

# Beslissing

(B)658E/53  
28 juni 2018

Beslissing over de vraag tot goedkeuring van het geactualiseerde tariefvoorstel met het oog op een wijziging vanaf 1 november 2018 van het tarief voor het behoud en herstel van het individueel evenwicht van de toegangs-verantwoordelijken, ingediend door de nv Elia System Operator

De artikelen 7*octies*, 12, § 7 en 23, § 2, 14°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en het besluit (Z)141218-CDC-1109/7 van 18 december 2014 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit en voor de netten met een transmissiefunctie, in het bijzonder deel V.5 *juncto* de artikelen 8, 10 en 11 van de overeenkomst van 25 augustus 2014 over de procedure voor de indiening en de goedkeuring van tariefvoorstellen en tariefwijzigingen met toepassing van artikel 12, § 8, 9°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
VERKLARENDE WOORDENLIJST .....	4
1. WETTELIJKE BASIS.....	6
2. ANTECEDENTEN.....	7
3. VOORAFGAANDELIJKE RAADPLEGING.....	8
4. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERDE TARIEFVOORSTEL .....	8
4.1. ELEMENTEN AAN DE OORSPRONG VAN HET GEACTUALISEERDE TARIEFVOORSTEL .....	8
4.1.1. Redenen van de actualisering .....	8
4.2. ANALYSE VAN HET VOORGESTELDE TARIEF EN ZIJN TOEPASSINGSMODALITEITEN .....	9
4.2.1. Aanpassing van het forfaitair onevenwichtstarief van 4.500 €/MWh .....	9
4.2.2. Aanpassing van het plafond van de prijs op de onevenwichtsmarkten.....	9
5. DISPOSITIEF .....	10
BIJLAGE 1 .....	12
BIJLAGE 2 .....	13

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna vraag tot goedkeuring van het geactualiseerde tariefvoorstel met het oog op een wijziging van het tarief voor het behoud en herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken (hierna : « onevenwichtstarief »), zoals op 8 juni 2018 ingediend door de nv Elia System Operator (hierna : « Elia »).

Naast de inhoudstafel, de inleiding en de verklarende woordenlijst bestaat onderhavige beslissing uit 5 delen :

- 1) het eerste deel bevat de wettelijke basis waarop de CREG zich baseert voor deze beslissing;
- 2) de antecedenten worden beschreven in het tweede deel ;
- 3) het derde deel gaat over het raadplegingsproces ;
- 4) in het vierde deel analyseert de CREG het geactualiseerde tariefvoorstel ;
- 5) het dispositief van deze beslissing wordt in het vijfde en laatste deel geformuleerd.

Het directiecomité van de CREG heeft deze beslissing aangenomen tijdens zijn vergadering van 28 juni 2018.

## VERKLARENDE WOORDENLIJST

« **CREG** » : de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, zoals beschreven in het artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

« **Wet van 29 april 1999** » of « **elektriciteitswet** » : de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

« **Elia** » : Elia System Operator nv die met ingang van 17 september 2002 op federaal niveau is aangesteld als beheerder van het transmissienet in de zin van artikel 10, § 1 van de wet van 29 april 1999. Elia System Operator nv beschikt eveneens over de nodige licenties van de drie gewesten voor de elektriciteitsnetten met een spanning tussen 30 kV en 70 kV. Alle elektriciteitsnetten onder haar beheer hebben daarom een transmissiefunctie.

« **Tariefmethodologie** » : de methodologie bedoeld in artikel 12, § 2, van de elektriciteitswet en vastgelegd door de CREG in haar besluit (Z)141218-CDC-1109/7 van 18 december 2014 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit en voor de netten met een transmissiefunctie, consulteerbaar op de website van de CREG<sup>1</sup>.

