

JAARBOEK ENERGIERECHT 2015

# JAARBOEK ENERGIERECHT 2015

Kurt DEKETELAERE  
Bram DELVAUX  
(editors)

*Met bijdragen van:*

Raf CALLAERTS  
Thomas CHELLINGSWORTH  
Bram DELVAUX  
Frederik DEWAELE  
Stephanie SCHILDERMANS  
Klaas NIJS  
Wouter VANDORPE  
Lothar VAN DRIESSCHE  
Dominique VANHERCK  
Damien VERHOEVEN

Jaarboek Energierecht 2015  
Kurt Deketelaere en Bram Delvaux (eds.)

© 2016 Intersentia  
Antwerpen – Cambridge  
[www.intersentia.be](http://www.intersentia.be)

Coverfoto's: Shutterstock – © Sarin Kunthong – © Matej Kastelic – © Aaron Amat

ISBN 978-94-000-0740-6  
D/2016/7849/86  
NUR 823

Alle rechten voorbehouden. Behoudens uitdrukkelijk bij wet bepaalde uitzonderingen mag niets uit deze uitgave worden verveelvoudigd, opgeslagen in een geautomatiseerd gegevensbestand of openbaar gemaakt, op welke wijze ook, zonder de uitdrukkelijke voorafgaande toestemming van de uitgever.

Ondanks alle aan de samenstelling van de tekst bestede zorg, kunnen noch de auteurs noch de uitgever aansprakelijkheid aanvaarden voor eventuele schade die zou kunnen voortvloeien uit enige fout die in deze uitgave zou kunnen voorkomen.

## WOORD VOORAF

Op woensdag 25 mei 2016 organiseert de Vlaamse Vereniging voor Energierecht (VlaVER), in samenwerking met het Instituut voor Milieu- en Energierecht van de KU Leuven (IMER), een studiedag waarop het *Jaarboek Energierecht 2015* wordt voorgesteld.

Met dit boek, uitgegeven door de uitgeverij Intersentia in de reeks Energie & Recht, berichten de organisatoren over de belangrijkste ontwikkelingen die zich tijdens het voorbije kalenderjaar hebben voorgedaan in het domein van het energierecht (in zijn ruime betekenis).

Voor het *Jaarboek Energierecht 2015* wordt geopteerd voor een overzicht van de belangrijkste en recente ontwikkelingen inzake het federale en Vlaamse energierecht. Daarnaast wordt stilgestaan bij een aantal relevante en actuele federale en Vlaamse onderwerpen in het energierecht.

Iedereen die dagelijks met de energiewetgeving in aanraking komt, wordt aldus een handig en grondig naslagwerk aangeboden dat toelaat op een continue en geordende wijze de stand van zaken en de verdere ontwikkelingen van het energierecht op de voet te volgen.

De bijdragen tot dit *Jaarboek Energierecht 2015* zijn van Raf CALLAERTS, Thomas CHELLINGSWORTH, Bram DELVAUX, Frederik DEWAELE, Stephanie SCHILDERMANS, Klaas NIJS, Wouter VANDORPE, Lothar VAN DRIESSCHE, Dominique VANHERCK en Damien VERHOEVEN.

