

# **REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST**

## **BESLISSING OP EIGEN INITIATIEF**

**(BRUGEL-BESLISSING-20190424-91)**

**Betreffende de bepaling van 'nieuwe' installaties in de zin  
van de Europese netcodes**

**Opgesteld op basis van artikel 4.2 van de verordeningen  
(EU) 2016/631 en 2016/1833**

**24/04/2019**

# Inhoudsopgave

1	Wettelijke basis .....	3
2	Inleiding .....	5
3	Context .....	6
3.1	Inwerkingtreding van de nieuwe Europese codes: onderscheid tussen nieuwe en bestaande installaties en tussen exhaustieve en niet-exhaustieve eisen.....	6
3.1.1	Onderscheid tussen nieuwe en bestaande installaties:.....	7
3.1.2	Onderscheid tussen exhaustieve en niet-exhaustieve eisen: .....	8
3.1.3	Onzekerheid voor investeerders inzake de installaties waarop de netcodes betrekking hebben <sup>9</sup>	
4	Motivaties.....	10
5	Beslissing .....	13

## I Wettelijke basis

De ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna de 'elektriciteitsordonnantie') bepaalt in artikel 9ter het volgende:

*“Elke netbeheerder werkt een voorstel van technisch reglement uit voor het beheer van zijn eigen net, de toegang hiertoe en legt dit ter goedkeuring voor aan Brugel.*

*...*

*Wanneer Brugel op basis van klachten of op grond van haar eigen waarnemingen, een slechte werking of een weinig efficiënte werking identificeert met betrekking tot de uitvoering van een of ander technisch reglement, of om enige andere wettige reden, kan Brugel voorstellen een technisch reglement te wijzigen.*

*...*

*De technische reglementen worden gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad. Ze bepalen met name:*

*1° de minimale technische vereisten voor de aansluiting op het net, de bepalingen betreffende de grenzen van het net en de nadere regels van het ter beschikking stellen van plaatsen en infrastructuur door de aanvragers van een aansluiting;*

*...”*

Voorts bepaalt artikel 30bis, § 2 van de elektriciteitsordonnantie het volgende:

*“... BRUGEL is bekleed met een adviesopdracht ten aanzien van de overheid over de organisatie en de werking van de gewestelijke energiemarkt enerzijds, en met een algemene toezicht- en controleopdracht inzake de toepassing van de hiermee verband houdende ordonnanties en besluiten anderzijds.*

*BRUGEL is belast met de volgende opdrachten:*

*...*

*2° op eigen initiatief of op vraag van de Minister of de Regering, het uitvoeren van onderzoeken en studies of het geven van adviezen, betreffende de elektriciteits- en gasmarkt;*

*...”*

Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het respectievelijk verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers bepalen elk in de laatste paragraaf van artikel 4.2:

“ ...

*Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de elektriciteitsproductie-eenheid als een bestaande productie-eenheid dan wel als nieuwe productie-eenheid moet worden beschouwd. "*

Deze beslissing beantwoordt aan deze wettelijke bepalingen.

## 2 Inleiding

Verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net<sup>1</sup> en Verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor aansluiting van verbruikers<sup>2</sup> voorzien nieuwe aansluitregels die van toepassing zijn op installaties die als nieuw worden beschouwd in de zin van de voornoemde codes.

BRUGEL stelt evenwel vast dat de nieuwe aanvullende regels bij deze aansluitcodes nog niet zijn vastgelegd op het moment dat de verordeningen tot vaststelling van deze codes in werking treden. Een dergelijke situatie kan een juridische leemte en onzekerheid creëren voor investeerders en projectdragers. Inderdaad, hoewel een faciliteit als nieuw zou worden gekwalificeerd en dus onderworpen zou zijn aan de eisen van de netcode, zouden sommige van deze eisen nog niet bekend zijn..

Deze onduidelijkheid leidt tot een instabiel en onzeker investeringsklimaat, wat nadelig kan zijn voor de ontwikkeling van hernieuwbare energievormen. Om een stabiel kader te garanderen, past BRUGEL daarom een oplossing toe waarbij het zich baseert op een bestaande voorziening in de Europese netcodes en op zijn bevoegdheid om de technische verordeningen voor het elektriciteitsnet in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest vast te leggen.