Deze tariefmethodologie, met inbegrip van het totaal inkomen en de nettarieven heeft betrekking op de Belgische regelzone: deze laatste beslaat het Belgische grondgebied (met uitzondering van een deel van het net van de distributienetbeheerder AIESH) en een gedeelte van het Groothertogdom Luxemburg.

Omwille van de sterke vermaasdheid van de Belgische elektriciteitsnetten is de perimeter van de beheerder van het nationaal elektriciteitstransmissienet niet beperkt tot netten met een spanningsniveau boven 70.000 Volt; alle andere netten die Elia beheert, hebben eveneens een transmissiefunctie.

Daarom wordt de volledige netinfrastructuur met transmissiefunctie beheerd als één enkele technische eenheid. De methodologie is dan ook van toepassing op alle gereguleerde activiteiten van de beheerder van het nationaal elektriciteitstransmissienet, ongeacht het spanningsniveau.

« **Overeenkomst van 25 augustus 2014** » de overeenkomst tussen Elia en de CREG van 25 augustus 2014 over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen en tariefwijzigingen, met het oog op de uitvoering van artikel 12, § 8, van de elektriciteitswet. Het document is consulteerbaar op de website van de CREG<sup>2</sup>.

« **Tariefvoorstel** » het geheel van documenten bedoeld in artikel 12, § 6 van de elektriciteitswet en in artikel 2 van de tariefmethodologie, opgesteld met toepassing van het rapporteringsmodel *ex ante*. Zo bevat het tariefvoorstel het geraamde totaal volume, alle tarieven die ter goedkeuring aan de commissie worden voorgelegd (nl. de transmissietarieven enerzijds en de tarieven voor openbare dienstverplichtingen anderzijds) en alle andere informatie noodzakelijk voor de controle en de evaluatie van de twee bovenvermelde elementen.

« **Aangepast tariefvoorstel** » : het tariefvoorstel bedoeld in artikel 4, § 3, 3<sup>de</sup> lid van de overeenkomst van 25 augustus 2014.

« **Geactualiseerd tariefvoorstel** » : het tariefvoorstel bedoeld in de artikelen 8, 9 en 10 van de overeenkomst van 25 augustus 2014.

---

<sup>1</sup> Website van de CREG : <http://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-7bNL.pdf>

<sup>2</sup> Website van de CREG: <http://www.creg.info/pdf/Opinions/2014/Methodo/E-AccordProcedure-NL.pdf>

**“Rapporteringsmodel”**: de tabellen en richtlijnen bedoeld in bijlage 1 van het besluit (Z)141218-CDC-1109/7 van 18 december 2014 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit en voor de netten met een transmissiefunctie, die tot doel hebben de tarifaire rapportering tussen Elia en de CREG te stroomlijnen.

In een akte van de CREG met een *ex ante* karakter, zoals deze akte, die tot doel heeft om een beslissing te nemen over de voorgestelde nettarieven vóór de aanvang van de regulatoire periode, wordt het "*ex ante* (rapporterings-)model" gebruikt, tevens beschikbaar op de website van de CREG<sup>3</sup>.

**“Tariefverslag”**: het tariefverslag omvat de werkelijke waarden van de uiteenlopende elementen van het totaal inkomen en de vergelijking met de in het tariefvoorstel opgenomen gebudgetteerde bedragen voor het exploitatiejaar. Die vergelijking geeft aanleiding tot saldi die voortvloeien uit verschillen tussen het goedgekeurde totaal inkomen (kosten en opbrengsten) en de gerealiseerde boekhoudkundige resultaten. De (positieve of negatieve) verschillen als gevolg van een afwijking in de verkopen of de volumes vergeleken met dat wat voorzien was in het budget, zijn eveneens onderdeel van die saldi. Het totaal inkomen en de saldi worden berekend op basis van de consolidatie van de werkelijke financiële gegevens van de nv Elia System Operator, de nv Elia Asset en de nv Elia Engineering, en wordt opgesteld in overeenstemming met het boekhoudkundig referentiekader dat in België van toepassing is.

