

Mededeling

van de VREG van 23/02/2021

met betrekking tot de brandstofmixberekening en de inleveringsprocedure voor
garanties van oorsprong

1 Inhoudsopgave

1	Inhoudsopgave	2
2	Inleiding	3
3	Wettelijke basis	3
4	Context	4
4.1	Een garantie van oorsprong	4
4.2	AIB en de EECs standaard	5
5	Maandelijks groenrapportering	6
5.1	Groenrapportering	6
5.2	Groencheck	6
6	Berekening brandstofmix per leverancier	7
6.1	Brandstofmixrapportering	7
6.1.1	Rapportering brandstofmix	7
6.2	Brandstofmixberekeningen	8
6.2.1	Controlecheck met allocatiegegevens gerapporteerd door de in het kader van het quotum	8
6.2.2	Berekening compensatie of tekort	9
6.2.3	Berekening herkomst 'groene' geleverde elektriciteit	9
6.2.4	Berekening geleverde elektriciteit uit fossiele brandstoffen, meer bepaald uit warmte-krachtkoppeling	9
6.2.5	Berekening herkomst grijze geleverde elektriciteit: Residuele Mix AIB	10
7	Verplichting op de factuur	10
7.1.1	Brandstofmix	10
7.1.2	Verwijzing naar officiële referentiebronnen over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit	11
8	Herkomstvergelijker	11
9	Brandstofmixrapport	11

2 Inleiding

Artikel 7.4.1, eerste lid van het Energiedecreet¹ beschrijft de verplichting voor een elektriciteitsleverancier om op alle facturen en op al zijn elektronisch of gedrukt promotiemateriaal de herkomst van de geleverde elektriciteit te publiceren, samen met een verwijzing naar de officiële referentiebronnen over de gevolgen voor het milieu van deze geleverde elektriciteit en ten slotte ook een verklaring van de VREG dat de nodige garanties van oorsprong werden voorgelegd voor de geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energie en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling (WKK).

Deze mededeling heeft tot doel te verduidelijken op welke manier de VREG de brandstofmix van de leverancier berekent en hoe de procedure voor inlevering van de garanties van oorsprong voor de staving van de levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en WKK verloopt.

Deze mededeling is van toepassing vanaf de brandstofmixberekening in 2021 (leveringsjaar 2020).

3 Wettelijke basis

Conform artikel 7.4.1, eerste lid van het Energiedecreet moet de leverancier op zijn facturen en op al zijn gedrukt en elektronisch promotiemateriaal het volgende melden:

- het aandeel van elke energiebron in de totale brandstofmix die de leverancier in het voorgaande jaar heeft gebruikt in het Vlaamse Gewest, en het aandeel van elke energiebron in de brandstofmix van het aangeboden product van de leverancier aan de betrokken afnemers in het Vlaamse Gewest;
- een verwijzing 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 van elektriciteitsproductie die met verschillende energiebronnen geproduceerd is door de totale brandstofmix van de leverancier gedurende het voorafgaande jaar;
- een verklaring dat aan de VREG garanties van oorsprong werden voorgelegd voor geleverde stroom uit hernieuwbare energie of kwalitatieve warmte-krachtkoppeling.

De VREG staat conform artikel 7.4.1, tweede lid van het Energiedecreet in voor de controle en de betrouwbaarheid van deze door de leverancier verstrekte informatie.

Artikel 6.3.1, §1 van het Energiebesluit² preciseert dat de oorsprong van de geleverde elektriciteit moet worden opgegeven onder volgende vijf categorieën, waarvan de verdeling de brandstofmix van de leverancier vertegenwoordigt:

- Elektriciteit geproduceerd uit hernieuwbare energiebronnen;
- Elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen;
- Elektriciteit geproduceerd in nucleaire centrales;
- Elektriciteit geproduceerd met afvalwarmte en -koude;