---

<sup>1</sup> [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=OJ:JOL\\_2016\\_112\\_R\\_0001](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=OJ:JOL_2016_112_R_0001)

<sup>2</sup> [https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv:OJ.L\\_.2016.223.01.0010.01.ENG&toc=OJ:L:2016:223:TOC](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=uriserv:OJ.L_.2016.223.01.0010.01.ENG&toc=OJ:L:2016:223:TOC)

### 3 Context

De ontwikkeling en de tenuitvoerlegging van de Europese netcodes en de Europese richtlijnen vormen een belangrijke tool ter bevordering van de integratie en de werking van de interne energiemarkt. Dit geheel van Europese teksten heeft tot doel geharmoniseerde en coherente regels en vereisten te verstrekken die de grensoverschrijdende aspecten van de elektriciteitssector bestrijken. Het betreft de vereisten met betrekking tot de aansluiting op het net, de coördinatie van het beheer van het transmissienet en de ontwikkeling van Europese elektriciteitsmarkten.

In deze context zijn Europese verordeningen aangenomen om de netcodes vast te stellen die van toepassing zullen zijn binnen alle lidstaten en dus ook op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Het gaat om verordening (EU) 2016/631 genaamd Network Code Requirements for Generators 'NC RfG' en om verordening (EU) 2016/1388 genaamd Demand Connection Code 'DCC'. Deze verordeningen bepalen de vereisten voor aansluiting op het elektriciteitsnet voor nieuwe installaties voor de productie en het verbruik van elektriciteit.

#### 3.1 Inwerkingtreding van de nieuwe Europese codes: onderscheid tussen nieuwe en bestaande installaties en tussen exhaustieve en niet-exhaustieve eisen

Op dit moment zijn de Europese netcodes 'NC RfG' en 'DCC' van kracht. Ze maken deel uit van acht codes, verdeeld in drie groepen: operationele codes, marktcodes en aansluitingscodes.

De aansluitingscodes die van toepassing zijn in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest zijn de volgende :

- verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net ('NC RfG', Requirements for Generators),
- verordening (EU) 2016/1388 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers ('DCC', Demand Connection Code),

Deze codes treden 3 jaar na publicatie in werking, dat wil zeggen:

- op 27 april 2019 voor 'NC RfG',
- op 18 augustus 2019 voor 'DCC'.

### 3.1.1 Onderscheid tussen nieuwe en bestaande installaties:

De genoemde codes zijn niet op alle installaties van toepassing omdat ze niet-retroactief van aard zijn. Onverminderd artikel 4 van de 'NC RfG' en artikel 4 van de 'DCC' hebben de nieuwe vereisten in verband met de aansluiting op het net die uit deze bepalingen voortvloeien dus geen directe impact op bestaande installaties. De eenheden en installaties waarop de nieuwe vereisten wel een impact hebben, worden bepaald in artikel 3.1 van beide codes.

Zo is de 'NC RfG' van toepassing op de volgende installaties:

*"De in deze verordening vervatte aansluitingseisen zijn van toepassing op nieuwe elektriciteitsproductie-eenheden die overeenkomstig artikel 5 als significant worden beschouwd ..."*<sup>3</sup> Bovendien is de 'NC RfG' niet van toepassing op opslaginstallaties, met uitzondering van elektriciteitsproductie-eenheden met pompopslag.

Voor wat de 'DCC' betreft, geldt het volgende:

*"De aansluitingseisen van deze verordening gelden voor:*

- a) nieuwe transmissiegekoppelde verbruiksinstallaties;*
- b) nieuwe transmissiegekoppelde distributie-installaties;*
- c) nieuwe distributiesystemen, met inbegrip van nieuwe gesloten distributiesystemen;*
- d) nieuwe verbruikseenheden die door een verbruiksinstallatie of een gesloten distributiesysteem worden gebruikt om diensten voor vraagsturing aan de bevoegde systeembeheerders en de bevoegde TNB's te leveren... "*<sup>4</sup>.

