



Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 Brussel – België
T 1700 (optie 3) – F +32 2 553 13 50
www.vreg.be

De heer/Mevrouw Voornaam Naam
Organisatie (optioneel)
Straat nummer bus
Postcode Gemeente
Land (optioneel)

kies verzendwijze of blanco

uw bericht van	uw kenmerk	ons kenmerk	bijlage(n)
kies datum	XXXX	XXXX	-
vragen naar		tel.	datum
Jana Vynckier E-mail: marktwerking@vreg.be		02 553 19 51	11/02/2020

Betreft: Rapportering van de brandstofmix van de door u geleverde elektriciteit (**gewijzigde methodiek**)

Geachte

Artikel 7.4.1 van het Energiedecreet verplicht u, als verkoper van elektriciteit, om **op uw facturen** en al uw (gedrukt en elektronisch) promotiemateriaal de **oorsprong van de geleverde elektriciteit** (de brandstofmix) te vermelden.

Verder is er ook een verplichting om te **verwijzen naar de bestaande officiële referentiebronnen** waar voor het publiek toegankelijke informatie beschikbaar is over de gevolgen voor het milieu, ten minste voor wat betreft CO₂-emissies en radioactief afval.

Ten slotte, moet bij levering van stroom uit hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling een verklaring worden toegevoegd dat hiervoor aan de VREG de nodige **garanties van oorsprong** werden voorgelegd. U bent hier toe verplicht als u in de loop van 2019 elektriciteit hebt geleverd via het transmissienet, plaatselijk vervoernet, het distributienet of een gesloten distributienet, aan eindafnemers **in het Vlaams Gewest**.

Gezien de definitie van “leverancier” in art. 1.1.3 78° van het Energiedecreet van 8 mei 2009, geldt deze verplichting voor **elke partij die elektriciteit verkoopt** behoudens indien de verkoop plaatsvindt via een directe lijn, een directe leiding of privé-distributienet.

De VREG is belast met het toezicht op de naleving van deze bepaling. In het kader hiervan bent u verplicht om aan de VREG te rapporteren over de oorsprong van de in 2019 geleverde elektriciteit.

Sinds dit jaar wordt de rapportering niet langer opgesplitst in drie delen, maar wordt u verwacht om uw volledige **rapportering** van de brandstofmix **uiterlijk op 31 maart 2020** aan de VREG te bezorgen.

De oorsprong van de in 2019 geleverde elektriciteit rapporteert u aan de VREG aan de hand van het modelformulier dat u kan terugvinden op volgende URL: <http://www.vreg.be/nl/jaarlijkse-rapportering>.

Teneinde de administratieve verwerking te vereenvoudigen, vraagt de VREG u om uw rapportering enkel elektronisch over te maken aan de hand van het **modeldocument** dat u kan vinden via bovenvermelde URL en dat tevens per e-mail aan uw firma wordt overgemaakt. Indien u dit elektronisch modelformulier nog niet ontvangen heeft op het moment dat deze brief u bereikt, gelieve een seintje te geven aan de contactpersoon vermeld bovenaan dit schrijven.

Sinds de **wijziging van 17 augustus 2019** met betrekking tot art. 6.3.1 in het **Energiebesluit** wordt de herkomst van elektriciteitsleveringen die op 31 maart 2020 niet gestaafd is met de indiening van garanties van oorsprong, volledig bepaald door de **residuele mix** die de VREG berekent¹. De VREG brengt de leveranciers op de hoogte van de waarde van de residuele mix. Sinds dit jaar wordt dus niet langer gevraagd naar het productiepark van de partijen waar u de geleverde elektriciteit aankocht. Bijgevolg is er ook niet langer de mogelijkheid om energie te leveren met een onbekende oorsprong².

De werkwijze die sinds de berekening van de brandstofmix van 2019 gebruikt wordt, vindt u in bijlage. Wij verwijzen u hiernaar voor de methodiek die u moet volgen voor het invullen van uw rapportering voor de berekening van uw brandstofmix van de in 2019 geleverde elektriciteit.