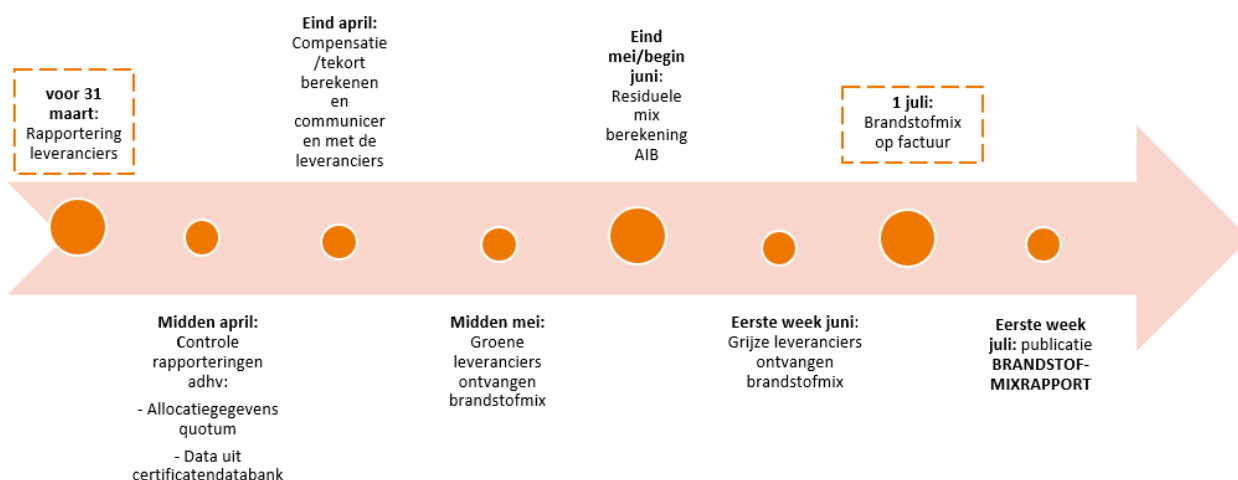
¹ Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid.

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

- Elektriciteit geproduceerd met andere energiebronnen dan de energiebronnen, vermeld in voorgaande punten.

Het aandeel elektriciteit per energiebron wordt vanaf 1 juli van het lopende jaar bepaald op basis van de verhouding van het aantal garanties van oorsprong, uitgedrukt in MWh, dat de leverancier voor leveringen in het voorgaande kalenderjaar ingeleverd heeft als vermeld in artikel 7.1/1.2 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, ten opzichte van de hoeveelheid elektriciteit die de betrokken leverancier via het distributienet, het plaatselijke vervoernet van elektriciteit of het transmissienet geleverd heeft aan afnemers in het Vlaamse Gewest. Die verhouding wordt bepaald zowel voor het totaal van zijn leveringen als voor zijn leveringen van het aangeboden product aan de betrokken afnemers. Die garanties van oorsprong om de energiebronnen van de leveringen in het vorige kalenderjaar te staven, worden uiterlijk op 31 maart van het lopende jaar ingeleverd.

Voorgesteld op een tijdlijn, ziet het proces er uit als volgt:



4 Context

4.1 Een garantie van oorsprong

Een garantie van oorsprong (GO) is zoals de definitie in het Energiedecreet artikel 1.1.3 punt 53° verduidelijkt een uniek, verhandelbaar en overdraagbaar elektronisch document dat uitsluitend tot doel heeft om aan de eindafnemer aan te tonen uit welke energiebron een bepaalde hoeveelheid energie geproduceerd is. Het is een document dat wordt uitgereikt bij de productie van groene stroom en slechts éénmalig kan worden gebruikt ter staving van de levering van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen (waterkracht, windenergie, zonne-energie, biomassa,...), conform de Europese richtlijn inzake hernieuwbare energiebronnen³. Een garantie

³ Richtlijn 2009/28/EG van het Europees Parlement en de Raad van 23 april 2009 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen en houdende wijziging en intrekking van Richtlijn 2001/77/EG en Richtlijn

van oorsprong bevat minstens de energiebron waarmee de elektriciteit geproduceerd is, de begin- en einddatum van de productie, de energiedrager waarop de garantie van oorsprong betrekking heeft, informatie over de productie-installatie, type steunregeling dat de productie-installatie al dan niet heeft gekregen, de datum waarop de installatie in dienst is genomen, de datum en het land van afgifte, een uniek identificatienummer en de status van de garantie van oorsprong. Een garantie van oorsprong kan drie verschillende statussen aannemen: bruikbaar, ter plaatse verbruikt of vervallen.