Een eenheid of installatie waarop de 'NC RfG' of de 'DCC' betrekking heeft, wordt in de volgende gevallen als bestaand beschouwd, en is dus niet onderworpen aan de eisen van de genoemde netcodes:

- a) Ze is al op het net aangesloten op de datum van inwerkingtreding van de respectieve verordening (17 mei 2016 voor de 'NC RfG' en 7 september 2016 voor de 'DCC');*
- b) De eigenaar van de installatie, de distributienetbeheerder of de beheerder van het gesloten distributienet<sup>5</sup> heeft een definitieve en bindende overeenkomst afgesloten voor de aankoop van respectievelijk de voornaamste productiecomponent, de voornaamste verbruikscomponent of de verbruikseenheid, ten laatste twee jaar na de inwerkingtreding van de respectieve verordening (17 mei 2018 voor de 'NC RfG' en 7 september 2018 voor de 'DCC').*

---

<sup>3</sup> Artikel 3.1 van de NC RfG

<sup>4</sup> Artikel 3.1 van de DCC

<sup>5</sup> In het Brussels Hoofdstedelijk Gewest bestaat het concept van beheerder van een gesloten distributienet niet. Wel zijn de beheerder van het gewestelijke spooraanrijfnetwerk en de beheerder van het stationsnet beheerders van netten die vergelijkbaar zijn met gesloten distributienetten en zouden die dus potentieel onder de verordeningen kunnen vallen.

### 3.1.2 Onderscheid tussen exhaustieve en niet-exhaustieve eisen:

De aansluitingscodes bevatten exhaustieve en niet-exhaustieve eisen. De exhaustieve eisen zijn vast, vereisen geen enkele nationale specificatie en zijn van toepassing in alle lidstaten.

De niet-exhaustieve eisen bevatten niet alle gegevens of parameters om toegepast te worden en vereisen specificaties op nationaal niveau. Ze geven de lidstaten dus een mate van vrijheid, zodat ze de eisen kunnen aanpassen aan de kenmerken van het net of van de reguleringszone in kwestie en tegelijk binnen de door de codes bepaalde grenzen kunnen blijven.

In dit kader hebben ELIA in zijn hoedanigheid van relevante systeembeheerder en SYNERGRID, namens de aangesloten DNB's (distributienetbeheerders), in het kader van de toepassing van de in voornoemde codes vermelde niet-exhaustieve eisen, eisen voor algemene toepassing voorgesteld in overeenstemming met artikel 7, paragraaf 4 van de 'NC RfG' en artikel 6, paragraaf 4 van de 'DCC'. Deze twee artikelen bepalen dat de bevoegde netbeheerders binnen twee jaar na de inwerkingtreding van deze twee codes aan elke bevoegde entiteit een voorstel betreffende de eisen voor algemene toepassing ter goedkeuring voorleggen.

In zijn beslissingen<sup>6</sup> van 16 november 2018 heeft BRUGEL, in samenwerking met de gewestelijke regulatoren, de door de netbeheerders voorgestelde eisen voor algemene toepassing van de 'NC RfG' en de 'DCC' geweigerd.

Tegelijk wordt gewerkt aan de update en de implementatie van de uit de 'NC RfG' afkomstige eisen voor het technische voorschrift voor de decentrale productie-installaties die in parallel werken met het distributienet (ook C10/11 genoemd). SYNERGRID had in december 2018 een voorstel tot wijziging van dit technische voorschrift ingediend. Net als de voorgestelde eisen voor algemene toepassing kon BRUGEL, in samenwerking met de gewestelijke regulatoren, dit voorstel om geldige redenen niet goedkeuren.

Op dit moment werkt BRUGEL in samenwerking met de andere gewestelijke regulatoren en de DNB's aan de afstemming, verbetering en harmonisering van de eisen voor algemene toepassing van de 'NC RfG' en de 'DCC', evenals het voorschrift C10/11. Het doel is uiteindelijk over een geheel aan volledige, coherente, duidelijke en onvoorwaardelijke eisen te beschikken.