Het tariefverslag mag niet verward worden met het jaarverslag van Elia (bijvoorbeeld dat voor 2017, zoals beschikbaar op de website van Elia sinds april 2018), noch met de geconsolideerde jaarrekening van Elia die op 15 mei 2018 werd goedgekeurd door de algemene vergadering van aandeelhouders en werd neergelegd bij de Nationale Bank van België): de voornoemde documenten werden opgemaakt in overeenstemming met de *International Financial Reporting Standards* zoals aangenomen voor gebruik in de Europese Unie. De consolidatiegrondslagen van deze financiële verslagen zijn daarom verschillend van de beginselen die bij het opmaken van het tariefverslag worden gebruikt<sup>4</sup>.

---

<sup>3</sup> Website van de CREG : <http://www.creg.info/pdf/Opinions/2014/Methodo/DossierAdmin/E-13-RichtlijnenExAnte.pdf> en <http://www.creg.info/pdf/Opinions/2014/Methodo/DossierAdmin/E-13-RapporteringsmodelExAnte.pdf>

<sup>4</sup> Dit verschil werd door de (toenmalige) Commissie voor het Bank-, Financie- en Assurantiewezen bevestigd in haar brief van 16 augustus 2010: "*Tijdens het onderzoek [...] heeft het Directiecomité van de CBFA vastgesteld dat er twee denkwijzen naast elkaar bestonden, waarvan de ene aan de grondslag van de opstelling van de consolidatierekeningen lag en de andere aan de basis van de tariefbepaling*".

# 1. WETTELIJKE BASIS

## 1. Artikel 12, §6, van de elektriciteitswet bepaalt:

*“de netbeheerder stelt het tariefvoorstel op, rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door de commissie, en dient deze in, met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven”.*

Artikel 12, §2, van de elektriciteitswet bepaalt dat de CREG de tariefmethodologie die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel in overleg met deze beheerder uitwerkt en dat daarbij een door onderlinge overeenstemming vastgestelde procedure moet worden gevolgd, bij gebreke waarvan de elektriciteitswet een minimale overlegprocedure vastlegt waaraan voldaan moet worden.

Daartoe hebben de CREG en de nv Elia System Operator op 12 februari 2014 een akkoord gesloten betreffende de procedure voor de goedkeuring van de tariefmethodologie voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit.

Op 18 december 2014 heeft de CREG een besluit (Z)141218-CDC-1109/7 aangenomen tot vaststelling van de tariefmethodologie voor het elektriciteitstransmissienet en voor de elektriciteitsnetten met een transmissiefunctie. Dit besluit is op 1 januari 2015 (art. 49) in werking getreden (zie verklarende woordenlijst).

## 2. Artikel 12, §7, van de elektriciteitswet bepaalt:

*“De commissie onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring van deze en deelt haar gemotiveerde beslissing mee aan de netbeheerder met inachtneming van de invoerings- en goedkeuringsprocedure voor de tarieven”.*

3. Artikel 12, §8, van de elektriciteitswet bepaalt dat die procedure het voorwerp uitmaakt van een akkoord tussen de CREG en de netbeheerder, en dat bij gebreke hieraan een door de wet bepaalde procedure van toepassing is.

De procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen en de voorstellen tot wijziging van de tarieven is op 25 augustus 2014 overeengekomen tussen de CREG en de nv Elia System Operator.

