

# VREG

uw gids op de  
energiemarkt

Vlaamse overheid  
Koning Albert II-laan 20 bus 19  
1000 BRUSSEL  
[www.vreg.be](http://www.vreg.be)

## Rapport van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 29 juni 2018

met betrekking tot de kosten verbonden aan de certificatenverplichtingen voor  
elektriciteitsleveranciers

RAPP-2018-07

## Inhoudsopgave

1. Inleiding en wettelijke basis .....	3
2. Methodologie .....	4
2.1. Situatieschets .....	4
2.2. Certificatendatabank.....	5
2.3. Prijzendatabank.....	5
3. Resultaten.....	6
3.1. Aantal in te dienen en ingediende certificaten .....	6
3.2. Aantal certificaten in portefeuille .....	8
3.3. Gewogen gemiddelde kost per ingediend certificaat .....	10
3.4. Doorgerekende kost voor gemiddelde huishoudelijke afnemer .....	12
4. Conclusies .....	13
Bijlage 1 .....	16

## Lijst van tabellen

Tabel 1: Aantal in te dienen en ingediende groenestroomcertificaten .....	6
Tabel 2: Aantal in te dienen en ingediende warmte-krachtcertificaten .....	7
Tabel 3: Aantal certificaten in portefeuille van elektriciteitsleveranciers met quotumplicht .....	8
Tabel 4: Gewogen gemiddelde kost per ingediend certificaat .....	10
Tabel 5: Theoretische kost GSC en WKK 2017 voor gemiddelde huishoudelijke afnemer op basis van gewogen gemiddelde kost per certificaat.....	11
Tabel 6: Doorgerekende kost GSC en WKC 2017 voor gemiddelde huishoudelijke afnemer op basis van de V-test rapporteringen .....	13
Tabel 7: Gerapporteerde waarden groene stroom en WKK voor de V-test voor huishoudelijke afnemers, november 2016 (leveringen januari 2017-december 2017) .....	16

## 1. Inleiding en wettelijke basis

Dit rapport kadert in de opdracht van de VREG om, in uitvoering van Artikel 3.1.3, eerste lid, 4° van het Energiedecreet bepaalde informerende taken uit te voeren. Het bevat informatie met betrekking tot de individuele certificatenverplichtingen en de kosten die hieraan verbonden zijn, per elektriciteitsleverancier actief in het Vlaamse gewest, voor de elektriciteitsafnames in het jaar 2017.

Energiedecreet Artikel 3.1.3, eerste lid, 4°:

*4° informerende taken:*

*a) ...*

*b) het informeren van de afnemers van elektriciteit en aardgas over de prijzen en voorwaarden die de leveranciers hanteren, met inbegrip van het aanbieden of laten aanbieden van een objectieve vergelijking van die prijzen en voorwaarden;*

*c) ...*

*d) het jaarlijks voor 30 juni per leverancier in het Vlaamse Gewest publiceren van de gewogen gemiddelde kost per groenestroom- of warmte-kraftcertificaat dat gedurende de laatste inleveringsperiode werd ingeleverd voor de certificatenverplichtingen, vermeld in respectievelijk Artikel 7.1.10 en 7.1.11, waarbij de VREG:*

*1) bij de berekeningen van de gewogen gemiddelde kost voor de ingeleverde certificaten die verhandeld werden, de handelsprijs gebruikt die de leveranciers moeten kenbaar maken aan de VREG;*

*2) bij de berekeningen van de gewogen gemiddelde kost voor de ingeleverde certificaten die op grond van Artikel 7.1.1 en Artikel 7.1.2 aan de leverancier in zijn hoedanigheid als producent werden toegekend, de onrendabele top hanteert die is berekend voor de technologie en datum van indienstname van de installatie waarvoor het certificaat werd toegekend. Bij ontstentenis van een onrendabele top wordt gebruikgemaakt van een geschatte onrendabele top;*

*e) het jaarlijks voor 30 juni per leverancier in het Vlaamse Gewest publiceren*

*1) van het aantal certificaten waarover een leverancier beschikt;*

*2) van het aantal certificaten dat gedurende de laatste inleveringsperiode werd ingeleverd voor de certificatenverplichtingen, vermeld in respectievelijk Artikel 7.1.10 en Artikel 7.1.11;*

*f) het jaarlijks voor 30 juni publiceren van een rapport over de door elke leverancier gemaakte en doorgerekende kosten om te voldoen aan de verplichting, vermeld in Artikel 7.1.10 en 7.1.11, waarbij de VREG per elektriciteitsleverancier de gewogen gemiddelde kost per certificaat, berekend volgens punt d) voor de vorige inleveringsperiode, vergelijkt met de doorgerekende kost per certificaat voor die inleveringsperiode, zoals door de elektriciteitsleverancier gerapporteerd in het kader van de V-test voor het gemiddelde huishoudelijke klantenprofiel;*

In Artikel 20quater van de federale Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt wordt een plafond opgelegd aan het door te rekenen bedrag voor de certificatenkosten. Dit plafond houdt enkel rekening met de geldende marktprijs en een eventuele forfaitaire transactiekost. De maximaal door te rekenen kost ligt dus voor elke leverancier even hoog.

De bedoeling van dit rapport is om – op vraag van het Vlaams Parlement – bijkomend inzicht te verschaffen in de opbouw van de individuele certificatenkosten van de elektriciteitsleveranciers en de wijze van doorrekening van deze kosten. Dit is immers een belangrijk aspect dat helaas onderbelicht wordt door de specifieke verwoording van de federale regelgeving. In de federale regelgeving wordt immers enkel de *marktprijs* van certificaten (en een eventuele bijkomende forfaitaire transactiekost)

als referentiepunt voor de controle genomen, in plaats van de individuele kosten per elektriciteitsleverancier in beschouwing te nemen.