De VREG is de Vlaamse 'Issuing Body' voor garanties van oorsprong en is bijgevolg de enige instantie die garanties van oorsprong voor Vlaamse stroom toekent. Dit kan voor verschillende energiebronnen zoals WKK, hernieuwbare energie en groen gas. De VREG beheert ook de databank waarin de – Belgische en buitenlandse – GO's binnen Vlaanderen verhandeld en uitgewisseld worden met de andere gewesten en het buitenland.⁴ Door het voorleggen van garanties van oorsprong voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, tonen elektriciteitsleveranciers aan dat voor een bepaalde levering van elektriciteit, een overeenstemmende hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd opgewekt ergens in de Europese Economische Ruimte (EER). Hierdoor wordt de door hun geleverde elektriciteit dus gestaafd als groen. Op deze manier kan de energieafnemer die een contract sloot voor de levering van groene energie zich ervan verzekerd weten dat inderdaad elektriciteit uit hernieuwbare bronnen afgenomen wordt en dat deze in de Europese Economische Ruimte opgewekte groene stroom daadwerkelijk maar éénmalig verkocht werd.

Garanties van oorsprong kunnen op twee verschillende manieren ingediend worden in het VREG-platform. Ten eerste kan dit via de maandelijkse groenrapportering waarbij de leverancier een aantal garanties van oorsprong uit zijn portefeuille inlevert om aan zijn maandelijks quotum uit de groenrapportering te voldoen (zie paragraaf 5). Een tweede manier is via 'inlevering eigen gebruik'. Dit is een functionaliteit binnen het VREG-platform waarbij een eigenaar van garanties van oorsprong, dus niet noodzakelijk een leverancier, garanties van oorsprong inlevert in de databank met hoeveelheid en opmerking naar eigen keuze. Er is dus geen quotum aan verbonden en er gaat geen rapportering aan vooraf. Vaak wordt dit gebruikt door bedrijven die zelf instaan voor de vergroening van hun afgenomen elektriciteit of consultancybureaus in opdracht van grote bedrijven. In uitzonderlijke gevallen gebruiken leveranciers deze tool ook voor grote klanten met een complexe marktsituatie waarbij de maandelijkse groenrapportering tekort schiet vanwege de vaste rapporteringsdeadlines op momenten wanneer de leverancier nog niet voldoende informatie heeft over de afname of hoeveelheid te vergroenen elektriciteit.

4.2 AIB en de EECS standaard

De VREG is lid van de Association of Issuing Bodies (AIB)⁵, een internationale vzw die de EECS-standaard (European Energy Certificate System) ontwikkelde en efficiënte internationale uitwisseling in garanties van oorsprong faciliteert. Deze EECS-standaard is een betrouwbare standaard voor garanties van oorsprong. Deze standaard bevat regels voor de wijze waarop garanties van oorsprong mogen worden uitgereikt, productie-installaties moeten worden gecontroleerd en gecertificeerd en GO's internationaal moeten worden uitgewisseld tussen de verschillende nationale/regionale GO-certificatendatabanken.

2003/30/EG. Met ingang van 1 juli 2021 wordt deze richtlijn ingetrokken en vervangen door de zgn. "Nieuwe Richtlijn Hernieuwbare Energiebronnen", meer bepaald Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen.

⁴ Zie art. 3.1.4, §2, punt 7° van het Energiedecreet m.b.t. de bevoegdheid van de VREG inzake garanties van oorsprong.