## 4. Artikel 12ter van de elektriciteitswet bepaalt het volgende:

*“Art. 12ter. De commissie motiveert en rechtvaardigt volledig en op omstandige wijze haar tariefbeslissingen, zowel op het vlak van de tariefmethodologieën als op het vlak van de tariefvoorstellen, teneinde de jurisdictionele controle ervan mogelijk te maken.*

*Indien een beslissing op economische of technische overwegingen steunt, maakt de motivering melding van alle elementen die de beslissing rechtvaardigen.*

*Indien deze beslissingen op een vergelijking steunen, omvat de motivering alle gegevens die in aanmerking werden genomen om deze vergelijking te maken.*

*Krachtens haar transparantie- en motiveringsplicht publiceert de commissie op haar website de handelingen met individuele of collectieve draagwijdte die werden aangenomen in uitvoering van haar opdrachten krachtens de artikelen 12 tot 12quinquies, alsook iedere gerelateerde voorbereidende handeling, expertiseverslag, commentaar van de geraadpleegde partijen. Bij het verzekeren van deze openbaarheid vrijwaart zij de vertrouwelijkheid van de commercieel gevoelige informatie en/of informatie met een persoonlijk karakter. De commissie stelt hiertoe, na overleg met de betrokken*

*elektriciteitsbedrijven, richtsnoeren op die de informatie aangeven die binnen het toepassingsgebied van de vertrouwelijkheid valt.*

*De commissie hecht aan haar definitieve handeling een commentaar dat de beslissing om de commentaren van de geconsulteerde partijen al dan niet in aanmerking te nemen rechtvaardigt”.*

5. De richtsnoeren van de CREG met betrekking tot de informatie die als vertrouwelijk dient te worden beschouwd omwille van haar commercieel gevoelig of omwille van haar persoonlijk karakter, bedoeld in artikel 12ter, werden bekend gemaakt op de website van de CREG op 27 augustus 2015.

Artikel 23, § 2, 2de lid, 14°, van de elektriciteitswet voorziet dat de CREG de bevoegdheden uitoefent, bedoeld in de artikelen 12 tot 12quinquies.

De artikels 7octies, 12, § 7, en 23, § 2, 2de lid, 14°, vormen de rechtsgrond voor onderhavige beslissing.

## 2. ANTECEDENTEN

6. De CREG keurde het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken voor de regulatoire periode 2016-2019 goed in haar beslissing van 3 december 2015<sup>5</sup>. De procedure die gevolgd werd voor de indiening en de behandeling van het tariefvoorstel 2016-2019 wordt beschreven in de overeenkomst van 25 augustus 2014 afgesloten tussen de CREG en Elia, consulteerbaar op de website van de CREG<sup>6</sup>.

7. Mits naleving van een aantal verbintenissen heeft de Europese Commissie op 7 februari 2018 het mechanisme van de strategische reserve goedgekeurd dat de Belgische Staat aan de Europese Commissie had meegedeeld in overeenstemming met de artikelen 107 en volgende van het verdrag over de werking van de Europese Unie. In haar beslissing noteert de Commissie meer bepaald het volgende (§ 156)<sup>7</sup> :

*“Firstly, Belgium committed, for the future and in any case before launching another reserve tender, to increase the current administrative imbalance price applicable in real time in case of effective delivery of the reserve (of 4,500 EUR/MWh) to above the Intraday (ID) price cap (of 9,999 EUR/MWh) to allow the intraday market to respond to an arising scarcity situation as much as possible.”*

Die verbintenis werd aangegaan om er zich van te verzekeren dat de strategische reserve geen invloed heeft op de prijsvorming noch op de investeringssignalen binnen het kader van de elektriciteitsmarkt.

8. Op 9 november 2017 heeft de minister van Energie een brief naar de CREG en naar de transmissienetbeheerder gestuurd met de vraag om, in het kader van hun respectievelijke bevoegdheden en in het kader van het proces van de vorming van de strategische reserve 2018-2019, zo snel mogelijk de verbintenissen uit te voeren die ten opzichte van de Europese Commissie werden aangegaan.

9. Na meerdere werkvergaderingen tussen de CREG en Elia heeft de CREG op 8 juni 2018 het geactualiseerde tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2016-2019 van Elia ontvangen dat een

---

<sup>5</sup> CREG, Beslissing (B)151203-CDC-658E/36 over de vraag tot goedkeuring van het Aangepast tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2016-2019 ingediend door de NV Elia System Operator, 4 december 2015.