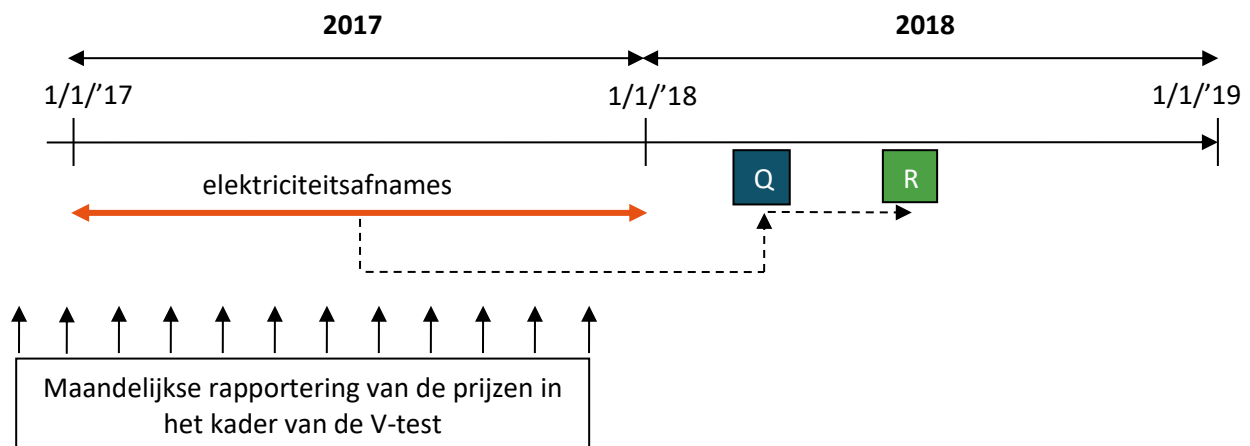
De VREG wenst echter te benadrukken dat de gegevens die in dit rapport zijn opgenomen op geen enkele wijze een oordeel impliceren over de correctheid van de doorrekening van de certificatenkosten. Dit rapport is dan ook louter informatief van aard en kan worden gebruikt als aanvulling bij de inspanningen die op federaal vlak worden gevoerd om toezicht te houden op de doorrekening van de certificatenkosten.

## 2. Methodologie

### 2.1 Situatieschets

In het kader van de certificatenverplichtingen, vermeld in Artikel 7.1.10. en Artikel 7.1.11. van het Energiedecreet, moesten de toegangshouders in het Vlaamse Gewest uiterlijk op 31 maart 2018 samen 6.057.011 groenestroom- en 3.527.014 warmte-kranchcertificaten inleveren bij de VREG (zie 'Q' in onderstaande tijdlijn). Er werden in totaal 25.601 groenestroomcertificaten niet tijdig ingeleverd, net als 281 warmte-kranchcertificaten. De certificaten werden ingediend voor de elektriciteitsafnames doorheen het jaar 2017.

In dit rapport (zie 'R' in onderstaande tijdlijn) wordt, per elektriciteitsleverancier, van deze ingediende certificaten een gewogen gemiddelde prijs bepaald met behulp van de transacties die geregistreerd worden in de certificatenbank<sup>1</sup> van de VREG of - bij eigen productie en inlevering - de onrendabele top van de productie-installatie die de certificaten ontving (paragraaf 2.2.). Deze gewogen gemiddelde prijzen van de ingediende certificaten kunnen dan vergeleken worden met de prijzen die gerapporteerd werden door de elektriciteitsleveranciers in het kader van de maandelijkse update van de prijzen voor huishoudelijke afnemers in de V-test, de prijsvergelijkingmodule van de VREG (paragraaf 2.3.).



Er moet hierbij opgemerkt worden dat de certificatenverplichtingen worden opgelegd aan de *toegangshouders*, waar dit rapport volgens het decreet informatie moet bevatten per *elektriciteitsleverancier*. Doorgaans is de leverancier ook toegangshouder, maar dit is niet altijd het geval.

<sup>1</sup> <https://certificaatbeheer.vlaanderen.be/VREG.HandelsDatabank.FrontOffice.Web>

Omgekeerd zijn er ook verschillende toegangshouders die geen elektriciteitsleverancier zijn. Dit betekent dat enkel de certificatenverplichtingen opgelegd aan elektriciteitsleveranciers/toegangshouders werden opgenomen in dit rapport. Ook zijn niet alle elektriciteitsleveranciers actief op de huishoudelijke markt. Aangezien dit rapport volgens het decreet de doorgerekende kost per certificaat moet weergeven, zoals door de elektriciteitsleverancier gerapporteerd in het kader van de V-test voor het gemiddelde huishoudelijke klantenprofiel, is deze doorgerekende kost dan ook enkel opgenomen voor de elektriciteitsleveranciers die zijn opgenomen in de V-test, deel huishoudelijke afnemers.

## **2.2 Certificatendatabank**

Elke marktpartij die groenestroom- of warmte-kraachtcertificaten wil verhandelen, moet deze transactie registreren in de certificatendatabank van de VREG. De inlevering van certificaten in het kader van de jaarlijkse certificatenverplichtingen gebeurt ook via deze online databank.