⁵ Website AIB: <https://www.aib-net.org/>

VREG is lid van AIB sinds 2006 en levert een actieve bijdrage aan de kwaliteit en de verdere ontwikkelingen van de EECS standaard.

5 Maandelijkse groenrapportering

5.1 Groenrapportering

Maandelijks wordt door de leveranciers die elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling verkopen ten laatste op de derde werkdag van de volgende maand (M+1) een lijst doorgestuurd naar de VREG met de toegangspunten die ze voorzien van elektriciteit uit hernieuwbare bronnen of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. Ze vermelden telkens ook het percentage groene stroom t.o.v. de totale levering. Voor elk product of voor elke groep producten met dezelfde brandstofmix maakt de leverancier een productcode aan. Dit is een zelfgekozen 3-digit code. De VREG stuurt op basis van deze gegevens naar iedere netbeheerder een lijst met al de toegangspunten op zijn netgebied die worden voorzien van elektriciteit uit hernieuwbare bronnen of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. De netbeheerders vullen deze lijsten maandelijks aan met de hoeveelheid afgenomen elektriciteit per toegangspunt. Ze berekenen eveneens per leverancier en per gebied hoeveel elektriciteit afkomstig is van hernieuwbare energiebronnen en hoeveel van kwalitatieve warmtekrachtkoppeling. De VREG krijgt deze resultaten ten laatste op de twaalfde werkdag van M+1 en bepaalt zo het aantal garanties van oorsprong dat iedere leverancier maandelijks moet voorleggen per productcode. De procedure wordt in detail uitgelegd in [BESL-2011-7](#)⁶.

In uitvoering van Artikel 2 van [BESL-2011-7](#) vullen alle netbeheerders de door hen ontvangen informatie aan met afnamegegevens: dit is het werkelijke afname in de maand M-1 voor RLP-klienten ('real load profile'), EMV ('estimated monthly value') voor maandelijks gemeten klienten, en 1/12de van de EAV ('estimated annual value') voor jaarlijks gemeten klienten.

5.2 Groencheck

De [Groencheck](#), een tool op de website van de VREG, biedt de mogelijkheid aan afnemers om na te gaan in welke mate de aan hen geleverde stroom afkomstig was uit hernieuwbare energiebronnen, voor de afgelopen 12 maanden. Elke afnemer kan aan de hand van zijn EAN-code nagaan of zijn leverancier het correcte aantal garanties van oorsprong indiende voor zijn contract. Naast de informatie of er voldoende GO's werden ingediend, kan men ook meer informatie vinden over zowel de gebruikte technologie als het land van herkomst van de ingediende GO's.

⁶ Zie: www.vreg.be/nl/document/besl-2011-7.

6 Berekening brandstofmix per leverancier

6.1 Brandstofmixrapportering

6.1.1 Rapportering brandstofmix

De brandstofmixrapportering is, conform artikel 7.4.1. van het Energiedecreet, een verplichting voor elke leverancier van elektriciteit. Gezien de definitie van “leverancier” in art. 1.1.3, punt 78° van het Energiedecreet, geldt deze verplichting voor elke partij die elektriciteit verkoopt behoudens indien de verkoop plaatsvindt via een directe lijn of privé distributienet.

Ook grote ondernemingen die elektriciteit over het distributienet intra-groep verkopen moeten voldoen aan deze rapportering, aangezien zij in het toegangsregister geregistreerd staan als ‘leverancier’.

Het modelformulier voor de brandstofmixrapportering is digitaal beschikbaar via de [VREG-website](#).

Deze brandstofmixrapportering die jaarlijks ingeleverd wordt voor 31 maart jaar n bestaat uit twee delen. Ten eerste rapporteert de leverancier de totale hoeveelheid elektriciteit verkocht aan eindafnemers, op basis van de gealloceerde afnamecijfers zoals geregistreerd door de netbeheerders. Het betreft hier dus elektriciteit die de leverancier heeft geleverd via het transmissienet, plaatselijk vervoernet, distributienet of een gesloten distributienet aan eindafnemers in het jaar n-1. Deze rapportering moet ook worden opgesplitst per product.