<sup>6</sup> <http://www.creg.info/pdf/Opinions/2014/Methodo/E-AccordProcedure-NL.pdf>

<sup>7</sup> Europese Commissie, beslissing SA.48648, C(2018) 589 finaal, van 7 februari 2018.

wijziging bevat van het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken.

### **3. VOORAFGAANDELIJKE RAADPLEGING**

10. Artikel 33, § 4, van het huishoudelijk reglement van de CREG bepaalt het volgende :

*« De bepalingen van dit hoofdstuk vinden geen toepassing op de beslissingen met betrekking tot de tariefmethodologie, bedoeld in de artikelen 12, § 2, van de elektriciteitswet en 15/5bis, § 2, van de gaswet en evenmin op de tariefbeslissingen bedoeld in de artikelen 12, § 7, van de elektriciteitswet en 15/5bis, § 7, van de gaswet, wanneer het principe en de modaliteiten van de openbare raadpleging betreffende deze beslissingen geregeld zijn door de procedureakkoorden bedoeld in artikel 12, § 2, derde lid, en § 8, van de elektriciteitswet en in artikel 15/5bis, § 2, derde lid, en § 8, van de gaswet. »*

Voor deze beslissingen voorzien voormelde wetten inderdaad dat de CREG en de netbeheerder een overeenkomst moeten afsluiten waarin de toe te passen procedure wordt bepaald.

Aangezien de overeenkomst van 25 augustus 2014 tussen de CREG en Elia System Operator geen openbare raadpleging voorziet over tarifaire ontwerpbeslissingen – en aangezien de elektriciteitswet in dit kader geen dergelijke raadpleging vereist – moet er geen georganiseerd worden.

## **4. ANALYSE VAN HET GEACTUALISEERDE TARIEFVOORSTEL**

### **4.1. ELEMENTEN AAN DE OORSPRONG VAN HET GEACTUALISEERDE TARIEFVOORSTEL**

#### **4.1.1. Redenen van de actualisering**

11. Zoals Elia schrijft in paragraaf 3 van haar geactualiseerd tariefvoorstel, toegevoegd als bijlage 1, is er een tweevoudige reden voor de actualisering.

Eenzijds wordt de verbintenis uitgevoerd die de Belgische Staat is aangegaan ten opzichte van de Europese Commissie<sup>8</sup> in het kader van de mededeling van het mechanisme van de strategische reserve om het forfaitaire bedrag van het onevenwichtstarief dat momenteel vastgelegd is op 4.500 €/MWh en waarvan de toepassing beschreven wordt in de werkingsregels van de strategische reserve<sup>9</sup> te verhogen tot een bedrag dat hoger ligt dan het plafond van de *intraday* marktprijs dat momenteel is vastgelegd op 9.999,99 €/MWh om marktverstoringen te vermijden, en dit vanaf de winter 2018/2019.

---

<sup>8</sup> Cfr punt 2.12. van de beslissing van de commissie C(2018) 589 van 7 februari 2018

<sup>9</sup> Cfr punt 7.7.2. van de werkingsregels van de strategische reserve van toepassing vanaf de offerteaanvraag van 2018.



Anderzijds moet vermeden worden dat het administratief vastgelegde onevenwichtstarief de facto tot een plafondprijs zou leiden van de opwaartse biedingen op de markt van de compensatie van de kwartier-onevenwichten.

12. Elia stelt bovendien in paragraaf 5 van haar tariefvoorstel voor om een afzonderlijke maximumprijs voor de biedingen in te voeren die losstaat van de administratieve prijs van het onevenwicht en die waarschijnlijk nog kan evolueren.

