



Vlaamse Reguleringsinstantie
voor de Elektriciteits- en Gasmarkt

Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Tel. +32 2 553 13 79 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Rapport van de Vlaamse Reguleringsinstantie voor de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 4 mei 2010

met betrekking tot de oorsprong van de in 2009 geleverde elektriciteit in Vlaanderen

Gewijzigd op 12 augustus 2010

Juridisch kader

In uitvoering van artikel 22 van het besluit van de Vlaamse Regering van 2 maart 2007 inzake de openbaredienstverplichtingen ter bevordering van het rationeel energiegebruik (hierna "het REG-Besluit") moet iedere elektriciteitsleverancier vanaf 1 maart van het lopend jaar op elke factuur of op een begeleidend document daarbij, en in het promotiemateriaal dat hij rechtstreeks aan zijn eindafnemers overmaakt, de oorsprong vermelden van de elektriciteit die hij in het voorgaande kalenderjaar leverde aan eindafnemers via het transmissie- of distributienet.

De oorsprong van de elektriciteit moet worden opgegeven onder volgende categorieën:

- 1° elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen;
- 2° elektriciteit geproduceerd in kwalitatieve warmtekrachtinstallaties;
- 3° elektriciteit geproduceerd met fossiele brandstoffen;
- 4° elektriciteit geproduceerd in nucleaire centrales;
- 5° elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is.

Deze indeling wordt ook wel de "brandstofmix" genoemd.

Deze brandstofmix moet worden vermeld, zowel voor wat het totaal van de leveringen van de leverancier betreft ("totale brandstofmix"), als voor het product dat aan de betrokken eindafnemer wordt geleverd of aangeboden ("brandstofmix per product").

Controle door de VREG op de correctheid van de brandstofmix

De VREG moet nagaan of de informatie die door de leverancier wordt gegeven bij de uitvoering van deze verplichting correct is. De leverancier moet daartoe jaarlijks voor 15 maart een rapport inleveren bij de VREG over de oorsprong van de geleverde elektriciteit tijdens het voorgaande kalenderjaar.

Voorliggend rapport beschrijft de wijze waarop de brandstofmix wordt berekend en bevat per leverancier de percentages inzake de oorsprong van de door hen in 2009 geleverde elektriciteit, waarmee de VREG zich na controle akkoord heeft verklaard.

De controle door de VREG of iedere leverancier deze brandstofmix effectief ook vermeldt op elke factuur of op een begeleidend document daarbij en in het promotiemateriaal dat de leverancier rechtstreeks aan zijn eindafnemers overmaakt, is nog niet afgerond. De VREG zal deze controle in 2010 steekproefsgewijze uitvoeren.

Toelichting bij de berekening van de brandstofmix

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen

Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de brandstofmix van een leverancier wordt bepaald, conform artikel 22, §3, eerste lid, van het REG-besluit, op basis van de verhouding van het aantal garanties van oorsprong, zoals bedoeld in artikel 15bis van het Besluit van de Vlaamse Regering van 5 maart 2004 inzake de bevordering van elektriciteitsopwekking uit hernieuwbare energiebronnen (hierna "Groene Stroombesluit"), ten opzichte van de hoeveelheid via het distributienet of transmissienet geleverde elektriciteit aan eindafnemers in het Vlaams Gewest.

De leveranciers moeten het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in hun brandstofmix 2009 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 heeft geïnjecteerd. In het Vlaams Gewest hangt een dergelijk bewijsstuk vast aan een groenestroomcertificaat. Bepaalde groenestroomcertificaten (namelijk die groenestroomcertificaten die zijn uitgereikt voor elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen die op het Vlaamse distributie- of transmissienet is geïnjecteerd) kunnen één keer worden voorgelegd aan de VREG als garantie van oorsprong. 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 uit de handel genomen, zodat elke geproduceerde 'groene' megawattuur slechts éénmaal als 'groen' wordt geleverd.

De beslissing van de VREG van 24 januari 2006 met betrekking tot de vastlegging van de nadere technische regels met betrekking tot het gebruik van groenestroomcertificaten als garantie van oorsprong, zoals gewijzigd op 31 maart en 17 oktober 2006 (BESL-2006-5), geeft de voorwaarden weer waaraan deze garanties van oorsprong moeten voldoen en de procedure volgens dewelke ze moeten worden voorgelegd aan de VREG.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling

Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de brandstofmix van een leverancier dient, conform artikel 22, §3, tweede lid, van het REG-besluit, net als het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen, gestaafd te worden aan de hand van de voorlegging van garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling.