Deze rapportering bestaat uit twee delen. Hieronder worden deze onderdelen van de rapportering toegelicht.

DEEL 1: Rapportering van de totale hoeveelheid geleverde elektriciteit door u als leverancier (totale leveringscijfers en rapportering per product) en de hoeveelheid geleverde elektriciteit gedekt door ingeleverde garanties van oorsprong.

U rapporteert **de totale hoeveelheid elektriciteit die u heeft verkocht aan eindafnemers**, op basis van de gealloceerde afnamecijfers zoals geregistreerd door de netbeheerders. Het betreft hier dus elektriciteit die u heeft geleverd via het transmissienet, plaatselijk vervoernet, distributienet of een gesloten distributienet aan eindafnemers in 2019. Deze rapportering moet ook worden **opgesplitst per product**. **Opgelet**, een overkoepelende productnaam kan gebruikt worden, maar dit jaar vragen we ook op basis van art. 6.3.2 in het Energiebesluit om hier alle commerciële productnamen mee te delen die onder deze overkoepelende naam vallen. Deze commerciële productnamen zijn de contractnamen zoals gekend door de consument.

Ten slotte, wordt in dit onderdeel ook aangegeven **welke producten verkocht werden als stroom uit hernieuwbare energie** en hoeveel **garanties van oorsprong** bijgevolg werden ingediend om dit te staven.

¹ Tot en met de brandstofmixberekening van de leveringscijfers van 2018 werd de Residuele Mix berekend door AIB (=Association of Issuing Bodies) (https://www.aib-net.org/en_US/facts/european_residual_mix)

² Tot en met de brandstofmixberekening van de leveringscijfers van 2018 werd de indeling van elektriciteit in de categorie elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, toegestaan voor een fractie lager dan 5% of wanneer de elektriciteitsleverancier gemotiveerd aan de VREG kan aantonen dat de oorsprong niet achterhaald kan worden.

Onze eerste referentie voor de controle van deze leveringscijfers, zijn de leveringscijfers die ook worden gebruikt voor de berekening van uw jaarlijkse in te leveren quotum aan groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten (hierna gezamenlijk benoemd als “steuncertificaten”).

Het leveringscijfer waarvoor u uw brandstofmix rapporteert, kan echter verschillen van de cijfers op basis waarvan uw steuncertificatenquotum is berekend. Verschillende voorbeelden van situaties waarbij dit van toepassing kan zijn, worden besproken in bijlage 1 van deze brief, bij ‘Hoeveelheid geleverde elektriciteit (in totaal en per product)’.

Uw rapportering voor 31 maart 2020 bevat in deel 1 de totale hoeveelheid elektriciteit die u in 2019 heeft verkocht aan eindafnemers (=uw leveringscijfer voor de brandstofmixrapportering), en desgevallend de reden van een verschil met de leveringscijfers voor uw quotum, uiteen te zetten en gedetailleerd te verklaren a.d.h.v. cijfers.

Indien uw leveringen als ‘leverancier’ (conform de definitie in art. 1.1.3 78° in het Energiedecreet) verschillen van uw leveringen als ‘toegangshouder’ (conform de definitie in art. 1.1.3 121° in het Energiedecreet), verzoeken we u ons de EAN codes over te maken van de betreffende toegangspunten waarop deze leveringscijfers verschillen, ten laatste op 31 maart. Indien u weet hebt van de partij die op hetzelfde toegangspunt actief was in 2019, zij het als leverancier, zij het als toegangshouder, vragen we u ons de naam van die partij mee te delen.

DEEL 2: Rapportering productnamen (mapping)

De VREG vermeldt in het brandstofmixrapport en in de online Herkomstvergelijker op zijn website de details van het land van herkomst en het type (hernieuwbare of WKK) energiebron van de door u geleverde elektriciteit, per product. Deze informatie is gebaseerd op deel 2 van uw rapportering, namelijk de mapping.