Toegangshouders krijgen jaarlijks voor het einde van de quotumperiode van de VREG een overzicht van het aantal in te dienen certificaten, gebaseerd op de elektriciteitsafnames van het jaar ervoor. Zij kunnen vervolgens een overeenkomstig aantal certificaten indienen via de databank tegen uiterlijk 31 maart van het desbetreffende kalenderjaar.

Deze certificaten kunnen op twee manieren in het bezit van de toegangshouders komen. Enerzijds kunnen ze worden uitgereikt door de VREG aan de toegangshouder in zijn hoedanigheid van producent van elektriciteit op basis van hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve warmte-kraachtkoppeling. Anderzijds kunnen toegangshouders, die niet over een dergelijk productiepark beschikken, ervoor opteren om certificaten aan te kopen. Dit kan rechtstreeks bij de producent, bij de netbeheerders - die op regelmatige basis certificaten verkopen die zij hebben aangekocht in het kader van minimumsteun (zie Artikel 7.1.6. en Artikel 7.1.7. van het Energiedecreet) - of via een derde partij gebeuren.

Certificaten die de toegangshouder in zijn hoedanigheid van producent ontving, moeten volgens het Energiedecreet gewaardeerd worden aan de onrendabele top voor de technologie en de datum van indiening van de productie-installatie die het certificaat ontving. Bij het ontbreken van een onrendabele top, moet een onrendabele top geschat worden.

Certificaten die aangekocht werden, worden gewaardeerd aan de prijs van de meest recente transactie vóór het indienen van het certificaat.

De VREG laat momenteel de lijst met ingediende certificaten en bijhorende waarderingen ter controle voorleggen aan elke elektriciteitsleverancier. Deze kan – mits een duidelijke argumentatie en staving – wijzigingen voorstellen in de kostprijs waaraan dergelijke transacties plaatsvonden. Deze correcties worden gecontroleerd door de VREG alvorens beslist werd om ze al dan niet in de berekening op te nemen.

## **2.3 Prijzendatabank**

Via de V-test biedt de VREG aan zowel huishoudelijke als kleinzakelijke afnemers een online tool om transparant de prijzen van elektriciteit en aardgas te vergelijken. Deze prijzen worden op maandelijks basis gerapporteerd door de elektriciteitsleveranciers, voor alle producten die ze actief aanbieden aan deze afnemers.

Deze gerapporteerde gegevens worden door de VREG niet enkel gebruikt om de V-test up-to-date te houden. Ze worden ook gebruikt om een inzicht te krijgen in de prijsevoluties op de Vlaamse

energiemarkt van alle types energiecontracten (vast of variabel, groen of grijs, bepaalde of onbepaalde duur...).

De elektriciteitsleveranciers moeten bij het rapporteren van de prijzen een waarde ingeven voor de 'kosten voor groene stroom' en 'kosten voor WKK'<sup>2</sup>. In dit rapport wordt een overzicht gegeven van de gerapporteerde waarden voor 'kosten voor groene stroom' en 'kosten voor WKK' voor elektriciteitsleveringen van januari 2017 t.e.m. december 2017. Hiertoe baseren we ons op de waarden gerapporteerd in november 2016 (de prijzen in de V-test zijn gebaseerd op een start levering twee maanden na intekenen op een leveringscontract). In principe staat het een leverancier vrij om, voor verschillende elektriciteitsproducten, verschillende waarden te rapporteren. In de praktijk zien we echter dat dit niet voorkomt. In het verleden gebeurde het wel eens dat een leverancier voor bepaalde producten geen afzonderlijke kosten voor groene stroom en WKK rapporteerde, maar voor andere producten wel. In dat geval werd dan enkel rekening gehouden met de producten waarvoor wél een waarde gerapporteerd werd.

## 3. Resultaten

### 3.1 Aantal in te dienen en ingediende certificaten

In Tabel 1 en Tabel 2 wordt, per elektriciteitsleverancier in het Vlaamse Gewest, een overzicht gegeven van het aantal in te dienen en het aantal ingediende steuncertificaten voor de quotumindiening van 31 maart 2018. Wanneer het aantal ingediende certificaten lager is dan het aantal in te dienen certificaten, wordt dit grijs gearceerd.

**Tabel 1: Aantal in te dienen en ingediende groenestroomcertificaten door in dit rapport opgenomen elektriciteitsleveranciers**

Toegangshouder/Leverancier	Aantal in te dienen GSC op 31 maart 2018	Aantal ingediende GSC op 31 maart 2018
ArcelorMittal Energy	19.125	19.125
Aspiravi Energy	33.682	33.682
Axpo Benelux SA	21.809	21.809
Belgian Eco Energy NV	25.624	25.624
Belpower International NV	7.301	7.301
Comfort Energy NV	7.159	7.159
Direct Energie Belgium NV	12.974	12.974
E.ON Belgium NV	228.880	228.880
Ecopower CVBA	17.577	17.577
EDF Luminus NV	1.277.461	1.277.461
Electrawinds Distributie NV	23	23
Elegant BVBA	73.104	73.104
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA	14.054	14.054
Elexys NV	53.738	53.738
Elindus BVBA	35.763	35.763
Eneco België BV	182.620	182.620

<sup>2</sup> Sommige leveranciers kiezen er echter voor om de kosten, verbonden aan de certificatenverplichtingen, niet expliciet op de factuur te vermelden. Deze kosten worden dan opgenomen in de energiecomponent en kunnen als dusdanig niet door de VREG opgenomen worden in dit rapport.