In principe kan men ook hier garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling voorleggen die zijn uitgereikt voor elektriciteit die is opgewekt in het buitenland of in een ander gewest. De mogelijkheid om garanties van oorsprong in Vlaanderen te importeren, bestaat vandaag echter nog niet. Bijgevolg wordt bij het bepalen van de brandstofmix 2009, het aandeel afkomstig uit kwalitatieve warmtekrachtkoppelingssystemen die buiten het Vlaamse Gewest gelegen zijn, bepaald op dezelfde manier als het aandeel uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales.

Om het totale aandeel uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in de brandstofmix te bepalen, wordt het aandeel uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling in Vlaanderen (gestaafd met garanties van oorsprong) samengeteld met het aandeel uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling van buiten Vlaanderen.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales

Bij de bepaling van het aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen en nucleaire centrales wordt, conform artikel 23, §3, derde lid, van het REG-besluit, uitgegaan van het aandeel van iedere energiebron in het totale productiepark van de betreffende leverancier of van de producenten waarmee de leverancier rechtstreekse of onrechtstreekse overeenkomsten had gesloten om zijn leveringen van 2009 te dekken. Het aandeel van elke energiebron wordt bepaald op basis van de *hoeveelheid geproduceerde elektriciteit* uit de respectievelijke energiebronnen in het volledige productiepark van deze producenten in 2009 (en dus niet op basis van het geïnstalleerde vermogen). Bij gebrek aan controlemogelijkheid gaat de VREG hierbij uit van de verklaringen van de leverancier. Dezelfde regeling werd ook toegepast voor de bepaling van het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling van buiten Vlaanderen.

Om dubbeltelling van eenzelfde hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen of uit Vlaamse kwalitatieve warmtekrachtkoppelingssystemen tegen te gaan, wordt het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen en uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling binnen het Vlaams Gewest (dat gestaafd werd door voorlegging van garanties van oorsprong), weggefilterd uit de brandstofmix gebaseerd op het productiepark van de producent.

Een voorbeeld ter illustratie:

Een leverancier kocht in 2009 elektriciteit van één producent. De hoeveelheid geproduceerde elektriciteit uit de respectievelijke energiebronnen van deze producent bestond in 2009 uit:

- 5% hernieuwbare energiebronnen;
- 10% kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest;

- 22% fossiele brandstoffen;
- 5% kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd buiten het Vlaams Gewest;
- 55% nucleaire energie;
- en 3% van de door hem geleverde elektriciteit is van onbekende oorsprong.

De leverancier legde voor 30% van zijn leveringen van 2009 garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen voor aan de VREG, en voor 7% garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest. De (totale) brandstofmix 2009 voor deze leverancier wordt dan als volgt bepaald:

- i. 30% hernieuwbare energiebronnen
- ii. 10,71% kwalitatieve warmtekrachtkoppeling
(7% geproduceerd in het Vlaams Gewest en gestaafd met garanties van oorsprong, en 3,71% van buiten het Vlaams Gewest, zoals hieronder wordt berekend)
- iii. 63% van de brandstofmix wordt dus niet gestaafd aan de hand van garanties van oorsprong. Deze 63% moet als volgt ingekleurd worden:
Het productiepark van de producent bestaat voor 85% uit andere energiebronnen dan hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest. Het gedeelte van het productiepark dat wel uit deze 2 energiebronnen afkomstig is wordt niet meegerekend, zodat de 85% moet worden omgezet naar 63%: (de percentages van de andere energiebronnen die onderdeel uitmaken van het productiepark worden gedeeld door 0,85 en vermenigvuldigd met 0,63.)
 - 16,31% fossiel;
 - 3,71% kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd buiten het Vlaams Gewest;
 - 40,76% nucleaire energie;
 - 2,22% onbekend.