Na de genoemde weigering werd tussen de verschillende partijen overeengekomen dat ELIA een nieuw voorstel voor eisen voor algemene toepassing van de 'NC RfG' en de 'DCC' zal indienen voor het gewestelijke transportnet<sup>7</sup> en dat SYNERGRID namens zijn aangesloten DNB's een voorstel voor eisen voor algemene toepassing van de 'DCC' en een voorstel voor een nieuw C10/11-voorschrift zal indienen dat onder meer de eisen voor algemene toepassing van de 'NC RfG' omvat.

De door SYNERGRID voorgestelde eisen voor algemene toepassing van de 'NC RfG' zullen dus nog niet door de gewestelijke regulatoren zijn goedgekeurd op de datum van inwerkingtreding van de code (27 april 2019). Daarom is BRUGEL van mening dat transparante voorwaarden voor de aansluiting op het elektriciteitsnet moeten worden gegarandeerd om een juridische leemte en een onzeker investeringsklimaat te vermijden, evenals de eventuele retroactieve toepassing van technische eisen

---

<sup>6</sup> Het gaat om de beslissingen 71, 72, 74 en 75; deze kunnen geraadpleegd worden op de website van BRUGEL.

<sup>7</sup> Evenals het lokale transportnet in Wallonië en het plaatselijke vervoersnet in Vlaanderen.



voor bepaalde installaties tussen de toepassingsdatum van de 'NC RfG' en de datum van goedkeuring van de eisen voor algemene toepassing.

### 3.1.3 Onzekerheid voor investeerders inzake de installaties waarop de netcodes betrekking hebben

Zoals in de vorige paragraaf vermeld, vloeit de onzekerheid voor de investeerders voort uit het feit dat, hoewel de installaties waarvoor een contract wordt voorbereid in principe onder de door de netcodes voorziene of erop gebaseerde eisen vallen, sommige van die eisen nog niet bekend zijn. Zoals eerder aangegeven, bepalen artikel 7 van de 'NC RfG' en artikel 6 van de 'DCC' inderdaad dat de netbeheerders de eisen voor algemene toepassing moeten opstellen in het kader van de toepassing van de niet-exhaustieve eisen, en dat die vóór 17 november 2018 door de regulatoren moesten worden onderzocht (de voorstellen voor deze eisen zijn op 17 mei 2018 door de netbeheerders aan hen voorgelegd).

In zijn advies op eigen initiatief 269<sup>8</sup> van 23 augustus 2018 wees BRUGEL op de onzekerheid die uit de aansluitingscodes voortvloeit<sup>9</sup> als gevolg van het tijdsinterval tussen de datum vanaf wanneer installaties als 'nieuw' worden beschouwd (en dus onderworpen zijn aan de eisen van de codes) en de datum van vaststelling van een deel van de eisen waaraan deze nieuwe installaties moeten voldoen. BRUGEL stelde voor een beroep te doen op artikel 4.2 (laatste paragraaf) van de 'NC RfG' en de 'DCC', waar het volgende wordt bepaald:

*- "... Een lidstaat kan erin voorzien dat de regulerende instantie in gespecificeerde omstandigheden kan bepalen of de elektriciteitsproductie-eenheid als een bestaande productie-eenheid dan wel als nieuwe productie-eenheid moet worden beschouwd. "*

In een brief van 14 september 2018 aan de overheden heeft ELIA namens de leden van de Users' Group de betrokken partijen op de hoogte gesteld van dezelfde incoherentie als gevolg van de aansluitingscodes en beval ELIA aan de hierboven geciteerde laatste paragraaf van artikel 4.2 van de 'NC RfG' en van de 'DCC' toe te passen.

Andere landen, zoals het Verenigd Koninkrijk, Frankrijk en Duitsland, zouden een oplossing op basis van hetzelfde artikel hebben voorgesteld.

---

<sup>8</sup> Raadpleegbaar op de website van BRUGEL:

<https://www.brugel.brussels/publication/document/adviezen/2018/nl/ADVIES-269-bevoegdheid-BRUGEL-bepalen-installaties.pdf>

<sup>9</sup> Een gelijkaardige onzekerheid vloeit voort uit Verordening (EU) 2016/1447 van de Commissie van 26 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting op het net van hoogspanningsgelijkstroomsystemen en op gelijkstroom aangesloten power park modules. Het Brusselse elektriciteitsnet valt echter niet binnen het toepassingsgebied van deze verordening.