Energie 2030 Agence SA	285	285
Energie I&V België BVBA	4.087	4.087
Energy People BVBA	4.318	4.318
ENGIE Electrabel NV	2.407.068	2.407.068
eni gas & power NV	432.531	432.531
Enovos Luxembourg GmbH	27.573	27.573
Eoly NV	34.900	34.900
Essent Belgium NV	232.642	207.542
GETEC Energie Aktiengesellschaft	9.745	9.745
Lampiris NV	282.595	282.595
OCTA+ Energie NV	57.407	57.407
Power Online NV (Mega)	5.277	5.277
Powerhouse BV	35.077	35.077
Scholt Energy Control NV	106.140	106.140
Total Gas & Power Belgium NV	44.825	44.825
Trevion NV	11.064	11.064
Uniper Benelux	1.028	1.028
Vlaams energiebedrijf NV	112.085	112.085
Wase Wind cvba	11.622	11.622
Watz BVBA	32.717	32.717
Yuso	7	7
<b>Totaal</b>	<b>6.057.011</b>	<b>6.031.410</b>

**Tabel 2: Aantal in te dienen en ingediende warmte-kranchcertificaten door in dit rapport opgenomen elektriciteitsleveranciers**

<b>Toegangshouder/Leverancier</b>	<b>Aantal in te dienen WKC op 31 maart 2018</b>	<b>Aantal ingediende WKC op 31 maart 2018</b>
ArcelorMittal Energy	20.778	20.778
Aspiravi Energy	18.402	18.402
Axpo Benelux SA	13.633	13.633
Belgian Eco Energy NV	14.002	14.002
Belpower International NV	3.989	3.989
Comfort Energy NV	3.911	3.911
Direct Energie Belgium NV	7.088	7.088
E.ON Belgium NV	129.386	129.386
Ecopower CVBA	9.603	9.603
EDF Luminus NV	711.594	711.594
Electrawinds Distributie NV	12	4
Elegant BVBA	39.940	39.940
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA	7.678	7.678
Elexys NV	29.359	29.359
Elindus BVBA	19.538	19.538
Eneco België BV	103.440	103.440
Energie 2030 Agence SA	156	156

Energie I&V België BVBA	2.233	2.233
Energy People BVBA	2.359	2.359
ENGIE Electrabel NV	1.415.549	1.415.549
eni gas & power NV	240.790	240.790
Enovos Luxembourg GmbH	16.497	16.497
Eoly NV	20.000	20.000
Essent Belgium NV	127.109	127.109
GETEC Energie Aktiengesellschaft	6.530	6.530
Lampiris NV	154.541	154.541
OCTA+ Energie NV	31.364	31.364
Power Online NV (Mega)	2.883	2.883
Powerhouse BV	21.816	21.816
Scholt Energy Control NV	58.014	58.014
Total Gas & Power Belgium NV	24.489	24.489
Trevion NV	6.045	6.045
Vlaams energiebedrijf NV	61.251	61.251
Wase Wind cvba	6.349	6.349
Watz BVBA	17.875	17.875
Yuso	4	4
<b>Totaal</b>	<b>3.527.014</b>	<b>3.526.733</b>

De totalen onderaan in de tabellen komen niet overeen met de volledige certificatenverplichtingen of het volledige aantal ingediende certificaten. De verschillen komen overeen met de verplichtingen en ingediende certificaten door toegangshouders die geen elektriciteitsleverancier zijn. Deze werden niet opgenomen in dit overzicht.

### 3.2 Aantal certificaten in portefeuille

Tabel 3 geeft een overzicht van het aantal groenestroom- en warmte-krachtcertificaten dat op 1 april 2018, dus na indiening van steuncertificaten in het kader van de quotumverplichtingen op 31 maart 2018, in portefeuille zat van de elektriciteitsleveranciers en nog bruikbaar was om te voldoen aan toekomstige quotumverplichtingen. Het gaat hier over een momentopname van de portefeuilles, waarbij enkel gekeken wordt naar de rekeningen in de certificatenbank op naam van de elektriciteitsleverancier die de certificaten voor de verplichting moest indienen.

Verscheidene elektriciteitsleveranciers hadden na de inleveringsronde van 31 maart 2018 geen certificaten meer in portefeuille. Dit wijst er op dat ze geen voorraad aan certificaten wensen aan te houden, maar in de weken voor 31 maart van elk jaar het exact benodigd aantal certificaten op de markt aankopen, of dat ze alsnog beschikken over een mogelijke virtuele voorraad aan certificaten via de rekening van een andere gelinkte partij.

**Tabel 3: Aantal certificaten in portefeuille van elektriciteitsleveranciers met quotumplicht**

Toegangshouder/Leverancier	Aantal GSC in portefeuille op 1 april 2018 0:00u	Aantal WKC in portefeuille op 1 april 2018 0:00u
ArcelorMittal Energy	2.254	72
Aspiravi Energy	0	6.000
Xpo Benelux SA	0	0