In dit onderdeel wordt zowel totaal als per product ook aangegeven welke producten verkocht werden als stroom afkomstig uit hernieuwbare energie of kwalitatieve warmte-krachtkoppeling en hoeveel garanties van oorsprong bijgevolg werden ingediend om dit te staven.

Voor klanten waarvoor garanties van oorsprong ingediend werden door de leverancier via ‘inlevering eigen gebruik’ omdat de marktsituatie het niet toeliet om dit te doen via het vast stramien van de maandelijkse groenrapportering, dient de leverancier in zijn brandstofmixrapportering een extra product aan te maken waarbij hij duidelijk maakt dat de betreffende GO’s niet via de maandelijkse groenrapportering werden ingediend.

Het tweede onderdeel van de brandstofmixrapportering bestaat uit een mapping van de productnamen zoals ze in de groenrapportering werden gebruikt, de bijhorende productcode en het aantal garanties van oorsprong ingediend onder deze productcode (zie paragraaf 5.1). Voor garanties van oorsprong ingediend via inlevering eigen gebruik wordt de productcode vervangen door ‘IEG’ (=‘inlevering eigen gebruik’).

6.2 Brandstofmixberekeningen

6.2.1 Controlecheck met allocatiegegevens gerapporteerd door de in het kader van het quotum

Zoals in paragraaf 5.1 over de groenrapportering vermeld wordt, is het maandelijks quotum in de groenrapportering gebaseerd op een 'estimated monthly'/'yearly volume'. Deze geleverde volumegegevens worden dus geschat. In het kader van de jaarlijkse quotumberekening voor steuncertificaten ontvangen we jaarlijks in februari de allocatiegegevens per toegangspunt, samen met de informatie welke leverancier actief is op dat toegangspunt. Na het ontvangen van de brandstofmixrapportering eind maart wordt deze met de allocatiegegevens vergeleken.

Er zijn een aantal redenen waarom de totale hoeveelheid geleverde elektriciteit verschillend kan zijn in de brandstofmixrapportering en de allocatiegegevens die VREG ontvangt van de netbeheerders:

- 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 distributienet, 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 dubbeltelling 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 waarvoor men geen garanties van oorsprong ontvangt (vb. fossiele energiebron), blijft het basisprincipe gelden om te rapporteren over de elektriciteit die wordt VERKOCHT aan eindafnemers. Indien in de verkoopafspraken met de afnemer is overeengekomen dat de gecompenseerde afname (verbruik – injectie) wordt gefactureerd, moet deze afname gerapporteerd worden. Indien er echter aan de afnemer bruto-afname wordt gefactureerd, dient deze volledige afname opgenomen te worden in de leveringscijfers.
- On-site 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.
- On-site 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 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.

Elektriciteitsleveranciers dienen bij hun brandstofmixrapportering reeds mee te geven wat de reden is dat hun volumes in de brandstofmixrapportering afwijken van de allocatiegegevens

gerapporteerd door de netbeheerders. De afwijking wordt dan begin april tussen de leveranciers en de VREG uitgeklaard.

6.2.2 Berekening compensatie of tekort

Het maandelijks aantal in te leveren garanties van oorsprong voor de leveranciers n.a.v. de maandelijks groenrapportering wordt berekend op basis van afnamegegevens afkomstig van de netbeheerders. Zoals eerder vermeld krijgt de VREG midden februari de allocatiegegevens voor het leveringsjaar n-1. Aan de hand van het geleverd volume per product, het aantal ingediende GO's per product en de productmapping uit de brandstofmixrapportering enerzijds en de allocatiegegevens anderzijds kunnen we berekenen hoe correct de schatting voor de groenrapportering was voor leveringsjaar n-1 en of er nog garanties van oorsprong bijkomend moeten ingediend worden, of er garanties van oorsprong te veel werden ingediend. In artikel 6.3.1, §2 van het Energiebesluit wordt gezegd dat alle garanties van oorsprong om de energiebronnen van de leveringen in het vorige kalenderjaar te staven, ingediend moeten worden op uiterlijk 31 maart van het lopende jaar. Aangezien we op dat moment nog een gebrek aan informatie hebben wordt de compensatie of het tekort pas eind april berekend en gecommuniceerd met de leverancier.