## 4 Motivaties

Rekening houdend met de in de voorgaande paragrafen gepresenteerde elementen is de onzekerheidsperiode, die aanvankelijk was vastgelegd als lopende van 17 mei 2018 tot 17 november 2018, niet alleen verlengd als gevolg van de weigering van de voorstellen van de netbeheerders, maar dreigt die verder te worden verlengd tot na de datum van inwerkingtreding van de 'NC RfG' op 27 april 2019 als gevolg van de benodigde tijd voor het onderzoek van de nieuwe voorstellen van de netbeheerders. Deze situatie dreigt een juridische leemte met zich te brengen die niet zonder gevolgen is voor de investeerders in installaties waarop de Europese codes betrekking hebben.

De aansluitingscodes voorzien immers geen regels die moeten worden gevolgd in het geval dat de voorstellen voor eisen voor algemene toepassing door de bevoegde instanties worden geweigerd.

De weigering van de ontvangen voorstellen door BRUGEL en de andere regulatoren is gemotiveerd door de wens om niet-discriminerende en objectieve technische vereisten vast te leggen. Ondanks de nabijheid van de datum van inwerkingtreding van de 'NC RfG' (27 april 2019) is BRUGEL niet bereid de eisen voor algemene toepassing voor die datum onvoorwaardelijk toe te passen. Het dwingende karakter van deze eisen en het streven naar het behoud van een veilig en stabiel net maken dat deze termijn geen afbreuk mag doen aan de kwaliteit van de tekst.

De oplossing die is voorgesteld door de andere regulatoren, in Vlaanderen<sup>10</sup> en Wallonië<sup>11</sup>, houdt in dat de datum vanaf wanneer een installatie als 'nieuw' wordt beschouwd in de zin van de aansluitingscodes, wordt vastgelegd op twee maanden na de publicatiedatum van de goedkeuring van de voorgestelde eisen voor algemene toepassing.

Met het oog op geharmoniseerde voorwaarden binnen de drie Gewesten en om zo discriminatie te vermijden met betrekking tot de eisen die voortvloeien uit de Europese regelgeving, zou het belangrijk zijn om de beslissing van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest af te stemmen op de in de andere Gewesten vastgelegde datum. Deze benadering maakt het bijvoorbeeld mogelijk om te vermijden dat twee elektriciteitsproductie-installaties met hetzelfde maximale vermogen die op hetzelfde moment en op dezelfde spanning, maar in verschillende gewesten worden aangesloten, aan verschillende eisen onderworpen zouden zijn omdat de ene beschouwd zou worden als 'bestaand' en de andere als 'nieuw'.

In deze zin voorzien de 'NC RfG' en de 'DCC' in artikel 7.3 en 6.3 het volgende:

*"Bij de toepassing van deze verordening zorgen de lidstaten, bevoegde instanties en systeembeheerders ervoor dat zij:*

- a) de beginselen van evenredigheid en niet-discriminatie toepassen;*
- b) de transparantie waarborgen;*

*...*"

---

<sup>10</sup> <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-06>

<sup>11</sup> <https://www.cwape.be/?dir=4&news=862>

De elektriciteitsordonnantie geeft BRUGEL in artikel 9<sup>ter</sup> de bevoegdheid om het technische reglement goed te keuren:

*“Elke netbeheerder werkt een voorstel van technisch reglement uit voor het beheer van zijn eigen net, de toegang hiertoe en legt dit ter goedkeuring voor aan Brugel.*

...

*Wanneer Brugel op basis van klachten of op grond van haar eigen waarnemingen, een slechte werking of een weinig efficiënte werking identificeert met betrekking tot de uitvoering van een of ander technisch reglement, of om enige andere wettige reden, kan Brugel voorstellen een technisch reglement te wijzigen.*

...