Belgian Eco Energy NV	0	0
Belpower International NV	397	0
Comfort Energy NV	1.093	264
Direct Energie Belgium NV	9.763	4.690
E.ON Belgium NV	26.325	10.523
Ecopower CVBA	6.346	0
EDF Luminus NV	339.773	541.398
ENGIE Electrabel	3.403.051	2.993.452
Electrawinds Distributie NV	0	0
Elegant BVBA	1.515	633
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA	1.331	2.628
Elexys NV	2.765	22.766
Elindus BVBA	6.938	200
Eneco België BV	0	0
Energie 2030 Agence SA	0	0
Energie I&V België BVBA	136	138
Energy People BVBA	0	0
eni gas & power NV	156.357	31.161
Enovos Luxembourg GmbH	6.310	20.071
Eoly NV	75.400	55.053
Essent Belgium NV	0	0
GETEC Energie Aktiengesellschaft	0	0
Lampiris NV	26.739	111.025
OCTA+ Energie NV	11.902	1.108
Power Online NV (Mega)	833	159
Powerhouse BV	2	2
Scholt Energy Control NV	906	0
Total Gas & Power Belgium NV	809	0
Trevion NV	3.569	298
Vlaams energiebedrijf NV	12.966	4.928
Wase Wind cvba	54	0
Watz BVBA	937	3.815
Yuso	0	0
<b>Totaal</b>	<b>4.098.471</b>	<b>3.810.384</b>

Globaal gezien waren er op 1 april 2018 0:00u nog 5.249.317 groenestroomcertificaten en 7.202.785 warmte-kranchcertificaten beschikbaar. Deze cijfers geven de overschotten aan certificaten weer op de markt na indiening van de certificatenverplichtingen. Het valt op dat de elektriciteitsleveranciers met een certificatenverplichting zelf slechts een (relatief beperkt) deel van deze overschotten in portefeuille hadden.

De certificatenvoorraden die niet in handen waren van de elektriciteitsleveranciers op het moment van de snapshot, waren te situeren bij de producenten of andere partijen (toegangshouders die geen leverancier zijn,...), maar vooral bij de netbeheerders, die certificaten verplicht moeten opkopen aan

minimumsteun. Meer informatie hierover is binnenkort terug te vinden in het 'Certificatenmarkttrapport 2017'.

### 3.3 Gewogen gemiddelde kost per ingediend certificaat

In Tabel 4 wordt voor alle elektriciteitsleveranciers met een certificatenverplichting een indicatie gegeven van de gewogen gemiddelde kost per groenestroom- en per warmte-krachtcertificaat, ingediend voor de quotumverplichting uiterlijk op 31 maart 2018. Deze kosten werden berekend met de gegevens uit de certificatenbank en de onrendabele toppen van de eigen productie-installaties, volgens de methodologie die hoger werd uiteengezet (paragraaf 2.2.). Er werd hierbij geen rekening gehouden met mogelijke bijkomende kosten verbonden aan de certificaatverplichtingen voor de elektriciteitsleveranciers, zoals personeelskosten, administratieve kosten, transactiekosten, enz. Deze kost is dus op een erg enge manier berekend en komt dus niet 100% overeen met de werkelijke kost die voor de elektriciteitsleverancier verbonden is aan de certificatenverplichtingen.

**Tabel 4: Gewogen gemiddelde kost per ingediend certificaat**

Elektriciteitsleverancier	Gewogen gemiddelde kost per ingediend GSC	Gewogen gemiddelde kost per ingediend WKC
	31/03/18	31/03/18
ArcelorMittal Energy	90,51 €	20,72 €
Aspiravi Energy	88,64 €	20,00 €
Axpo Benelux SA	90,35 €	19,67 €
Belgian Eco Energy NV	89,31 €	20,40 €
Belpower International NV	91,11 €	23,18 €
Comfort Energy NV	87,83 €	19,52 €
Direct Energie Belgium NV	88,74 €	18,99 €
E.ON Benelux NV	91,00 €	21,00 €
Ecopower CVBA	89,89 €	21,51 €
EDF Luminus NV	89,38 €	23,35 €
ENGIE Electrabel	88,58 €	20,14 €
Elegant BVBA	91,19 €	20,52 €
Elektriciteitsbedrijf Merksplas BVBA	87,95 €	19,86 €
Elexys NV	88,50 €	19,38 €
Elindus BVBA	88,50 €	22,84 €
Eneco België BV	91,24 €	20,34 €
Energie 2030 Agence SA	90,00 €	30,00 €
Energie I&V België BVBA	90,52 €	21,50 €
Energy People BVBA	90,10 €	21,99 €
eni gas & power NV	88,20 €	18,30 €
Enovos Luxembourg GmbH	89,35 €	25,35 €
Eoly NV	85,74 €	20,60 €
Essent Belgium NV	89,25 €	19,05 €
GETEC Energie Aktiengesellschaft	89,28 €	19,77 €
Lampiris NV	90,12 €	19,93 €
OCTA+ Energie NV	89,92 €	19,63 €
Power Online NV (Mega)	90,51 €	20,50 €
Powerhouse BV	91,23 €	17,22 €

Scholt Energy Control NV	73,84 €	4,25 €
Total Gas & Power Belgium NV	90,31 €	19,69 €
Trevion NV	90,51 €	19,29 €
Vlaams energiebedrijf NV	89,12 €	19,96 €
Wase Wind cvba	88,89 €	19,95 €
Watz BVBA	88,61 €	19,11 €
Yuso	91,50 €	22,50 €

Er vallen belangrijke verschillen op te merken in de kosten per certificaat tussen de elektriciteitsleveranciers. Dit heeft onder andere te maken met de aankoopstrategie en ook met het feit of een elektriciteitsleverancier al dan niet over eigen productie-installaties beschikt.

Sommige elektriciteitsleveranciers opteren ervoor om al hun benodigde certificaten voor de quotumverplichting aan te kopen net voor het indienen, terwijl andere leveranciers hun portefeuilles op regelmatige basis aanvullen, verspreid over het jaar. Verder zijn er ook verschillen in transactiepreizen bij spot-aankopen, bijvoorbeeld bij veilingen door de netbeheerders, of in lange termijn aankoopcontracten. De transactieprijs hangt bij deze laatste eerder af van de marktomstandigheden en verwachtingen op het moment van de contractonderhandelingen dan op het moment van de transactie.