Kurt Deketelaere en Bram Delvaux  
Editors  
Leuven, 20 april 2016

# INHOUD

<i>Woord vooraf</i> .....	v
<b>Recente ontwikkelingen in het federale energierecht: ‘de kern is de kern’</b>	
Damien VERHOEVEN .....	1
<b>Inleiding</b> .....	1
<b>Hoofdstuk 1. Kernenergie</b> .....	1
Afdeling 1. ‘Verlengingswet’ van 28 juni 2015 .....	2
Afdeling 2. Het Energietransitiefonds (wet van 28 juni 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie).....	3
Afdeling 3. Validering van de ‘nucleaire taks’ 2013 (GwH 17 september 2015, nr. 114/2015).....	4
Afdeling 4. Kritieken van de Raad van State in zijn advies van 16 november 2015.....	4
Afdeling 5. Overeenkomst tussen Belgische Staat en Engie/Electrabel van 30 november 2015 .....	5
Afdeling 6. Vaststelling van de nucleaire taks voor 2015 (programmawet van 26 december 2015) .....	7
Afdeling 7. Onderzoek van de Europese Commissie inzake staatssteun .....	8
Afdeling 8. Wetsontwerp ter vaststelling van de jaarlijkse vergoeding in ruil voor de verlenging van Doel 1 en 2 tot 2025 .....	9
Afdeling 9. Wetsontwerp ter vaststelling van de repartitiebijdrage tot en met 2026 voor de niet-verlengde kerncentrales .....	10
Afdeling 10. Duurzame onzekerheid .....	11
<b>Hoofdstuk 2. Andere maatregelen inzake bevoorradingszekerheid</b> .....	12
Afdeling 1. Toekenning van de strategische reserve 2014-2015 ( <i>Pb.</i> 3 januari 2015).....	12
Afdeling 2. Uitbreiding van de strategische reserve 2015-2017 (MB van 15 januari 2015) .....	12
Afdeling 3. Stopzetting van de subsidiëring van nieuwe gascapaciteit (MB van 27 maart 2015) .....	13
Afdeling 4. Herschikking van de reddingscode en het afschakelplan (KB van 6 oktober 2015) .....	13

§ 1. Reddingscode .....	14
§ 2. Afschakelplan .....	15
Afdeling 5. Wijziging van het bestaande afschakelplan (MB van 13 november 2015) .....	16
Hoofdstuk 3. Andere wetgeving .....	17
Afdeling 1. Omzetting van de Energie-efficiëntierichtlijn (wet van 28 juni 2015) .....	17
Afdeling 2. Gemeenschappelijke balanceringsonderneming (wet van 8 juli 2015) .....	19
Afdeling 3. Gedeeltelijke vernietiging van de wet van 8 mei 2014 houdende diverse bepalingen inzake energie (GwH 21 januari 2016, nr. 8/2016) .....	22
§ 1. Raadpleging van de gewesten in het kader van de toekenning van offshoreconcessies .....	23
§ 2. Gedeeltelijke vernietiging van het aangepaste stelsel inzake de verplaatsing van pijpleidingen .....	24
§ 3. De vereenvoudiging van het stelsel inzake de aanleg van hoog- spanningslijnen doet geen afbreuk aan de gewestelijke bevoegdheden ..	25
Hoofdstuk 4. Andere reglementering .....	26
Afdeling 1. Wijzigingen aan het stelsel van de federale bijdrage .....	26
§ 1. Behoud van het niveau van de sociale fondsen en van het Kyotofonds (KB van 18 december 2015) .....	26
§ 2. Vaststelling van het niveau van de fondsen beschermde klanten (KB van 26 december 2015) .....	27
§ 3. Bekrachtiging van de koninklijke besluiten ter bepaling van het niveau van de fondsen in 2015 (programmawet van 26 december 2015) .	27
Afdeling 2. ‘Financiële’ wijzigingen .....	28
§ 1. Afschaffing van het verlaagde btw-percentages op elektriciteit voor huishoudelijke afnemers (KB van 23 augustus 2015) .....	28
§ 2. Bijdrage tot financiering van de ombudsdienst voor energie (KB van 18 september 2015) .....	28
§ 3. Vaststelling van de offshoretoeslag (MB van 22 december 2015) .....	28
Hoofdstuk 5. De in 2015 niet verrichte wijzigingen .....	29
Afdeling 1. Nog geen samenwerkingsakkoord over klimaat- en energie- doelstellingen 2013-2020 .....	29
Afdeling 2. Geen energievisie en interfederaal energiepact .....	29
Afdeling 3. Geen energienorm .....	30
Afdeling 4. Geen aanpassing van de door de federale bijdrage gespijste fondsen .....	30
Afdeling 5. Vertraagde uitvoering van de wijzigingen aan de Gaswet .....	30