Conform artikel 22, §3, laatste lid van het REG-besluit kunnen voor elektriciteit die is verkregen via invoer of via een elektriciteitsbeurs, de geaggregeerde cijfers van de betrokken invoerder of elektriciteitsbeurs worden gebruikt voor de bepaling van het aandeel elektriciteit dat niet afkomstig is uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest. Indien geen dergelijke geaggregeerde cijfers bestaan, wordt de onderstaande regeling toegepast.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is

Artikel 22, §2, laatste lid, van het REG-besluit stelt dat de indeling van elektriciteit in de categorie elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is, enkel toegestaan is

1° voor een fractie lager dan 5%, of

2° ingeval de leverancier gemotiveerd aan de VREG kan aantonen dat de oorsprong niet achterhaald kan worden. De leverancier moet in dit laatste geval de goedkeuring van de VREG vragen.

Verschillende leveranciers kochten in 2009 elektriciteit aan op een elektriciteitsbeurs, waarbij de oorsprong van de op deze beurs aangekochte elektriciteit niet rechtstreeks te achterhalen was en er ook geen geaggregeerde cijfers, zoals bedoeld in artikel 22, §3, laatste lid van het REG-besluit, beschikbaar waren.

Aan deze leveranciers werd de mogelijkheid geboden om (voor de hoeveelheid elektriciteit die zij in 2009 hadden aangekocht op een beurs) zich voor de oorsprong van de elektriciteit te baseren op de gemiddelde ENTSOE/RGCE-mix van het jaar 2009, waaruit het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd weggefilterd. ENTSOE (European Network of Transmission System Operators for Electricity) is de vereniging van transmissienetbeheerders van Europa. De ENTSOE mix voor de Regional Group Continental Europe (RGCE) komt overeen met de vroegere UCTE-mix. Deze mix ziet er voor 2009 uit als volgt: 63,86% fossiel, 35,66% nucleair en 0,49% onbekend.

Hoeveelheid geleverde elektriciteit (in totaal en per product)

Voor de controle van de totale hoeveelheid door een leverancier in een bepaald jaar geleverde elektriciteit over het distributie- en transmissienet, baseert de VREG zich op de gegevens die zij ontvangt van de netbeheerders en die ook gebruikt worden in het kader van de berekening van het aantal in te leveren certificaten, overeenkomstig artikel 23 en 25bis van het Elektriciteitsdecreet.

Voor wat de totaal geleverde elektriciteit van een bepaald product betreft, kan de VREG enkel uitgaan van de door de leverancier gerapporteerde leveringscijfers per product.

Voor wat de 'groene' producten (electriciteit geheel of gedeeltelijk afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen) betreft, kan de VREG wel controleren of de totaal hoeveelheid elektriciteit die geleverd wordt met het etiket "groene stroom" (of het contractueel afgesproken percentage groene stroom in een bepaald product, bijvoorbeeld een product waarvoor leverancier zich engageert om 50% groen te leveren) overeenkomt met het aantal garanties van oorsprong dat werd ingediend. Dit moet steeds overeenstemmen aangezien, overeenkomstig artikel 23bis van het Elektriciteitsdecreet, de verkoop van elektriciteit als elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen enkel toegestaan is voor zover een overeenstemmend aantal garanties van oorsprong kan worden voorgelegd.

Resultaten van de controle van de correctheid van de brandstofmix voor wat de leveringen in 2009 betreft

Uitgaande van de bovenstaande principes en de formules zoals beschreven in bijlage heeft de VREG zich akkoord verklaard met de brandstofmix zoals weergegeven op de volgende 2 bladzijden van de in 2009 in Vlaanderen actieve leveranciers (elk voor het totaal van zijn leveringen en voor de aangeduide producten).

De weergegeven resultaten betreffen alle leveringen van elektriciteit over het distributie- en transmissienet in 2009. Ze zijn niet altijd gelijk aan het 'groengehalte' van de geleverde stroom in de leveranciersvergelijking op de website van de VREG, om volgende redenen:

- De leveranciersvergelijking geeft een product pas weer als zijnde (gedeeltelijk) groen, wanneer de hernieuwbaarheid ervan *contractueel wordt gegarandeerd*. Voor deze producten moet de leverancier maandelijks aan de VREG voldoende garanties van oorsprong voorleggen om de hernieuwbaarheid te staven. Voor de jaarlijkse brandstofmix volstaat het dat een leverancier 1 maal per jaar het benodigde aantal garanties van oorsprong voorlegt, waarna een product in de onderstaande tabel (al of niet gedeeltelijk) als groen wordt aangeduid. De klant heeft hiermee echter geen enkele garantie dat zijn elektriciteit ook in de toekomst groen zal blijven, wat wel het geval is bij de contractueel gegarandeerd groene producten uit de leveranciersvergelijking.
- De leveranciersvergelijking betreft enkel de elektriciteitsproducten die aan residentiële afnemers worden geleverd. Producten uit bovenstaande tabel die enkel voor professionele (grotere) elektriciteitsverbruikers bestemd zijn, zijn hierin niet opgenomen.

Tabel: Oorsprong van de in 2009 in Vlaanderen geleverde elektriciteit (DMS#107427)

Leverancier	Naam product	% HEB	% KWKK	% fossiel	% nucleair	% onbekend
Anode BV	Totaal	47,03%	0,00%	33,82%	18,89%	0,26%
	Anode groene stroom	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	Anode grijze stroom	0,00%	0,00%	63,86%	35,66%	0,49%
Belpower International NV	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
DB Energie GmbH	Alle producten	0,00%	0,00%	63,86%	35,66%	0,49%
E.ON Belgium NV	Totaal ***	85,06%	0,00%	13,53%	0,00%	1,41%
	E.ON Standaard ***	47,00%	0,00%	48,00%	0,00%	5,00%
	E.ON Groen	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
E.ON Energy Sales GmbH	Alle producten	0,00%	0,00%	63,85%	35,70%	0,45%
E.ON Energy Trading SE	Alle producten	0,00%	0,00%	43,82%	56,18%	0,00%
EBEM BVBA	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Ecopower CVBA	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
EDF Belgium NV	Alle producten	0,00%	0,00%	44,47%	55,53%	0,00%
Electrabel Customer Solutions NV	Totaal	30,00%	2,47%	22,77%	43,13%	1,63%
	ECS grijze producten*	0,00%	3,53%	32,53%	61,62%	2,32%
	ECS groene producten**	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Electrabel NV	Totaal	36,19%	2,25%	20,76%	39,32%	1,48%
	Electrabel	0,00%	3,53%	32,53%	61,62%	2,32%
	AlpEnergie	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Eneco België BV	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Essent Belgium NV	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Essent Energy Trading BV	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Lampiris NV	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Nidera Handelscompagnie BV	Alle producten	0,00%	0,00%	63,86%	35,66%	0,49%
Nuon Belgium NV	Totaal	47,58%	2,11%	45,23%	2,82%	2,26%
	Nuon Nature, Business Groen	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	Nuon Flex, Weekend Plus, Comfort (60%)	60,00%	3,80%	32,54%	2,03%	1,63%
	Nuon Business Grijs	10,00%	0,00%	80,91%	5,04%	4,05%
	Elec Sociaal, Leegstand, Nuon Budget, Nuon Fix 3	0,00%	0,00%	89,90%	5,60%	4,50%
RWE Key Account GmbH / RWE Supply & Trading GmbH	Alle producten	0,00%	0,00%	63,86%	35,66%	0,49%
SPE NV	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Trianel Energie BV	Alle producten	0,00%	0,00%	63,86%	35,66%	0,49%
Wase Wind CVBA	Alle producten	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

* Electrabel Standaard, Electrabel EnergyPlus, Electrabel Optibudget, Electrabel Fixplus, Electrabel sociaal tarief, Electrabel Professional, Electrabel Expert, Electrabel Partner

** Electrabel Groen, Electrabel Groen Plus, Electrabel Professional Groen, Electrabel Expert Groen, Electrabel Partner Groen, AlpEnergie

*** Wegens een interne fout bij de VREG werden niet alle garanties van oorsprong die E.ON Belgium NV had ingediend, in rekening gebracht voor de brandstofmix van het product E.ON Standaard en voor de totale brandstofmix. In juli 2010 werd dit rechtgezet waarna het rapport ook in die zin werd aangepast.