De bovenstaande netto certificaatkosten kunnen worden omgerekend naar een eenheidsprijs per kWh, om deze door te rekenen aan de eindafnemer (excl. bijkomende kosten verbonden aan de certificaatverplichtingen voor de leveranciers). Dit gebeurt als volgt:

Gewogen gemiddelde kost [€ per GSC] \* 0,205 [quotum GSC 31/3/2018]  
= eenheidsprijs GSC [€/MWh] / 10 = eenheidsprijs GSC [€ct/kWh], excl. btw

Gewogen gemiddelde kost [€ per WKC] \* 0,112 [quotum WKC 31/3/2018]  
= eenheidsprijs WKC [€/MWh] / 10 = eenheidsprijs WKC [€ct/kWh], excl. btw

In onderstaande Tabel 5 wordt, op basis van de in Tabel 4 opgenomen kosten per certificaat, de theoretische kost voor een Dc-typeafnemer<sup>3</sup> berekend, voor elke elektriciteitsleverancier die is opgenomen in de V-test voor levering aan huishoudelijke afnemers. Deze totale kost is inclusief btw van 21%.

**Tabel 5: Theoretische kost GSC en WKC 2017 voor gemiddelde huishoudelijke afnemer op basis van gewogen gemiddelde kost per certificaat**

Elektriciteitsleverancier	Gemiddelde eenheidsprijs GSC 2017 (theoretische prijs, excl. btw)	Gemiddelde eenheidsprijs WKC 2017 (theoretische prijs, excl. btw)	Totale kost voor Dc afnemer per jaar (incl. btw)
Aspiravi Energy	1,8171 c€ / kWh	0,2240 c€ / kWh	86,44 €
Belpower International NV	1,8678 c€ / kWh	0,2596 c€ / kWh	90,09 €
Comfort Energy NV	1,8005 c€ / kWh	0,2186 c€ / kWh	85,51 €
Direct Energie Belgium NV	1,8192 c€ / kWh	0,2127 c€ / kWh	86,05 €

<sup>3</sup> Een Dc type-afnemer is een gemiddeld gezin, met drie gezinsleden, en een verbruik van 3.500 kWh (1.600 kWh dagverbruik en 1.900 nachtverbruik).

EBEM BVBA	1,8030 c€ / kWh	0,2224 c€ / kWh	85,78 €
Ecopower CVBA	1,8427 c€ / kWh	0,2409 c€ / kWh	88,24 €
EDF Luminus NV	1,8323 c€ / kWh	0,2615 c€ / kWh	88,67 €
Elegant BVBA	1,8694 c€ / kWh	0,2298 c€ / kWh	88,90 €
Eneco België BV	1,8704 c€ / kWh	0,2278 c€ / kWh	88,86 €
Energie 2030 Agence SA	1,8450 c€ / kWh	0,3360 c€ / kWh	92,37 €
Energy People BVBA	1,8471 c€ / kWh	0,2463 c€ / kWh	88,65 €
ENGIE Electrabel NV	1,8159 c€ / kWh	0,2218 c€ / kWh	86,29 €
Eni gas & power NV	1,8081 c€ / kWh	0,2050 c€ / kWh	85,25 €
Essent Belgium NV	1,8296 c€ / kWh	0,2134 c€ / kWh	86,52 €
Lampiris NV	1,8475 c€ / kWh	0,2232 c€ / kWh	87,69 €
Power Online NV (Mega)	1,8555 c€ / kWh	0,2296 c€ / kWh	88,30 €
OCTA+ Energie NV	1,8434 c€ / kWh	0,2199 c€ / kWh	87,38 €
Wase Wind cvba	1,8222 c€ / kWh	0,2234 c€ / kWh	86,63 €
Watz BVBA	1,8165 c€ / kWh	0,2140 c€ / kWh	85,99 €

### 3.4 Doorgerekende kost voor gemiddelde huishoudelijke afnemer

De elektriciteitsleveranciers actief op de markt voor huishoudelijke afnemers moeten maandelijks hun eenheidsprijzen rapporteren aan de VREG voor de maandelijks update van de V-test. De rapportering in maand M bevat de prijzen voor elektriciteitsleveringen gedurende 12 maanden, startend in maand M+2. De kosten groene stroom en WKK die zo worden gerapporteerd door de elektriciteitsleveranciers zijn gebaseerd op schattingen van de werkelijke kosten voor de certificaatverplichtingen (ex ante). De werkelijke kosten zullen altijd afwijken van deze schattingen (ex post). De kosten groene stroom en WKK zoals ze worden opgenomen in de V-test komen daardoor mogelijk niet overeen met de gefactureerde, dus werkelijk doorgerekende kosten.

Bovendien bevatten de rapporteringen voor de V-test, aangezien ze een inschatting zijn van de kosten groene stroom en WKK over 12 maanden, door de band genomen een kost die over twee verschillende quotumjaren valt. Er is maar één rapportering per jaar die exact de kosten van één quotumjaar bevat, en dat is de rapportering van november jaar Y (elektriciteitsleveringen januari t.e.m. december jaar Y+1, kosten groene stroom en WKK certificatenverplichting 31/03/jaar Y+2). Deze werkwijze voor de V-test rapporteringen voor wat betreft de kosten groene stroom en WKK noopt ons om voor de berekening van de 'doorgerekende kost' enkel te kijken naar de V-test rapportering van november 2016 (elektriciteitsleveringen januari 2017 t.e.m. december 2017). Dit is namelijk de enige rapportering die voor 100% rekening hield met de certificatenverplichtingen van 31/03/2018.