Afdeling 6. Geen finalisering van de nieuwe aanpassing van de offshore-energiesteun .....	31
Afdeling 7. Geen rechtzetting van de omzetting van het <i>Third Package</i> . .....	32
Hoofdstuk 6. Reguleringsactiviteit .....	32
Afdeling 1. Richtsnoeren inzake vertrouwelijkheid van de aan de regulator meegedeelde informatie .....	32
Afdeling 2. Evaluatierapport van het vangnetmechanisme .....	33
Afdeling 3. Tarifaire stimulans voor belangrijke investeringen in het transmissienet. ....	34
Afdeling 4. Vervoer- en transmissietarieven 2016-2019 .....	35
Afdeling 5. Nieuw huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG .....	36
Conclusie .....	39
<b>De nieuwe marktprocessen: op weg naar een slimmere wereld in 2018?</b>	
Stephanie SCHILDERMANS .....	41
Inleiding .....	41
Hoofdstuk 1. Atrias .....	44
Afdeling 1. Werkzaamheden Atrias .....	44
Afdeling 2. Atrias, een werkmaatschappij? .....	45
Afdeling 3. Onafhankelijkheid en onpartijdigheid Atrias .....	47
§ 1. Strategisch voordeel & <i>unbundling</i> . ....	47
§ 2. Uitoefenen van taken die niet altijd specifiek in het belang van de distributienetbeheerders zijn .....	48
§ 3. Conclusie. ....	49
Hoofdstuk 2. MIG 6. ....	50
Afdeling 1. Het belang van MIG 6 .....	50
Afdeling 2. Grootste verschilpunten met de vorige MIG's .....	50
§ 1. Afstappen koppeling net en markt .....	50
§ 2. EAN versus <i>service delivery point</i> .....	51
§ 3. Configuratie van het toegangspunt. ....	53
§ 4. Dynamische <i>time-of-uses</i> .....	54
§ 5. Overige. ....	55
Afdeling 3. Struikelblokken .....	57
§ 1. Regelgeving. ....	57
§ 2. Het niet-bestaan van een politieke beslissing rond de uitrol van slimme meters .....	59

§ 3. Privacy . . . . .	60
§ 4. Gesloten distributienetten . . . . .	61
Conclusie . . . . .	63
<b>Recente ontwikkelingen in het Vlaamse energierecht anno 2015: <i>When the chickens come home to roost?</i></b>	
Frederik DEWAELE en Klaas NIJS . . . . .	65
Inleiding . . . . .	65
Hoofdstuk 1. Rationeel energiegebruik anno 2015. . . . .	66
Afdeling 1. Inleiding . . . . .	66
Afdeling 2. Programmadecreet van 3 juli 2015. . . . .	66
Afdeling 3. Besluit van de Vlaamse Regering van 10 juli 2015 houdende wijziging van het energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie . . . . .	69
Afdeling 4. Besluit van de Vlaamse Regering van 17 juli 2015 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de steunregelingen voor nuttige groene warmte, de injectie van biomethaan, restwarmte en diepe geothermie. . . . .	71
§ 1. Inleiding . . . . .	71
§ 2. Wijzigingen aan de bestaande steunsystemen voor groene warmte, restwarmte en de injectie van biomethaan . . . . .	71
§ 3. Ondersteuning van nuttige groene warmte uit aardwarmte uit de diepe ondergrond. . . . .	73
Afdeling 5. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie . . . . .	76
Afdeling 6. Besluit van de Vlaamse Regering van 18 december 2015 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft aanpassingen aan diverse bepalingen inzake de energieprestatieregelgeving. . . . .	80
§ 1. Inleiding . . . . .	80
§ 2. Aanpassing van de erkenningsvoorwaarden van de opleidingsinstellingen van verslaggevers en de vormingsinstellingen voor de permanente vorming . . . . .	81
§ 3. E-peileis voor niet-residentiële gebouwen . . . . .	81
A. Nieuwbouw. . . . .	82
B. Ingrijpende energetische renovatie. . . . .	83
§ 4. Externe warmtelevering . . . . .	84
A. Inleiding . . . . .	84
B. Waarde bij ontstentenis . . . . .	85
C. Afwijking via detailberekening. . . . .	85