## **4.2. ANALYSE VAN HET VOORGESTELDE TARIEF EN ZIJN TOEPASSINGSMODALITEITEN**

### **4.2.1. Aanpassing van het forfaitair onevenwichtstarief van 4.500 €/MWh**

13. In paragraaf 3 van haar aangepast tariefvoorstel stelt Elia voor om het forfaitair bedrag van het onevenwichtstarief van 4.500 €/MWh daartoe te vervangen door een bedrag van minstens 10.500 €/MWh en zet zij haar verantwoordingen hiervoor uiteen.

De CREG stelt vast dat :

- a. het inderdaad over een bedrag gaat dat hoger ligt dan het huidige plafond van 9.999,99 €/MWh op de *intraday* markt en dat dit voorstel bijgevolg de verbintenis die de Belgische Staat is aangegaan correct uitvoert;
- b. het prijsverschil ten opzichte van het plafond op de *day ahead* markt (minstens 7.500 €/MWh) en op de *intraday* markt (minstens 500,01 €) volstaat om toegangsverantwoordelijken ertoe aan te zetten om op de *day ahead* markt een portefeuille in evenwicht te tonen en dat evenwicht via de *intraday* markt te behouden;
- c. het voorstel van een minimumprijs ter vervanging van een forfaitaire prijs het plafond van de prijs (*price cap*) op de onevenwichtsmarkten omzet in een *price floor*. Bijgevolg laat het dispositief toe om, zelfs tijdens een activering van de strategische reserve ingeval van een structureel tekort, de onevenwichtsprijs te blijven bepalen op basis van de marginale bieding voor de opwaartse regeling ingeval dit de 10.500 €/MWh overschrijdt.

Het geactualiseerde tariefvoorstel van Elia beantwoordt dus goed aan de twee beoogde objectieven.

### **4.2.2. Aanpassing van het plafond van de prijs op de onevenwichtsmarkten**

14. Vandaag beperken de werkingsregels voor de markt voor de compensatie van de kwartier-onevenwichten de biedprijs voor de *incremental bids* tot een forfaitair bedrag dat bepalend is voor het negatieve onevenwichtstarief (NEGj) voorzien in de sectie van de werkingsregels voor de strategische reserve die de regels bevat voor de bepaling van de bijkomende stimuli uit het onevenwichtstarief<sup>10</sup>.

Elia wil deze link schrappen en heeft op vraag van de CREG in haar aangepast tariefvoorstel een nieuw plafond ingevoerd voor de prijs voor de biedingen voor de opwaartse regeling waarvan het initiële

---

<sup>10</sup> Cfr punten 8.4.1., 8.5.1. en 8.6.1. van de werkingsregels van de markt betreffende de compensatie van de kwartier-onevenwichten van toepassing vanaf 1 april 2018.

bedrag 13.500 €/MWh zou zijn en waarvan de evolutieregels zouden beschreven worden in de werkingsregels van de markt betreffende de compensatie van de kwartier-onevenwichten.

Hoewel de vermelding van deze maximumprijs van het onevenwicht op de tarieffiche noodzakelijk is om de marktspelers zo volledige mogelijk te informeren over de onevenwichtstarieven, stelt zich de vraag of dit bedrag het voorwerp moet uitmaken van een tariefbeslissing of van een beslissing betreffende de werkingsregels van de onevenwichtsmarkt.

Er bestaat zeker een rechtstreekse link tussen *price cap* en *bid cap*. Een beperking van het onevenwichtstarief dat Elia mag factureren kan er inderdaad toe leiden dat Elia genoodzaakt is om een identieke limiet op te leggen van de prijs van de biedingen voor de opwaartse regeling om te vermijden dat zij aan kosten wordt blootgesteld die niet via de tarieven kunnen worden gedekt. Een beperking van de prijs van de biedingen voor de opwaartse regeling heeft tevens een gelijkwaardige beperking tot gevolg van de maximumprijs waaraan de toegangsverantwoordelijken kunnen worden blootgesteld (voor zover deze hoger is dan de prijs die administratief is vastgelegd in het kader van de strategische reserve).