Aandeel groene stroom in totale leveringen in het Vlaams Gewest

Op basis van de hierboven beschreven werkwijze kan worden berekend dat in 2009 19.807.229 MWh elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen via het distributie- en transmissienet werd geleverd aan eindafnemers in het Vlaams Gewest. Er werden immers evenveel garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen voorgelegd aan de VREG. Dit is 44,99% van de totale hoeveelheid elektriciteit die leveranciers in 2009 in Vlaanderen over het distributie- en transmissienet leverden.

Onderstaande tabel geeft ter illustratie de evolutie weer van 2005 tot 2009 van de leveringen over het distributie- en transmissienet in Vlaanderen afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen.

Tabel: Leveringen afkomstig uit hernieuwbare energiebronnen

Jaar	MWh	%
2005	2.697.318	5,60
2006	3.483.621	7,30
2007	8.180.138	16,91
2008	10.204.609	21,75
2009	19.807.229	44,99

Met de voorlegging van garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen tonen leveranciers aan dat voor een bepaalde levering van elektriciteit, een overeenstemmende hoeveelheid elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen werd opgewekt ergens in Europa. Hierdoor wordt de door hun geleverde elektriciteit dus 'groen gekleurd'. Op die manier kan de energieafnemer die een contract sloot voor de levering van groene energie, zich ervan verzekerd weten dat hij inderdaad elektriciteit uit hernieuwbare bronnen verbruikt.

Opvallend is echter dat er veel meer elektriciteit groen gekleurd wordt, dan strikt genomen noodzakelijk is in het kader van contracten voor de levering van groene stroom. Dit valt te verklaren doordat groene stroom vrijgesteld wordt van een deel van de federale heffing, en dus een prijsvoordeel geniet. De evolutie in bovenstaande tabel toont aan dat elk jaar meer leveranciers hiervan gebruik maken, met een opvallende stap in 2009.

De VREG heeft hierover overleg gepleegd met haar collega's-regulatoren en zal een gezamenlijke nota opstellen met vaststellingen uit de brandstofmixen van de drie gewesten en de impact op de federale heffing.

Door het voorleggen van Europese garanties van oorsprong wordt overigens niet aangetoond dat de leverancier, of de klant die een elektriciteitsproduct koopt met een geheel of gedeeltelijk groene brandstofmix, steun verleent aan de ontwikkeling van elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen. Ieder land heeft zijn eigen steunmechanismen voor groenestroomproductie, dat volledig losstaat van de garanties van oorsprong.

Zo zijn elektriciteitsleveranciers in Vlaanderen ook verplicht om jaarlijks een bepaalde hoeveelheid elektriciteitsproductie uit hernieuwbare energiebronnen financieel te steunen. Dit doen ze door Vlaamse groenestroomcertificaten in te leveren bij de VREG in het kader van de Vlaamse certificatenverplichting inzake groene stroom. Productie-installaties van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in Vlaanderen kunnen naast de toekenning van groenestroomcertificaten ook investeringssteun ontvangen van de overheid.

Lessen uit de rapportering van 2009

Voor zover de door de leverancier beoogde brandstofmix niet 100% hernieuwbaar of 100% onbekend was, waarbij de ENTSOE/RGCE-mix door de VREG wordt berekend, zijn de door de leveranciers berekende brandstofmixen zonder uitzondering fout.

Bovendien hebben heel wat leveranciers, op het ogenblik van hun rapportering, onvoldoende groene GvO's ingebracht om het beoogde aandeel elektriciteit geproduceerd met hernieuwbare energiebronnen te kunnen staven. Hoewel zij in feite over alle informatie beschikken om het eventuele benodigde saldo te berekenen, kennen ze dit in de praktijk niet.

Deze problemen vragen een individuele opvolging die nieuwe berekeningen, communicatie en afstemming vereisen en meer tijd in beslag nemen dan strikt noodzakelijk is. Om dit in de toekomst te voorkomen, zal de VREG de instructies voor het invullen van het modelformulier voor de rapportering van de oorsprong van de geleverde elektriciteit herzien en het formulier zelf ook per email ter beschikking stellen van de leveranciers in de vorm van een rekenblad. Op deze manier zullen de leveranciers onmiddellijk de resulterende brandstofmix en hun eventuele saldo aan groene of blauwe GvO's kennen. Ze zullen bovendien het correcte aantal voor te leggen GvO's kunnen bepalen, nodig voor een door hen beoogde specifieke brandstofmix.