Afdeling 7. Besluit van de Vlaamse Regering van 8 januari 2016 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de invoering van een premie voor zero-emissievoertuigen . . . . .	86
§ 1. Inleiding . . . . .	86
§ 2. De ZEV-premie. . . . .	87
Afdeling 8. Ministeriële besluiten . . . . .	90
§ 1. Ministerieel besluit van 21 april 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 13 januari 2006 betreffende de vorm en inhoud van de startverklaring en het ministerieel besluit van 2 april 2007 betreffende de vastlegging van de vorm en de inhoud van de EPB-aangifte en het model van het energieprestatiecertificaat bij de bouw . . .	90
§ 2. Ministerieel besluit van 11 mei 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 17 november 2014 betreffende de opleiding tot verslaggever en de opleidingsinstellingen bedoeld in artikel 8.6.1 van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft het instellen van een verplichting tot het volgen van een permanente vorming voor verslaggevers . . . . .	90
§ 3. Ministerieel besluit van 24 juli 2015 houdende de vastlegging van de basisregels inzake de methode, de aannames en de berekeningstermijn voor de kosten-batenanalyse . . . . .	91
§ 4. Ministerieel besluit van 28 oktober 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 13 januari 2006 betreffende de vorm en inhoud van de startverklaring en het ministerieel besluit van 2 april 2007 betreffende de vastlegging van de vorm en de inhoud van de EPB-aangifte en het model van het energieprestatiecertificaat bij de bouw . . .	93
§ 5. Ministerieel besluit van 4 december 2015 houdende wijziging van het ministerieel besluit van 2 april 2007 betreffende de vastlegging van de vorm en de inhoud van de EPB-aangifte en het model van het energieprestatiecertificaat bij de bouw en van het ministerieel besluit van 15 september 2009 betreffende de vaststelling van de gelijkwaardigheid van innovatieve systemen, bouwconcepten of technologieën in het kader van de energieprestatie-regelgeving. . . . .	94
§ 6. Ministerieel besluit van 15 december 2015 tot wijziging van diverse ministeriële besluiten met betrekking tot de energieprestatie-regelgeving . . . . .	95
Hoofdstuk 2. Netbeheer anno 2015 . . . . .	95
Afdeling 1. Inleiding . . . . .	95
Afdeling 2. Besluit van de Vlaamse Regering van 10 juli 2015 houdende wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie . . . . .	96
§ 1. Schadevergoedingsregeling netbeheerders . . . . .	96

§ 2. Aanpassing met betrekking tot de sociale openbaardienstverplichtingen.....	97
Afdeling 3. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie.....	97
§ 1. Aanpassing procedure vaststelling technische reglementen .....	97
§ 2. Afschaffing van het gratis kilowattuur.....	99
§ 3. Overgangsbepaling vergoedingsregeling voor langdurige stroomonderbreking .....	101
Hoofdstuk 3. Hernieuwbare energie anno 2015 .....	101
Afdeling 1. Inleiding .....	101
Afdeling 2. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie.....	102
§ 1. Inleiding .....	102
§ 2. Aanpassingen aan de definities in het Energiedecreet van 8 mei 2009..	102
§ 3. Aanpassingen met betrekking tot de quotaverplichtingen en de vrijstellingsregeling voor grootverbruikers .....	103
§ 4. Afschaffing van de zogenaamde ‘retrobanding’ .....	109
§ 5. Aanpassingen met betrekking tot de bandingfactoren en de OT-rapporten van het Vlaams Energieagentschap .....	110
§ 6. Afschaffing plafond bij de solidarisering tussen de netbeheerders .....	113
Afdeling 3. Besluit van de Vlaamse Regering van 29 mei 2015 houdende wijziging van het energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de representatieve projectcategorieën voor groene stroom en kwalitatieve warmte-krachtkoppeling .....	114
§ 1. Einde aan de steun voor PV-projecten < 10 kW .....	114
A. Ondersteuning van PV-installaties < 10 kW tussen 2012 en 2015. . .	115
B. Schrapping van de representatieve projectcategorie PV < 10 kW . . .	118
§ 2. Toevoeging van de representatieve projectcategorie WKK’s op basis van motoren met een vermogen tussen 5 MW <sub>e</sub> en 10 MW <sub>e</sub> .....	120
Afdeling 4. Besluit van de Vlaamse Regering van 10 juli 2015 houdende wijziging van het energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft diverse bepalingen inzake energie .....	121
§ 1. Wijzigingen met betrekking tot het behandelingskader voor standaard- en expertisedossiers.....	122
A. Aanpassing van de tweejaarlijkse keuringsplicht.....	122
B. Rapporteringsverplichting productiegegevens PV.....	124
C. Rendementen bij gebruik van biomethaan in een WKK .....	125
§ 2. Wijzigingen met betrekking tot de berekening van de onrendabele toppen .....	125
A. Aanpassing van de maximale bandingfactoren .....	126
B. Een nieuwe vervaltermijn voor de niet-representatieve projecten. . .	129