Het voorstel van Elia beoogt echter voornamelijk een plafond van de prijs van de biedingen voor de opwaartse regeling. Het gaat dus om een bepaling die voornamelijk betrekking heeft op de marktwerking betreffende de compensatie van de kwartier-onevenwichten. De tarifaire impact is slechts een gevolg. Bijgevolg is de CREG van mening dat deze *bid cap* niet het voorwerp moet uitmaken van een tarifaire beslissing, maar van een beslissing over de werkingsregels van deze markt.

Dit voorstel zal dus niet geanalyseerd worden in het kader van deze beslissing.

## 5. DISPOSITIEF

Gelet op de elektriciteitswet;

Gelet op de tariefmethodologie opgenomen in besluit (Z) 141218-CDC-1109/7 van 18 december 2014 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor de transmissienetten voor elektriciteit en voor de netten met een transmissiefunctie;

Gelet op de overeenkomst afgesloten tussen de CREG en de nv Elia System Operator van 25 augustus 2014 over de procedure tot indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen en tariefwijzigingen;

Gelet op beslissing (B)151203-CDC-658E/36 betreffende de vraag tot goedkeuring van het aangepaste tariefvoorstel voor de regulatoire periode 2016-2019 ingediend door de nv Elia System Operator;

Gelet op het nieuwe voorstel tot aanpassing van het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken overgemaakt door Elia op 8 juni 2018;

Gelet op de voorafgaande analyse;

Beslist de CREG om het geactualiseerde tariefvoorstel dat Elia op 8 juni 2018 heeft ingediend goed te keuren wat betreft het onevenwichtstarief dat administratief wordt vastgelegd tijdens de activering van de strategische reserve ingeval van structureel tekort.

Het minimumtarief van 10.500 €/MWh zal van toepassing zijn vanaf 1 november 2018.

Beslist de CREG om zich in het kader van deze tariefbeslissing niet uit te spreken over de maximumprijs van de bieding op de markt ter compensatie van de kwartier-onevenwichten voorgesteld door Elia, maar vraagt zij aan Elia om, indien deze prijs het voorwerp uitmaakt van een goedkeuring in het kader van een beslissing betreffende de werkingsregels van deze markt, hiernaar, ter informatie, te verwijzen op de tarieffiche betreffende de tarieven voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken 2016-2019. Desgevallend zal de CREG tegelijkertijd de tarieffiche op haar website aanpassen.

De aanpassingen aangebracht aan het tarief voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken 2016-2019 staan in bijlage 2.

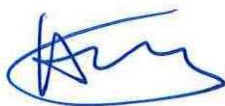
Voor een betere coherentie updatet de CREG op haar tarieffiche de titel van het tarief voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de toegangsverantwoordelijken in overeenstemming met de tariefmethodologie en vraagt zij aan Elia om hetzelfde te doen.

\*\*\*

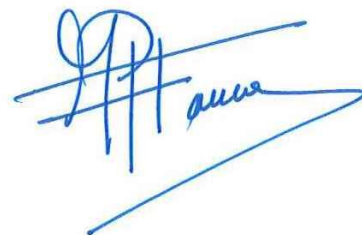
Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:



Laurent JACQUET  
Directeur



Andreas TIREZ  
Directeur



Marie-Pierre FAUCONNIER  
Voorzitster van het Directiecomité

## **BIJLAGE 1**

**Voorstel tot aanpassing van het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken ingediend door Elia System Operator**

## BIJLAGE 2

### Wijzigingen aangebracht aan het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken 2016-2019

#### 3 → ~~TARIEVEN-TARIEF~~ VOOR HET BEHOUD EN HERSTEL VAN HET ~~RESIDUELE-INDIVIDUEEL~~ EVENWICHT VAN DE ~~INDIVIDUELE~~ TOEGANGSVERANTWOORDELIJEN 2016-2019¶