In de groenrapportering vermeldt u sinds leveringsmaand november 2016 per afnemer een product-code, bestaande uit 3 numerieke digits. Dezelfde commerciële producten zijn echter mogelijk niet elke maand aan dezelfde 3-digit code gelinkt.

Daarom vragen we u om ons een mapping te bezorgen, waarin u ons de commerciële productnamen meedeelt die per leveringsperiode verbonden zijn met de door u gebruikte 3 digit productcodes in de groenrapportering. **Het moet mogelijk zijn om de productnamen die worden gebruikt in deze mapping te linken aan de productnamen in deel 1 van de rapportering.** Het formaat voor deze mapping vindt u onderaan in het modelformulier voor uw brandstofmixrapportering.

Zoals dit ook het geval was vorig jaar, zal de VREG in het rapport over de brandstofmix van leveringsjaar 2019 het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling verder opdelen, per land/regio van herkomst, en per hernieuwbare energiebron/ WKK-technologie. Ook de online Herkomstvergelijker maakte vanaf eind juni 2018 deze info zichtbaar en in 2020 wordt dit verdergezet. Hiervoor zal de VREG zich baseren op het land van herkomst en de hernieuwbare energiebron/WKK-technologie die overeenkomt met iedere voorgelegde garantie van oorsprong, die door de leverancier werd voorgelegd ter staving van groene/WKK leveringen in het betreffende leveringsjaar.

Ten slotte, wordt vanaf dit jaar ook een indicatie gegeven over het **verwijzen naar de bestaande officiële referentiebronnen** waar voor het publiek toegankelijke informatie beschikbaar is over de gevolgen voor het milieu, ten minste voor wat betreft CO₂-emissies en radioactief afval.

Hoogachtend

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlagen:

- ◇ **Bijlage 1:** Methodiek voor de bepaling van de brandstofmix van de geleverde elektriciteit: rapportering aan de VREG
- ◇ **Bijlage 2:** Formule voor de berekening van de brandstofmix
- ◇ **Bijlage 3:** (elektronisch: wordt u per e-mail bezorgd): 'Modelformulier oorsprong geleverde elektriciteit in 2018' (<http://www.vreg.be/nl/jaarlijkse-rapportering>)

Bijlage 1: Methodiek voor de bepaling van de brandstofmix van de geleverde elektriciteit: Rapportering aan de VREG

De brandstofmix per product wordt bepaald door de hoeveelheid in 2019 aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit van dat product uit een bepaalde energiebron te delen door de totale hoeveelheid in 2019 aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit van dat product over het distributie- en transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten in het Vlaams Gewest.

De totale brandstofmix wordt bepaald door de totale hoeveelheid in 2019 aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit uit een bepaalde energiebron te delen door de totale hoeveelheid door uw bedrijf aan eindafnemers **in het Vlaamse Gewest** geleverde elektriciteit in 2019 over het distributie- en transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten in het Vlaams Gewest.

De oorsprong van de geleverde elektriciteit moet volgens art 6.3.1, §1 van het Energiebesluit worden opgedeeld in volgende categorieën:

- ◇ elektriciteit, geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;
- ◇ elektriciteit, geproduceerd met fossiele brandstoffen;
- ◇ elektriciteit, geproduceerd in nucleaire centrales;
- ◇ elektriciteit, geproduceerd met afvalwarmte en -koude;
- ◇ elektriciteit, geproduceerd met andere energiebronnen dan de energiebronnen hierboven vermeldt.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen

Levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in Vlaanderen wordt gestaafd door inlevering van garanties van oorsprong bij de VREG, conform de modaliteiten vermeld in artikel 6.2/3.26 van het Energiebesluit.

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de brandstofmix van een elektriciteitsleverancier wordt bepaald, conform artikel 6.3.2, tweedelig, van het Energiebesluit, op basis van de verhouding van het aantal garanties van oorsprong, zoals bedoeld in artikel 6.2/3.13 en 6.2/3.14 van het Energiebesluit, ten opzichte van de hoeveelheid via het distributienet of transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaams Gewest.