C. Verduidelijkingen bij de methodiek van de verlengingen voor installaties met een startdatum vóór 1 januari 2013 .....	130
D. Overige aanpassingen .....	134
Afdeling 5. Overige regelgeving inzake hernieuwbare energie anno 2015. . . . .	135
§ 1. Ministeriële besluiten van 17 juni en 18 december 2015 inzake de bandingfactoren .....	135
A. Ministerieel besluit van 17 juni 2015 houdende actualisatie van de huidige bandingfactoren en vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten voor groenestroomprojecten die gebruikmaken van zonne-energie met een startdatum vanaf 1 juli 2015 .....	136
B. Ministerieel besluit van 18 december 2015 houdende actualisatie van de huidige bandingfactoren en vastlegging van de bandingfactoren van groenestroomcertificaten en warmte-krachtcertificaten voor projecten met een startdatum vanaf 2016 .....	136
§ 2. Ministerieel besluit van 14 juli 2015 houdende vaststelling van een definitieve bandingfactor voor het ‘conversieproject Langerlo’ .....	138
§ 3. Besluit van de administrateur-generaal van het Vlaams Energieagentschap van 4 december 2015 tot vastlegging van de vereisten waaraan de keuring voor groenestroomproductie- of warmtekrachtinstallaties moet voldoen .....	138
Hoofdstuk 4. Heffing voor de financiering van het Energiefonds .....	139
Afdeling 1. Inleiding .....	139
Afdeling 2. Programmadecreet van 3 juli 2015. ....	140
Afdeling 3. Decreet van 27 november 2015 houdende diverse bepalingen inzake energie. ....	140
Afdeling 4. Programmadecreet van 18 december 2015 .....	141
§ 1. Inleiding: ‘ <i>nomen est omen</i> ’? .....	141
§ 2. Achtergrond en doel van de hervorming. ....	141
A. <i>Ratio legis</i> .....	141
B. Gekozen optie. ....	143
§ 3. Advies nr. 58.417 van de Raad van State .....	143
§ 4. De minister zet door ... ..	145
A. Argumentatie <i>contra</i> Raad van State .....	145
B. Proactieve argumentatie met betrekking tot het gelijkheidsbeginsel .....	148
C. Proactieve argumentatie met betrekking tot staatssteun .....	149
§ 5. De modaliteiten van de hervormde energiehffing .....	151
A. Wie is de heffingsplichtige? .....	151
B. Welk tarief moet worden toegepast? .....	152

C. Hoe wordt de heffing geïnd en hoe worden de categorieën berekend? .....	154
Conclusie .....	157
<b>Unbundling en gemeentelijke participaties in de energiemarkt</b>	
Bram DELVAUX en Lothar VAN DRIESSCHE .....	159
Inleiding .....	159
Hoofdstuk 1. Europees recht .....	160
Afdeling 1. Derde Pakket (Europese Gas- en Elektriciteitsrichtlijnen) .....	160
Afdeling 2. <i>Unbundling</i> onder het Derde Pakket .....	161
§ 1. Transmissienetbeheer .....	162
A. Eigendom van het netwerk .....	163
B. Verbod van kruisparticipaties .....	164
C. Verbod om bestuurders aan te wijzen .....	168
D. Verbod om bestuurder te zijn .....	169
E. Bescherming van gegevens .....	169
F. Certificering .....	169
§ 2. Distributienetbeheer .....	170
A. Juridische en functionele <i>unbundling</i> .....	171
B. Boekhoudkundige <i>unbundling</i> .....	172
C. Vertrouwelikheden en bescherming van gegevens .....	172
Afdeling 3. Begrippen ‘onderneming’, ‘persoon’ en ‘overheidsorgaan/-instantie’ .....	173
§ 1. Relevantie .....	173
A. Onderneming of bedrijf .....	173
B. Persoon of personen .....	174
C. Overheidsinstantie of -orgaan .....	174
§ 2. Onderneming of bedrijf .....	174
§ 3. Persoon of personen .....	177
§ 4. Overheidsorganen/-instanties .....	178
Hoofdstuk 2. Federale regelgeving .....	182
Afdeling 1. Relevante bepalingen in de Elektriciteits- en Gaswet .....	182
Afdeling 2. <i>Ownership Unbundling</i> in de federale regelgeving .....	183
§ 1. Eigendom van het netwerk .....	183
§ 2. Activiteiten van TNB’s .....	184
§ 3. Verbod van kruisparticipaties .....	185
§ 4. Verbod om bestuurders aan te wijzen .....	188
§ 5. Verbod om bestuurder te zijn .....	189

