

# Beslissing

(B)1442/11

30 november 2022

Beslissing betreffende de vergoedingsmethodologie met betrekking tot de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd

Artikel 15/14, § 2, tweede lid, 9<sup>o</sup>bis, van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, en artikel 13 van Verordening (EG) nr. 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot aardgastransmissienetten en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 1775/2005

Niet-vertrouwelijk

# INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING .....	3
WOORDENLIJST .....	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
1.1. Europeesrechtelijk.....	4
1.2. Brexit .....	6
1.3. Belgisch recht .....	7
2. ANTECEDENTEN.....	9
2.1. Algemeen.....	9
2.2. Raadpleging .....	9
3. ANALYSE VAN DE VERGOEDINGSMETHODOLOGIE .....	9
3.1. Toepassingsgebied van de vergoedingsmethodologie .....	9
3.2. Inhoud van de vergoedingsmethodologie .....	10
3.2.1. Bestaande vergoedingsmethodologie.....	10
3.2.2. Wijzigingen aan de vergoedingsmethodologie .....	12
4. ALGEMEEN VOORBEHOUD.....	12
5. DISPOSITIEF .....	13

# INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) onderzoekt hierna de vergoedingsmethodologie met betrekking tot de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd.

Naast de inleiding en de woordenlijst bevat onderhavige beslissing vijf delen. Het wettelijke kader wordt uiteengezet in het eerste deel. Het tweede deel behandelt de antecedenten, waaronder de openbare raadpleging. Het derde deel bevat de analyse van de vergoedingsmethodologie. Het vierde deel bevat een algemeen voorbehoud. Het vijfde deel bevat het dispositief.

De onderhavige beslissing werd goedgekeurd door het directiecomité van de CREG op 30 november 2022.

## WOORDENLIJST

**'CREG'**: de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, met name het federale autonome organisme dat werd opgericht door artikel 23 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt.

**'Interconnector Ltd'**: de vennootschap naar Engels recht Interconnector Limited die werd gecertificeerd door de CREG op 11 juli 2013.

**'Besluit (Z)1654/1'** : het besluit van de CREG van 21 december 2017 tot vaststelling van de tariefmethodologie voor de aansluiting op en het gebruik van een interconnectie.

**'Beslissing (B)1657'**: de beslissing van de CREG van 16 oktober 2017 over de implementatie van bepaalde aspecten van verordening (EU) 2017/460 van de Europese Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas.

**'Beslissing (B)1783'**: de beslissing van de CREG van 28 juni 2018 betreffende het verzoek van Interconnector Ltd tot ontheffing van de toepassing van bepaalde artikelen van Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas.

**'Gaswet'**: de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen, laatst gewijzigd door de wet van 30 oktober 2022.

**'Richtlijn 2009/73'**: richtlijn 2009/73 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG.

**'Verordening 715/2009'**: verordening 715/2009 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de voorwaarden voor de toegang tot de vervoersnetten voor aardgas en tot intrekking van verordening (EG) nr. 1775/2005.

**'Verordening 2017/460'**: verordening 2017/460 van de Europese Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas.

# 1. WETTELIJK KADER

## 1.1. EUROPEESRECHTELIJK

1. Artikel 2, lid 2, van richtlijn 2009/73 definieert ‘transmissiesysteembeheerder’ als volgt:

*“natuurlijke persoon of rechtspersoon die de transmissiefunctie verricht en in een bepaald gebied verantwoordelijk is voor de exploitatie, het onderhoud en zo nodig de ontwikkeling van het transmissiesysteem alsook, indien van toepassing, de interconnecties ervan met andere systemen, en die ervoor moet zorgen dat het systeem op lange termijn kan voldoen aan een redelijke vraag naar transmissie van gas.”*

2. Artikel 39, lid 1, van richtlijn 2009/73 stelt:

*“Iedere lidstaat wijst één enkele nationale regulerende instantie op nationaal niveau aan.”*

In België is dit de CREG, terwijl dit in Groot-Brittannië OFGEM is.