Het tarief voor het behoud en het herstel van het ~~residuele-individueel~~ evenwicht van de ~~individuele~~ toegangsverantwoordelijken, ~~van toepassing vanaf 1 januari 2016~~, is gebaseerd op de vergoedingen die Elia verrekent voor de regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone, voor het betrokken kwartier en dient aan de gebruikers van het net geëigende stimuli te leveren opdat zij hun injectie en hun afname in evenwicht zouden brengen, conform art. 12-§5-10° van de Elektriciteitswet van 29 april 1999 en conform paragrafen 4.2-2°, 4.4, 4.5 en 4.6 van Bijlage 2 van de Tarifaire Methodologie van 18 december 2014.¶

(...)

#### \* 3.2 → Bepaling van het tarief voor behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken ~~van toepassing vanaf 1 januari 2016~~.¶

Het tarief voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken wordt bepaald op basis van de berekeningsformules hernomen in tabel hierna. Deze formules zijn toepasbaar op het onevenwicht van een gegeven toegangsverantwoordelijke (ARP), voor een gegeven kwartier.¶

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke positief is (injectie is groter dan afname), houden prijzen met een positief teken (voor een positief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke en prijzen met een negatief teken (voor een positief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia.¶

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke negatief is (injectie is kleiner dan afname), houden de prijzen met een positief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia en prijzen met een negatief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke.¶

		Volume Net de Réglage (NRV)	
		Négatif (réglage net à la baisse)	Positif (réglage net à la hausse)
Déséquilibre de l'ARP	Positif	MDP - $\alpha 1$	MIP - $\beta 1$
	Négatif	MDP + $\beta 2$	MIP + $\alpha 2$

Avec:

- $\rightarrow \beta 1 \cdot (\text{€}/\text{MWh}) = 0$
- $\rightarrow \beta 2 \cdot (\text{€}/\text{MWh}) = 0$
- $\rightarrow$  Si la valeur absolue du Déséquilibre du Système est plus petite ou égale à 140 MW:
  - $\rightarrow \alpha 1 \cdot (\text{€}/\text{MWh}) = 0$
  - $\rightarrow \alpha 2 \cdot (\text{€}/\text{MWh}) = 0$
- $\rightarrow$  Si la valeur absolue du Déséquilibre du Système est plus grande que 140 MW:
  - $\rightarrow \alpha 1 \cdot (\text{€}/\text{MWh}) = \text{moyenne}\{(\text{Déséquilibre du Système} - \text{QH} - 7)^2, \dots, (\text{Déséquilibre du Système} - \text{QH})^2\} / 15.000$
  - $\rightarrow \alpha 2 \cdot (\text{€}/\text{MWh}) = \text{moyenne}\{(\text{Déséquilibre du Système} - \text{QH} - 7)^2, \dots, (\text{Déséquilibre du Système} - \text{QH})^2\} / 15.000$

Les valeurs des paramètres  $\alpha 1, \alpha 2, \beta 1$  et  $\beta 2$  peuvent changer lors de la période régulatoire 2016-2019.

Gewijzigd door de beslissing van de CREG (B)658E/53 van 28 juni 2018

De waarde(n) van het tarief voor het behoud en het herstel van het **residuele-individueel** evenwicht van de **individuele** toegangsverantwoordelijken bij activatie van Strategische Reserves is vastgelegd op **minstens 410.500 €/MWh**. De toepassingsmodaliteiten van dit tarief worden gedefinieerd in de werkingsregels voor Strategische Reserves.

¶

\_\_\_\_\_¶

De waarde van het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken bij activering van de strategische reserve kan zo het bedrag van 10.500€ overschrijden, vooral indien een bieding voor het herstel van het evenwicht met een activeringsprijs die hoger ligt dan 10.500€/MWh geactiveerd wordt.