§ 6. Bescherming van gegevens.....	190
§ 7. Conclusie.....	190
Afdeling 3. Certificering van Elia en Fluxys.....	191
§ 1. Elia System Operator NV.....	191
§ 2. Fluxys Belgium NV.....	193
Hoofdstuk 3. Vlaamse regelgeving.....	194
Afdeling 1. Inleiding.....	194
Afdeling 2. <i>Unbundling</i> in de Vlaamse regelgeving.....	197
§ 1. Juridische en functionele ontvlechting van de netbeheerder.....	197
A. Activiteiten van de netbeheerder.....	197
B. Deelneming van de netbeheerder in andere ondernemingen.....	199
C. Deelneming van andere ondernemingen in de netbeheerder.....	200
§ 2. Boekhoudkundige ontvlechting van de netbeheerder.....	201
§ 3. Conclusie.....	201
Afdeling 3. Gemeentelijke participaties in de energiesector.....	202
§ 1. Relevante bepalingen in de energieregelgeving.....	202
§ 2. Relevante bepalingen in het Decreet Intergemeentelijke Samenwerking.....	203
Conclusie.....	207
 <b>Het nieuwe kader voor distributietarieven in Vlaanderen: <i>nulla dies sine linea</i></b>	
Wouter VANDORPE en Raf CALLAERTS.....	209
Inleiding.....	209
Hoofdstuk 1. De verrekening van de historische saldi – De rechtspraak biedt een uitweg.....	210
Afdeling 1. Inleiding.....	210
Afdeling 2. Arrest van het hof van beroep van 30 juni 2015: Infrac versus CREG: wie beslist na de staatshervorming over het verleden?.....	211
§ 1. Voorafgaanden.....	211
§ 2. Heeft de CREG haar niet-handelen wettelijk verantwoord?.....	212
§ 3. Welke regulator beslist nu over de historische saldi?.....	214
Afdeling 3. Aanpassing van de huidige tariefmethodologie inzake doorrekening saldi.....	215
Afdeling 4. Arrest van het Hof van Cassatie van 23 november 2015: PVDA versus CREG: wie beslist over het verleden ( <i>bis</i> )?.....	216

Hoofdstuk 2. Decreet van 27 november 2015: relevante bepalingen voor de nieuwe tariefmethodologie en meer .....	217
Afdeling 1. Inleiding .....	217
Afdeling 2. <i>Pro memoria</i> : de hiërarchie en verhoudingen tussen de verschillende tariefbeslissingen .....	218
Afdeling 3. De bevoegdheid van de VREG voor het opstellen van een tariefmethodologie en diens motiveringsplicht .....	220
Afdeling 4. De procedure voor het opstellen van de tariefmethodologie: bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG .....	222
Afdeling 5. De richtsnoeren voor het opstellen van de tariefmethodologie: ook hier bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG .....	224
§ 1. Bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG .....	224
§ 2. De drietrapsredenering van de Raad van State, afdeling wetgeving in de bevoegdheidskwestie regelgever versus VREG .....	225
§ 3. Bespreking van enkele richtsnoeren .....	227
§ 4. De richtsnoeren voor het opstellen van de tariefmethodologie voor gesloten distributienetten .....	234
Afdeling 6. De bestemming van de boni uit het verleden uit het decreet van 27 november 2015, onder invloed van het arrest van 30 juni 2015. ....	235
Afdeling 7. Het beroep tegen tariefbeslissingen van de VREG bij het hof van beroep te Brussel .....	236
Conclusie .....	237
 <b>Het nieuwe kader voor distributienettarieven in Brussel en Wallonië: de kracht van de continuïteit. Een overzicht van twee jaar beleid</b>	
Thomas CHELLINGSWORTH en Dominique VANHERCK .....	239
Inleiding .....	239
 <b>Hoofdstuk 1. Gereguleerde tarieven voor de toegang tot het net:</b>	
van Europese makelij .....	240
Afdeling 1. De Eerste Elektriciteits- en Gasrichtlijn .....	240
Afdeling 2. De Tweede Elektriciteits- en Gasrichtlijn .....	241
Afdeling 3. De Derde Elektriciteits- en Gasrichtlijn .....	243
 <b>Hoofdstuk 2. Gereguleerde tarieven voor de toegang tot het net in België ...</b>	
Afdeling 1. Eerste generatie regelgeving inzake distributienettarieven .....	245
Afdeling 2. Tweede generatie regelgeving inzake distributienettarieven .....	245
Afdeling 3. Derde generatie regelgeving inzake distributienettarieven .....	246
 <b>Hoofdstuk 3. De zesde staatshervorming: bevoegdheidsoverdracht naar de gewesten .....</b>	
	247