- **Tekort voor een bepaald product:** 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 jaar n-1.
- **Overschot voor een bepaald product:** indien blijkt dat er voor de maandelijks groenrapportering te veel garanties van oorsprong zijn ingediend ten opzichte van de te staven afname, kan dit overschot aan ingeleverde garanties van oorsprong van jaar n-1 gebruikt worden in jaar n. De VREG maakt dit overschot per leverancier zichtbaar in het overzicht van de GO inleveringen onder 'compensatie'.

6.2.3 Berekening herkomst 'groene' geleverde elektriciteit

Het aandeel geleverde elektriciteit afkomstig uit hernieuwbare bronnen ten opzichte van het totaal aandeel geleverde elektriciteit wordt bepaald op basis van het aantal ingediende garanties van oorsprong groene stroom. Eén ingeleverde garantie van oorsprong in het VREG-platform komt overeen met één MWh geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen.

Op basis van de informatie op de ingediende garanties van oorsprong (zie paragraaf 4.1) door de leveranciers wordt in de brandstofmix per leverancier en per product ook informatie gegeven over het land van herkomst en de technologiebron van de geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen.

6.2.4 Berekening geleverde elektriciteit uit fossiele brandstoffen, meer bepaald uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling

Het aandeel geleverde elektriciteit afkomstig uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling ten opzichte van het totaal aandeel geleverde elektriciteit wordt bepaald door het aantal ingeleverde garanties van oorsprong kwalitatieve WKK in het VREG-platform. Eén ingediende garantie van oorsprong kwalitatieve WKK komt overeen met 1 MWh geleverde elektriciteit afkomstig uit kwalitatieve warmte-krachtkoppeling. Deze geleverde elektriciteit wordt gecategoriseerd onder 'Elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen'.

6.2.5 Berekening herkomst grijze geleverde elektriciteit: Residuele Mix AIB

Alle geleverde elektriciteit die niet gestaafd wordt met garanties van oorsprong groene stroom of garanties van oorsprong WKK wordt sowieso beschouwd als grijze elektriciteit. Deze elektriciteit kan ofwel afkomstig zijn uit nucleaire energiebronnen of uit fossiele brandstoffen. De verdeling voor Vlaanderen wordt bepaald door de Belgische Residuele Mix.

De Residuele Mix van alle landen wordt berekend door AIB. De brandstofmix van de hoeveelheid elektriciteitsproductie die niet op de facturen voor eindafnemers terechtkomt, omdat de betreffende leveranciers ervoor kozen hun stroom ‘groen’ te kleuren via import en indiening van buitenlandse garanties van oorsprong, wordt toegevoegd aan de *Domestic Residual Mix*. Een land dat een grotere hoeveelheid elektriciteit in zijn Domestic Residual Mix heeft dan zijn leveranciers moeten vermelden op hun facturen, heeft een “surplus”. Een land dat een tekort vertoont wat betreft de hoeveelheid elektriciteit uit zijn nationale residuele mix, heeft analoog een tekort of “deficit”. Vlaanderen is gewoonlijk een deficitland. Het overschot van de brandstofmix uit de surpluslanden komt terecht in de European Attribute Mix, die de residuele mix aanvult van deficitlanden (namelijk landen die meer GO’s uitvoeren dan invoeren).

De Residuele Mix berekeningen voor de verschillende AIB-leden worden jaarlijks geactualiseerd op de [website van AIB](#). Overeenkomstig artikel 6.3.1, §2, laatste lid van het Energiebesluit brengt de VREG de leveranciers op de hoogte van deze Residuele Mix.