Dat betekent dat we hier de schatting weergeven van de kosten voor GSC en WKC (excl. bijkomende kosten verbonden aan de certificatenverplichtingen voor de leveranciers), zoals gemaakt door de leveranciers 17 maanden vóór de daadwerkelijke uiterste inleverdatum van deze verplichtingen (namelijk 31/03/2018).

In onderstaande Tabel 6 worden de eenheidsprijzen groene stroom en WKK zoals gerapporteerd voor de V-test voor leveringen in 2017 weergegeven, per elektriciteitsleverancier, exclusief btw (zie Tabel 7 in Bijlage 1 voor de oorspronkelijk gerapporteerde waarden voor de V-test). Vervolgens wordt voor een gemiddelde huishoudelijke afnemer (Dc type-afnemer, jaarverbruik 3500 kWh) de totale kost groene stroom en WKK voor leveringen in 2017 weergegeven, per elektriciteitsleverancier, op basis van de herrekenende gerapporteerde eenheidsprijzen en rekening houdend met het btw-percentage van 21%.

**Tabel 6: Doorgerekende kost GSC en WKC 2017 voor gemiddelde huishoudelijke afnemer op basis van de V-test rapporteringen**

Elektriciteitsleverancier	Herrekenende eenheidsprijs 2017 (V-test rapportering nov/16) (excl. btw)		Totale jaarkost voor Dc afnemer (incl. btw)
	GSC	WKC	
Aspiravi Energy	1,9300 c€ / kWh	0,2576 c€ / kWh	92,64 €
Belpower International NV	1,8348 c€ / kWh	0,2128 c€ / kWh	86,72 €
Comfort Energy NV	1,8554 c€ / kWh	0,2207 c€ / kWh	87,92 €
Direct Energie Belgium NV	1,9091 c€ / kWh	0,2810 c€ / kWh	92,75 €
EBEM BVBA	1,8245 c€ / kWh	0,2128 c€ / kWh	86,28 €
Ecopower CVBA	- c€ / kWh	- c€ / kWh	- €
EDF Luminus NV	1,8708 c€ / kWh	0,2364 c€ / kWh	89,24 €
Elegant BVBA	1,8450 c€ / kWh	0,2128 c€ / kWh	87,15 €
Eneco België BV	1,8714 c€ / kWh	0,2188 c€ / kWh	88,52 €
Energie 2030 Agence SA	1,9885 c€ / kWh	0,3920 c€ / kWh	100,81 €
Energy People BVBA	1,9091 c€ / kWh	0,2150 c€ / kWh	89,96 €
ENGIE Electrabel NV	1,8860 c€ / kWh	0,2576 c€ / kWh	90,78 €
Eni gas & power NV	1,8727 c€ / kWh	0,2287 c€ / kWh	88,99 €
Essent Belgium NV	1,8911 c€ / kWh	0,2223 c€ / kWh	89,50 €
Lampiris NV	1,8655 c€ / kWh	0,2240 c€ / kWh	88,49 €
Power Online NV (Mega)	1,9065 c€ / kWh	0,2800 c€ / kWh	92,60 €
OCTA+ Energie NV	1,8374 c€ / kWh	0,2238 c€ / kWh	87,29 €
Wase Wind cvba	- c€ / kWh	- c€ / kWh	- €
Watz BVBA	1,8450 c€ / kWh	0,2240 c€ / kWh	87,62 €

Deze kost varieert naargelang de beschouwde elektriciteitsleverancier tussen 86,28 € en 100,81 € op jaarbasis (voor een verbruik van 3.500 kWh, inclusief btw). Enkele leveranciers opteren ervoor om de kosten voor groene stroom en WKK niet apart te vermelden op de factuur, maar deze op te nemen in de energiecomponent. In dat geval wordt er geen aparte waarde gerapporteerd voor deze kosten in de V-test.

## 4. Conclusies

In theorie zouden de gegevens, weergegeven in paragrafen 3.3 en 3.4, met elkaar kunnen vergeleken worden. Op deze manier zou een oordeel geveld kunnen worden over de mate waarin een elektriciteitsleverancier zijn kosten voor de certificatenverplichting al dan niet volledig, met een toeslag of met een korting doorrekent aan de eindafnemer.

De VREG wenst deze vergelijking echter uitdrukkelijk niet te maken, en wel om volgende redenen:

- Het feit dat de controle op de doorrekening een federale bevoegdheid is, zoals blijkt uit twee uitspraken van het Grondwettelijk Hof (zie arresten 154/2013 en 50/2014). De VREG kan geen oordeel vellen over de wettelijkheid van de doorrekening van de certificatenkosten door

elektriciteitsleveranciers, aangezien dit toekomt aan de federale regulator. Deze volgt de bepalingen van de federale wetgeving (met name Artikel 20quater van de Elektriciteitswet). Het vergelijken van de gegevens waarover de VREG beschikt (doorgerekende vs. door te rekenen kosten) zou tot andere conclusies leiden dan indien de interpretatie van de federale wetgeving gevolgd zou worden.