*De technische reglementen waarborgen de interoperabiliteit van de netten; ze zijn objectief en niet-discriminerend.*

*De technische reglementen worden gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad. Ze bepalen met name:*

*1° de minimale technische vereisten voor de aansluiting op het net, de bepalingen betreffende de grenzen van het net en de nadere regels van het ter beschikking stellen van plaatsen en infrastructuur door de aanvragers van een aansluiting;*

*2° de voorwaarden voor toegang tot het net, waaronder de specifieke voorschriften die van toepassing zijn op de in aanmerking komende eindafnemers die aangesloten zijn op eenzelfde privé-net;*

*3° de respectieve verantwoordelijkheden van de netbeheerders en van de gebruikers die aangesloten zijn op deze netten;*

*4° de operationele regels waaraan de netbeheerders onderworpen zijn in hun technisch beheer van de elektriciteitsstromen en de maatregelen die ze moeten treffen met het doel de problemen op te lossen inzake congestie en technische storingen die de zekerheid en de continuïteit van de bevoorrading in het gedrang kunnen brengen;*

*...”*

Tot slot bepalen de ‘NC RfG’ en de ‘DCC’ elk in artikel 4.2 dat de lidstaat kan voorzien dat een regulerende instantie kan bepalen of de eenheid [...] <sup>12</sup> als bestaand dan wel als nieuw moet worden beschouwd.

Uit het voorafgaande zou impliciet kunnen worden afgeleid dat BRUGEL dankzij de door de elektriciteitsordonnantie aan haar toegekende bevoegdheid om het technische reglement vast te leggen, zou kunnen bepalen of een eenheid als bestaand of nieuw moet worden beschouwd in de zin van de ‘NC RfG’ en de ‘DCC’ in toepassing van artikel 4.2 van beide codes.

---

<sup>12</sup> Elektriciteitsproductie-eenheid voor de ‘NC RfG’ en een transmissiegekoppelde verbruiksinstallatie, een transmissiegekoppelde distributie-installatie, een distributiesysteem of een verbruikseenheid voor de ‘DCC’

Daarnaast zouden de wetgever of de regering, indien zij dit opportuun zouden achten, deze bevoegdheid van BRUGEL expliciet kunnen bevestigen door middel van een wets- of reglementswijziging.

## 5 Beslissing

Gezien de doelstelling om te beschikken over een zo geharmoniseerd mogelijk technisch kader tussen de gewesten;

Rekening houdend met de wens om een juridische leemte en onzekerheid inzake de na te leven eisen te vermijden;

Gezien de noodzaak om over objectieve en niet-discriminerende technische vereisten te beschikken;

Gezien artikel 4.2 en 7.3 van de verordening (EU) 2016/631 van de Commissie van 14 april 2016 tot vaststelling van een netcode betreffende eisen voor de aansluiting van elektriciteitsproducenten op het net;

Gezien artikel 4.2 en 6.3 van de verordening (EU) 2016/1833 van de Commissie van 17 augustus 2016 tot vaststelling van een netcode voor de aansluiting van verbruikers;

Gezien artikel 9<sup>ter</sup> en 30<sup>bis</sup> van de elektriciteitsordonnantie voor het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Beslist BRUGEL het volgende:

**De installaties voor de productie en die voor het verbruik van elektriciteit zoals bedoeld door respectievelijk verordening (EU) 2016/631 en verordening (EU) 2016/1833 zullen pas twee maanden na de publicatie van de goedkeuring door BRUGEL van de voorstellen voor eisen voor algemene toepassing die door de volgens deze netcodes bevoegde netbeheerders zijn ingediend, worden beschouwd als 'nieuw' in de zin van de door deze verordeningen ingevoerde codes.**

Deze beslissing treedt in werking op het moment van de publicatie ervan op de website van BRUGEL.

Voor deze beslissing kan een klacht met het oog op heroverweging ingediend worden, overeenkomstig artikel 30<sup>octies</sup> van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Deze klacht heeft geen schorsende werking.

Voor deze beslissing kan ook bij de Raad van State een beroep worden ingeleid binnen een termijn van 60 dagen na de publicatie op de website van BRUGEL.

\* \*

\*