De leveranciers moeten het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in hun brandstofmix jaar N bijgevolg staven aan de hand van aan de VREG voorgelegde garanties van oorsprong. Een garantie van oorsprong is een bewijsstuk dat aantoonst dat een producent één megawattuur elektriciteit, geproduceerd uit hernieuwbare energiebronnen, in het distributie- of transmissienet, of plaatselijk vervoernet heeft geïnjecteerd. Garanties van oorsprong kunnen één keer worden voorgelegd aan de VREG ter staving van levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen. Men kan echter ook garanties van oorsprong voorleggen die zijn uitgereikt voor elektriciteit die is opgewekt uit hernieuwbare energiebronnen in het buitenland of in een ander gewest. Eenmaal een garantie van oorsprong is gebruikt voor de staving van de herkomst van een bepaalde geleverde hoeveelheid elektriciteit, wordt deze garantie van oorsprong uit de handel genomen, zodat verzekerd wordt dat elke geproduceerde 'groene' megawattuur slechts éénmaal als 'groen' wordt geleverd.

Garanties van oorsprong voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen moeten maandelijks worden voorgelegd, conform de modaliteiten vermeld in artikel 6.2/3.14 van het energiebesluit.

Uit artikel 6.2/3.13 van het Energiebesluit volgt dat er geen bijkomende inleveringen van garanties van oorsprong toegelaten zijn in het kader van de jaarlijkse brandstofmixrapportering ter staving van leveringen waarvoor de procedure voor de maandelijks groenrapportering niet werd gevolgd.

Bij verschillen tussen de maandelijks leveringscijfers (uit groenrapportering) en de jaarlijkse allocatiecijfers (voor brandstofmixrapportering):

Het maandelijks aantal in te leveren garanties van oorsprong n.a.v. uw maandelijks groenrapportering wordt berekend op basis van afnamegegevens afkomstig van de netbeheerders. Voor jaarlijks gemeten afnemers worden de maandelijks afnamegegevens bepaald o.b.v. 1/12 van het Standaard Jaar Verbruik. Na de afronding van de jaarlijkse allocatie-oefening in februari, kan er dus een verschil optreden tussen de afnamegegevens die zijn gebruikt voor de maandelijks groenrapportering en degene die we gebruiken voor de jaarlijkse brandstofmixrapportering.

- ◇ **Tekort:** Indien blijkt dat er voor de maandelijks groenrapportering hierdoor te weinig garanties van oorsprong zijn ingediend, zal de VREG dit aantal bijkomend in te leveren garanties van oorsprong invoeren als GO-quotum in de certificatenbank op leveringsmaand december van voorgaand jaar.
- ◇ **Overschot:** Indien blijkt dat er voor de maandelijks groenrapportering hierdoor te veel garanties van oorsprong zijn ingediend tov uw te staven afname, kunt u dit overschot aan ingeleverde garanties van oorsprong van vorig jaar, alsnog dit jaar gebruiken. In de certificatenbank zal dit overschot zichtbaar worden in het overzicht van uw GO inleveringen onder 'Compensatie'. Het aantal GOs in 'Compensatie' kunt u dit jaar gebruiken ter staving van uw leveringen in dit kalenderjaar. Hiertoe vermeldt u in de certificatenbank iedere maand welk aantal uit de 'Compensatie' u wenst te valideren.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit fossiele brandstoffen, waaronder elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling

Levering in Vlaanderen van elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling wordt gestaafd door maandelijks inlevering van garanties van oorsprong bij de VREG, conform de modaliteiten vermeld in artikel 6.2/3.26 van het Energiebesluit.

Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling in de brandstofmix van een elektriciteitsleverancier dient, conform artikel 6.3.2, tweede lid, van het Energiebesluit, net als het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, gestaafd te worden aan de hand van de voorlegging van garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling.