- De voor de V-test gerapporteerde waarden op maandbasis (zie Tabel 7 in bijlage) zijn noodzakelijkerwijze schattingen van een toekomstige kost, die maand na maand kan wijzigen. Deze wijzigingen kunnen verschillende oorzaken hebben: veranderende inschatting van de aankooprijzen, veranderende wijzigingen in de inschatting van prijsevoluties, schommelende productiecijfers, veranderingen in het wettelijk kader, schommelende leveringscijfers, enz. Door deze onzekerheid en wisselende referentiepunten voor de vergelijking, is het onmogelijk om te oordelen op welk moment een leverancier al dan niet te veel of te weinig doorrekende voor de certificatenverplichtingen. Het is dan ook onmogelijk om deze vergelijking methodologisch sluitend te maken. Ook op het moment van facturatie, en dus daadwerkelijke doorrekening aan de klant, is de werkelijke kost van de certificatenverplichting niet steeds gekend (de afrekenings- of slotfactuur kan immers op gelijk welk moment opgemaakt worden, de kost van de certificatenverplichtingen is echter slechts gekend na 31 maart van elk jaar+1).
- De kosten voor groene stroom en WKK zijn, in de vorm waarin ze worden opgenomen in de V-test, exclusief bijkomende kosten om te voldoen aan de certificatenverplichting. Voor deze bijkomende kosten bestaat geen limitatieve lijst. Het kan gaan om personeelskosten, administratieve kosten, transactiekosten,... Bijkomende kosten kunnen wel doorgerekend worden aan de consument<sup>4</sup>, maar zitten dus niet vervat in de cijfers in paragraaf 3.4. Een elektriciteitsleverancier is ook vrij te bepalen of en waar op de factuur (bij kosten GSC en WKK, en/of in de energiecomponent) hij deze bijkomende kosten verrekend.
- De gewogen gemiddelde certificaatkost in paragraaf 3.3. kan zowel enkel de zuivere certificaatkost weerspiegelen, als de certificaatkost inclusief (een deel van de) bijkomende kosten (vb. brokers fee). De VREG heeft geen zicht op de totstandkoming van de in de certificatenbank opgegeven transactiepreizen van certificaten.
- De VREG heeft al bij verschillende gelegenheden zijn standpunt met betrekking tot de controle op de doorrekening van de certificatenkosten gecommuniceerd. We zijn van mening dat deze kosten een onderdeel uitmaken van de energiecomponent van de elektriciteitsprijs en dat het vergelijken van een eventuele aparte kostencomponent met een plafond of referentiewaarde weinig toegevoegde inzichten geeft in de doorrekening van deze kosten. Doordat de kost voor het voldoen aan de quotumverplichtingen gebaseerd is op de transactiepreizen die geregistreerd worden in de databank, kan immers een kunstmatig hoge of lage referentiewaarde voor de vergelijking ontstaan en worden mogelijk verkeerde conclusies getrokken met betrekking tot de correctheid van de doorrekening van deze kosten. Ook worden door de gebruikte methode een aantal andere kosten verbonden aan het voldoen aan de quotumverplichtingen buiten beschouwing gelaten.

---

<sup>4</sup> Art. 20quater, §1, eerste lid, van de Wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt: "Voor huishoudelijke eindafnemers en kmo's kan de leverancier ten hoogste de werkelijke kost van de gewestelijke verplichtingen inzake groenestroomcertificaten of warmte-kranchcertificaten doorrekenen aan de eindafnemer en hij houdt daarbij enkel rekening met de marktprijs van de certificaten en met een forfaitaire transactiekost."

- Het afzonderlijk opnemen van de quotumkost op de factuur kan de indruk wekken dat de elektriciteitsleverancier er niet verantwoordelijk voor is en geen invloed uitoefent op de hoogte van deze kostencomponent. De verschillende kostprijsinschattingen tonen echter aan dat de verwervingsstrategie van de leverancier een directe en belangrijke invloed heeft op de quotumkost en dat deze dus wel degelijk binnen de invloedssfeer en verantwoordelijkheid van de elektriciteitsleverancier valt. Conform de algemene logica die ten grondslag ligt aan de liberalisering van de elektriciteitsmarkt zijn we dan ook van mening dat de concurrentiedruk deze kost moet en kan beheersen en voor een correcte doorrekening aan de klant moet zorgen. Dit wordt best bereikt door het integreren van de quotumkost in de energiecomponent van de elektriciteitsprijs.

## Bijlage 1

Tabel 7: Gerapporteerde waarden groene stroom en WKK voor de V-test voor huishoudelijke afnemers, november 2016 (leveringen januari 2017-december 2017)

Elektriciteitsleverancier	Gerapporteerde waarde V-test HH november 2016 (€ct/kWh)	
	GSC	WKC
Aspiravi Energy	2,33531	0,3117
Belpower International NV	2,2200475	0,257488
Comfort Energy NV	2,245	0,267
Direct Energie Belgium NV	2,31	0,34
EBEM BVBA	2,207645	0,257488
Ecopower CVBA	0	0
EDF Luminus NV	2,263704	0,286082
Elegant BVBA	2,23245	0,25749
Eneco België BV	2,26444845	0,26480608
Energie 2030 Agence SA	2,406085	0,47432
Energy People BVBA	2,31	0,26015
ENGIE Electrabel NV	2,28206	0,3117
Eni gas & power NV	2,26594	0,27673
Essent Belgium NV	2,28826	0,26901
Lampiris NV	2,257255	0,27104
Power Online NV (Mega)	2,306865	0,3388
OCTA+ Energie NV	2,22327215	0,27076896
Wase Wind cvba	0	0
Watz BVBA	2,23245	0,27104