Daarnaast wil de VREG ook op een aantal mogelijke verbeterpunten in de Vlaamse regelgeving wijzen. Het gebruik van garanties van oorsprong als betrouwbaar "tracking"-mechanisme, maakt de controle eenvoudig en betrouwbaar. Het beroep doen op gegevens afkomstig van productieparken daarentegen is veel minder sluitend en valt ook moeilijker te controleren.

De bepalingen in het "Third Package" wijzen op de noodzaak van een vergelijkbaarheid van de gegevens op nationaal niveau. In het kader van een Europese interne markt voor elektriciteit is het volgens de VREG eveneens belangrijk om de consistentie te bewaren, rekening houdend met de internationale uitwisseling van elektriciteit en garanties van oorsprong.

De VREG heeft daarom, samen met een aantal andere Europese instanties die in hun lidstaat verantwoordelijk zijn voor de garantie van oorsprong of het vaststellen van de brandstofmix, een platform opgericht (EPED, European Platform Electricity Disclosure) dat een methodiek moet ontwikkelen voor een consistente vaststelling van de brandstofmix. Dit platform wordt mee ondersteund door AIB (de Europese vereniging van instanties die oorsprongcertificaten afleveren) en RECS-International (de Europese vereniging van gebruikers van dergelijke certificaten).

In het kader van het IEE-programma (Intelligent Energy for Europe) is tevens een project uitgewerkt (RE-DISS, of Reliable Disclosure Systems for Europe) en goedgekeurd dat ondersteuning biedt aan het platform. Dit project startte op 15 april 2010.

Voor meer informatie: zie www.eped.eu en www.reliable-disclosure.org

De VREG zal hierover een advies verlenen aan de Vlaamse minister bevoegd voor het Energiebeleid.

Bijlage: Formule voor de berekening van de brandstofmix

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

H: Het aandeel elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen dat werd gestaafd door middel van de voorlegging van garanties van oorsprong uit hernieuwbare energiebronnen aan de VREG (in MWh is dit het aantal voorgelegde garanties van oorsprong voor het betreffende product, of voor de totale leveringen van de leverancier)

VW: Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest dat werd gestaafd door middel van de voorlegging van garanties van oorsprong uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling aan de VREG (in MWh is dit het aantal voorgelegde garanties van oorsprong voor het betreffende product, of voor de totale leveringen van de leverancier)

W: Het aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppelingssystemen van buiten het Vlaams Gewest in het totale productiepark van alle producenten die de leverancier van elektriciteit voorzien (gewogen gemiddelde van deze producenten)

F: Het aandeel elektriciteit uit fossiele energiebronnen in het totale productiepark van alle producenten die de leverancier van elektriciteit voorzien (gewogen gemiddelde van deze producenten)

N: Het aandeel elektriciteit uit nucleaire centrales in het totale productiepark van alle producenten die de leverancier van elektriciteit voorzien (gewogen gemiddelde van deze producenten)

O: Het aandeel elektriciteit waarvan de oorsprong onbekend is

worden de aandelen van de verschillende energiebronnen in de brandstofmix per leverancier als volgt berekend:

Aandeel elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest komt in het productiepark van de producenten van de respectieve leverancier =

$$NH_p = W + F + N + O$$

Aandeel geleverde elektriciteit dat niet uit hernieuwbare energiebronnen of uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling geproduceerd in het Vlaams Gewest komt, te vermelden op de factuur =

$$NH_f = 1 - H - VW$$

Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppelingssystemen van buiten het Vlaams Gewest =

$$\%KWKK \text{ buiten Vlaams Gewest} = W \times (NH_f / NH_p)$$

Aandeel elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling te vermelden op de factuur =

$$\%KWKK \text{ buiten Vlaams Gewest} + VW$$

Aandeel elektriciteit uit fossiele brandstoffen te vermelden op de factuur =

$$\%Fossiel = F \times (NH_f / NH_p)$$

Aandeel elektriciteit uit nucleaire energie te vermelden op de factuur =

$$\%Nuclear = N \times (NH_f / NH_p)$$

Aandeel elektriciteit uit onbekende bronnen te vermelden op de factuur =

$$\%Onbekend = O \times (NH_f / NH_p)$$