Hoofdstuk 4. Het nieuwe kader voor distributienettarieven in het Brusselse Hoofdstedelijke Gewest .....	248
Afdeling 1. De ordonnantie van 8 mei 2014. ....	248
§ 1. De kip of het ei: temporele bevoegdheid van de Brusselse ordon- nantiegever in het kader van de bevoegdheidsoverdracht .....	249
§ 2. Uitbreiding bevoegdheden regulator .....	252
§ 3. Procedure voor het aannemen van tariefmethodologieën en tarieven..	252
§ 4. Richtsnoeren voor het vastleggen van de tariefmethodologie door Brugel .....	255
§ 5. Procedure voor het indienen en goedkeuren van de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerder .....	259
§ 6. Beroep bij het hof van beroep te Brussel .....	260
Afdeling 2. De tariefmethodologie van Brugel voor de regulatoire periode 2015-2019. ....	261
§ 1. Algemene oriëntaties .....	261
§ 2. Het totale inkomen en de billijke marge .....	262
A. Het totale inkomen .....	262
B. Berekening van de billijke marge .....	263
§ 3. Het tariefontwerp .....	264
A. De algemene tariefstructuur .....	264
B. Het tarief voor openbaredienstverplichtingen als periodiek tarief ..	264
C. Geen capaciteitstarief .....	265
D. De progressieve tarifiering (voor elektriciteit) .....	265
§ 4. Regulatorische saldi .....	266
§ 5. Regels voor de evolutie van de kosten .....	267
§ 6. <i>Incentive regulation</i> voor de kosten .....	268
§ 7. Modulering van het compensatiemechanisme voor distributiekosten elektriciteit .....	269
§ 8. Procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tarieven .....	271
Hoofdstuk 5. Het nieuwe kader voor distributienettarieven in het Waalse Gewest .....	271
Afdeling 1. Het decreet van 11 april 2014. ....	273
§ 1. Artikel 12 <i>bis</i> Elektriciteitswet en artikel 15/5 <i>ter</i> Gaswet blijven van toepassing voor het Waalse Gewest .....	273
§ 2. Uitbreiding bevoegdheid CWaPE .....	274
§ 3. ‘Minimalistische’ inhoudelijke tariefvoorschriften: bestemming van de saldi, verlenging of wijziging bestaande tarieven en overgangmaatregelen .....	275
Afdeling 2. Het voorontwerp van tariefdecreet .....	276
§ 1. Bepalingen inzake de vaststelling van de tariefmethodologie door de CWaPE .....	277

§ 2. Richtsnoeren voor het vastleggen van de tariefmethodologie . . . . .	278
§ 3. Goedkeuring en herziening van de tarieven . . . . .	279
§ 4. Wijzigings- en opheffingsbepalingen . . . . .	280
Afdeling 3. De Tariefmethodologie Elektriciteit en Aardgas voor de regulatorische periode 2015-2016 . . . . .	280
§ 1. Een regulatorische periode van twee jaar . . . . .	280
§ 2. Het totale inkomen en de billijke marge . . . . .	281
§ 3. De tariefstructuur . . . . .	282
§ 4. De regulatorische saldi . . . . .	282
§ 5. Beheer van de kosten . . . . .	282
§ 6. Procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tarieven . . . . .	283
§ 7. ‘ <i>Tarif prosumer</i> ’ . . . . .	283
Afdeling 4. De Tariefmethodologie Elektriciteit en Aardgas voor 2017 . . . . .	285
Besluit: een stille omwenteling . . . . .	286