 possible values: 0: no ICS linked to product 1: ICS linked to product This shows whether the supplier has linked an Independent Criteria Scheme to the product, and wants this to be shown in the Groencheck.
<b>1</b>	[Product end]	[Product end]	[Product end]

### Body

The body starts with [Body start] and ends with [Body end].

Every line within the body contains the following fields:

Column	Field name	Description	Values
1	AP_EANCODE	The EAN-GSRN of the access point.	
2	GLN ID DGO	EAN-GLN	Example: 5414494999996
3	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied.	Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001
4	AP_CONS	Total consumption for the access point  If not available, "XXX" should be used	Number (2 decimal digits),  XXX
5	AP_UOM	Unit of measure	kWh

### Footer

The orange section will be repeated for every product with a (partly) guaranteed fuel mix of the supplier

Column	Attributes	Value	Remarks
1	[Number of lines in header]	[Number of lines in header]	Example: [Number of lines in header];15
2	Number of lines in header	Number	
1	[Number of lines in body]	[Number of lines in body]	Example:

2	Number of lines in body	Number	[Number of lines in body];1000
[[1	[Total consumption - Product]	[Total consumption - Product]	<p>Example: [Total consumption-Product];001;100000,00;100000,00;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;5</p>
2	PRODUCT	Reference to the electricity product supplied. Number (3 digits); default value (if only one product supplied): 001	
3	Total consumption value Product	Total consumption value product: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
4	Total GRE consumption value Product	$\Sigma$ (Total GRE consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
5	TYPE	GRE	
6	Total HEC consumption value Product	$\Sigma$ (Total HEC consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
7	TYPE	HEC	
8	Total FOS consumption value Product	$\Sigma$ (Total FOS consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
9	TYPE	FOS	
10	Total NUC consumption value Product	$\Sigma$ (Total NUC consumption) for all the reported access points with this product Number (2 decimal digits)	
11	TYPE	NUC	

12	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	Example: [Total consumption];100000 0,00;kWh;500
13	Number of reported EAN's per product	Number (no decimal digits)	
1	[Total consumption]	[Total consumption]	
2	Total consumption value	Total consumption value: $\Sigma$ (Total consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
3	Total GRE consumption value	$\Sigma$ (Total GRE consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
4	TYPE	GRE	
5	Total HEC consumption value	$\Sigma$ (Total HEC consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
6	TYPE	HEC	
7	Total FOS consumption value	$\Sigma$ (Total FOS consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
8	TYPE	FOS	
9	Total NUC consumption value	$\Sigma$ (Total NUC consumption) for all the reported access points for supplier Number (2 decimal digits)	
10	TYPE	NUC	
11	AP_UOM	Unit of measure (kWh)	
12	Number of reported EAN's supplier	Number (no decimal digits)	

**Example**

[Subject];SNAPSHOT GREEN;3.0  
[Time zone];+0100  
[Creation date];31012015;23:45  
[Snapshot date];01012015;00:15  
[From];5425011220004  
[To]; 5499755870504  
[Product start]  
001;Eco;100;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;1  
002;BelgWind;050;GRE;000;HEC;XXX;FOS;XXX;NUC;0  
[Product end]  
[Body start]  
54144880000000787;5414494999996;001;1000,10;kWh  
54144880000000888;5414494999996;002;2678,11;kWh  
54144880000000989;5414488001209;002;170607,10;kWh  
[Body end]  
[Number of lines in header];8  
[Number of lines in body];3  
[Total consumption-Product];001;1000,10;1000,10;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;1  
[Total consumption-Product];002;173285,21;86642,61;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;2  
[Total consumption-];174285,31;87642,71;GRE;0,00;HEC;0,00;FOS;0,00;NUC;kWh;3