Leveringen van elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling neemt u mee op in uw maandelijkse Groenrapportering en u dient hiervoor maandelijks WKK GOs in.

Het aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen, exclusief elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, wordt bepaald door de nationale residuele mix die wordt berekend door de VREG aan de hand van brongegevens die beschikbaar gesteld worden door AIB (Association of Issuing Bodies) voor het aandeel van de geleverde elektriciteit dat niet gestaafd werd door garanties van oorsprong groene stroom of garanties van oorsprong WKK.

De VREG zal deze nationale residuele mix meedelen aan de betrokken leveranciers waarvan hun hoeveelheid geleverde elektriciteit niet volledig gestaafd wordt door garanties van oorsprong eind mei 2020.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit nucleaire centrales

Ook het aandeel elektriciteit uit nucleaire centrales wordt bepaald door de nationale residuele mix die wordt berekend door de VREG aan de hand van brongegevens die beschikbaar gesteld worden door AIB (=Association of Issuing Bodies) voor het aandeel van de geleverde elektriciteit dat niet gestaafd werd door garanties van oorsprong groene stroom of garanties van oorsprong WKK.

De VREG zal deze nationale residuele mix meedelen aan de betrokken leveranciers waarvan hun hoeveelheid geleverde elektriciteit niet volledig gestaafd wordt door garanties van oorsprong eind mei 2020.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit afvalwarmte- en koude

Momenteel zijn er nog geen garanties van oorsprong ontwikkeld voor deze energiebron. Deze energiebron zou dus alleen in de brandstofmix kunnen komen indien deze wordt opgenomen in de nationale residuele mix, wat tot nu toe nog niet het geval is.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit andere energiebronnen

Ook voor andere energiebronnen zijn momenteel nog geen garanties van oorsprong ontwikkeld in Vlaanderen. Deze energiebron zou enkel kunnen voorkomen in de brandstof wanneer dit wordt opgenomen in de nationale residuele mix. Net zoals voor elektriciteit uit afvalwarmte-en koude is dit nog niet het geval.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit (in totaal en per product)

Voor de totale hoeveelheid door een elektriciteitsleverancier in een bepaald jaar geleverde elektriciteit over het distributie- en transmissienet, plaatselijk vervoernet en gesloten distributienetten, baseert de VREG zich op de gegevens die hij ontvangt van de leveranciers als de hoeveelheid elektriciteit die aan eindafnemers werd VERKOCHT.

Voor de controle van deze cijfers baseert de VREG zich in eerste instantie op de cijfers afkomstig van de netbeheerders, die ook gebruikt worden in het kader van de berekening van het aantal in te leveren certificaten, overeenkomstig artikel 7.1.10 en 7.1.11 van het Energiedecreet (“de quota”). Hierop kunnen echter correcties nodig zijn omwille van verschillen in de definities m.b.t. de benodigde data. Het is de verantwoordelijkheid van de leverancier om de VREG geargumenteed te informeren over de nood aan correcties.

Voor wat de totaal geleverde elektriciteit van een bepaald product betreft, gaat de VREG uit van de door de elektriciteitsleverancier gerapporteerde leveringscijfers per product.

Het leveringscijfer waarvoor een leverancier zijn brandstofmix rapporteert, kan echter verschillen van de cijfers op basis waarvan zijn steuncertificatenquotum is berekend, bijvoorbeeld in volgende gevallen:

- De toegangshouder geregistreerd op het toegangspunt, is een andere partij dan degene die de elektriciteit verkoopt.
- Leveringen aan afnemers op gesloten distributienetten
 - Indien er verschillende leveranciers actief zijn op het gesloten distributienet;
- Waar er zowel afname als injectie van elektriciteit plaatsvindt op een Toegangspunt (of koppelpunt van een Gesloten Distributienet) op het transmissienet of plaatselijk vervoernet:
 - Indien voor de injectie van elektriciteit op het net garanties van oorsprong worden uitgereikt, dient de volledige afname op dat toegangspunt in rekening te worden gebracht als geleverde elektriciteit (en niet enkel de afnamecijfers die met die injectiecijfers zijn gecompenseerd indien dit gebeurt). Dit om dubbel telling te vermijden van dezelfde hoeveelheid stroom die reeds garanties van oorsprong ontvangt en elders nog eens als ‘groen’ kan worden verkocht.
 - Voor productie van elektriciteit die op het net wordt geïnjecteerd en geen garanties van oorsprong ontvangt (vb. fossiele energiebron), blijft het basisprincipe gelden om te rapporteren over de elektriciteit die wordt VERKOCHT aan uw afnemers. Indien in uw verkoopafspraken met de afnemer is overeengekomen dat de gecompenseerde afname (verbruik – injectie) wordt gefactureerd, rapporteert u die. Indien u echter aan de afnemer bruto afname factureert, neemt u deze volledige afname op in uw leveringscijfers.
- Onsite elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt zonder op het net te injecteren, en waarvoor garanties van oorsprong worden uitgereikt met status ‘ter plaatse verbruikt’, moet niet worden opgenomen in de brandstofmixrapportering. De milieuvriendelijke attributen die kunnen worden geclaimd over deze stroom, worden immers rechtstreeks verbonden aan het lokale verbruik ervan.
- Onsite elektriciteitsproductie die meteen ter plaatse wordt verbruikt zonder op het net te injecteren en waarvoor geen garanties van oorsprong worden uitgereikt (vb. fossiele energiebron) moet niet worden opgenomen in de brandstofmixrapportering, ook niet indien deze productie door u wordt verkocht aan de lokale consument. De toegevoegde waarde om deze volumes op te nemen in de rapportering weegt niet op tegen de administratieve last ervan. De lokale consument is namelijk op de hoogte van de oorsprong van dit volume geconsumeerde elektriciteit.

Bijlage 2: Formule voor de berekening van de brandstofmix

Onderstaande berekening moet zowel worden gemaakt voor de totale leveringen van de betreffende leverancier, als per aangeboden product (voor alle aangeboden producten met eenzelfde brandstofmix, moet de berekening slechts éénmaal gebeuren).

Elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen wordt bepaald op basis van het aantal voorgelegde garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen (HEB_{GO}).

Elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling

Op dezelfde manier als de elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen wordt het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling bepaald op basis van het aantal voorgelegde garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (WKK_{GO}).

Elektriciteit uit andere energiebronnen

Voor de bepaling van het aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling komt, baseert men zich op de nationale residuele mix zoals berekend door de VREG.

T	De hoeveelheid elektriciteit (MWh) van het betreffende product die in jaar N aan eindafnemers in het Vlaamse Gewest werd geleverd
HEB _{GO}	Hoeveelheid in het Vlaamse Gewest geleverde elektriciteit (MWh) die overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat voor jaar N werd voorgelegd via de VREG certificatenbank ter staving van de hernieuwbaarheid van dit (deze) product(en)
WKK _{GO}	Hoeveelheid in het Vlaamse Gewest geleverde elektriciteit (MWh) die overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat voor jaar N werd voorgelegd via de VREG certificatenbank ter staving van het gedeelte van dit (deze) product(en) afkomstig uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling.
NH	Aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling gelegen in het Vlaams Gewest $NH = T - HEB_{GO} - WKK_{GO}$
RM _f	Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstof in nationale residuele mix
RM _n	Aandeel elektriciteit uit nucleaire centrales in nationale residuele mix
%HEB	Aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen te vermelden op de factuur $\%HEB = HEB_{GO} / T$
%KWKK	Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling: $\%KWKK = WKK_{GO} / T$
%Fossiel	Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen te vermelden op de factuur $\%Fossiel = [RM_f \times NH] + \%WKK$
%Nucleair	Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie te vermelden op de factuur $\%Nucleair = [RM_n \times NH]$