6.2.6 Versturen van de brandstofmix

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energie is vroeger beschikbaar dan het aandeel uit fossiele of nucleaire energiebronnen, aangezien dit gebaseerd is op de ingediende garanties van oorsprong in de certificatenbank en niet uit de residuele mix berekend door AIB. Voor leveranciers die enkel elektriciteit leveren afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen kan de brandstofmix dus eerder gecommuniceerd worden. Deze leveranciers kunnen hun definitieve brandstofmix reeds midden mei ontvangen. Leveranciers waarbij ook een deel van de geleverde elektriciteit afkomstig is uit fossiele of nucleaire energiebronnen kunnen hun definitieve brandstofmix pas ontvangen na de publicatie van de residuele mix door AIB, begin juni.

7 Verplichting op de factuur

7.1.1 Brandstofmix

Volgens artikel 7.4.1, eerste lid, punt 1° van het Energiedecreet moet de leverancier op al zijn facturen en op al zijn gedrukt en elektronisch promotiemateriaal 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, en het aandeel van elke energiebron in de brandstofmix van het aangeboden product van de leverancier aan de betrokken afnemer melden. Zoals reeds vermeld onder hoofding 3, preciseert art. 6.3.1, §1 Energiebesluit voorts dat de oorsprong van de geleverde elektriciteit wordt opgegeven onder vijf categorieën.

Gelet op art. 6.3.1, §2 Energiebesluit, interpreteert de VREG de hierboven vermelde verplichting zo dat ze geldt voor alle facturen en promotiematerialen die vanaf 1 juli van het jaar n naar afnemers worden uitgestuurd.

7.1.2 Verwijzing naar officiële referentiebronnen over de milieugevolgen van de geleverde elektriciteit

Volgens artikel 7.4.1, eerste lid, punt 2° van het Energiedecreet moeten leveranciers ook op al hun facturen en gedrukt promotiemateriaal een verwijzing melden 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 van elektriciteitsproductie die met verschillende energiebronnen geproduceerd is door de totale brandstofmix van de leverancier gedurende het jaar n-1.

Overeenkomstig artikel 6.3.4. van het Energiebesluit bepaalt de VREG de referentiebronnen waarnaar moet verwezen worden. De VREG koos ervoor om de emissiewaarden die jaarlijks door AIB (= Association of Issuing Bodies) berekend worden in het kader van de Belgische Residuele Mix berekening als standaard te gebruiken, aangezien deze berekening ook gebruikt wordt voor het bepalen van de herkomst van de grijze elektriciteit.

Deze referentiebronnen wijzigen jaarlijks en worden samen met de brandstofmixrapportering aan de leveranciers meegedeeld begin juni. Deze gegevens worden ook geactualiseerd op de [website van de VREG](#).

8 Herkomstvergelijker

Om de informatie over de brandstofmix per leverancier ook eenvoudig beschikbaar te maken voor afnemers biedt de VREG sinds 2015 ook een webmodule aan, de [Herkomstvergelijker](#). Deze module bevat de brandstofmixinformatie per leverancier en per product, zoals gecontroleerd door de VREG. Hierin kan een afnemer eenvoudig doorklikken vanaf de homepage www.vreg.be naar 'Herkomst stroom vergelijken' en de brandstofmixinformatie van verschillende leveranciers naast elkaar zetten.

9 Brandstofmixrapport

Ten slotte wordt aan de hand van alle individuele brandstofmixen per leverancier ook een totale brandstofmix opgemaakt voor Vlaanderen. Analyses over de evolutie van de brandstofmix in Vlaanderen ten opzichte van vorige jaren, worden jaarlijks via onze website gecommuniceerd. In de voorbije jaren werd deze informatie gecapteerd in een 'Brandstofmixrapport', maar dit medium kan jaarlijks wijzigen. De verschillende rapporten zijn beschikbaar in de [Documentendatabank](#) op de website van de VREG.