3. Artikel 10, lid 1, van richtlijn 2009/73 stelt:

*“Voordat een bedrijf wordt goedgekeurd en als transmissiesysteembeheerder wordt aangewezen, wordt zij gecertificeerd volgens de procedures van de leden 4 tot en met 6 van dit artikel, en artikel 3 van Verordening (EG) nr. 715/2009”.*

In toepassing van dit artikel werd Interconnector Ltd gecertificeerd door de CREG bij beslissing van 11 juli 2013<sup>1</sup> en OFGEM<sup>2</sup>.

4. Artikel 32, lid 1, van richtlijn 2009/73 stelt:

*“De lidstaten dragen zorg voor de invoering van een systeem voor toegang van derden tot het transmissie- en distributiesysteem en LNG-installaties, gebaseerd op bekendgemaakte tarieven die gelden voor alle in aanmerking komende afnemers, inclusief leveringsbedrijven, en die objectief worden toegepast zonder onderscheid te maken tussen systeemgebruikers. De lidstaten zorgen ervoor dat deze tarieven of de aan de berekening daarvan ten grondslag liggende methoden voorafgaand aan hun toepassing overeenkomstig artikel 41 worden goedgekeurd door een in artikel 39, lid 1, bedoelde regulerende instantie, en dat deze tarieven en, wanneer alleen de methoden zijn goedgekeurd, de methoden worden bekendgemaakt voordat zij in werking treden.”*

5. Artikel 41.1, a) van richtlijn 2009/73 stelt:

*“De regulerende instantie heeft de volgende taken: a) vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor;”.*

6. Artikel 41, lid 6, van richtlijn 2009/73 preciseert:

*“De regulerende instanties zijn bevoegd om ten minste de methodes voor het berekenen of tot stand komen van de volgende voorwaarden vast te stellen of voldoende ruim vóór hun inwerkingtreding goed te keuren:*

---

<sup>1</sup> Eindbeslissing (B)130711-CDC-1236 over de aanvraag tot certificering van Interconnector Limited.

<sup>2</sup> Certification decision of 21 May 2013: <https://www.ofgem.gov.uk/ofgem-publications/59214/certification-decision-interconnector-uk-limited-iuk.pdf>

*a) de aansluiting op en toegang tot nationale netten, inclusief de transmissie- en distributietarieven en voorwaarden en tarieven voor toegang tot LNG-installaties. Deze tarieven of methoden maken het mogelijk dat de noodzakelijke investeringen in de netten en LNG-installaties op een zodanige wijze worden uitgevoerd dat deze investeringen de levensvatbaarheid van de netten en de LNG-installaties kunnen waarborgen;”.*

7. Conform artikel 41, eerste lid, c) en artikel 42, eerste lid, van Richtlijn 2009/73 dienen de regulerende instanties van de betrokken lidstaten samen te werken in verband met grensoverschrijdende kwesties.

8. Verordening 715/2009 beoogt nadere niet-discriminerende regels vast te stellen betreffende de toegangsvoorwaarden voor aardgastransmissiesystemen. Dit omvat onder meer de vaststelling van geharmoniseerde beginselen inzake de tarieven voor de toegang tot het net, of inzake de methoden voor de berekening daarvan<sup>3</sup>.

9. In het bijzonder bepaalt artikel 13 inzake de tarieven voor de toegang tot netten:

*“1. De door de transmissiesysteembeheerders toegepaste tarieven, of de voor de berekening daarvan gebruikte methoden die zijn goedgekeurd door de regulerende instanties overeenkomstig artikel 41, lid 6, van Richtlijn 2009/73/EG, alsmede de tarieven die worden gepubliceerd overeenkomstig artikel 32, lid 1, van die richtlijn, zijn transparant, houden rekening met de noodzaak van systeemintegriteit en verbetering ervan en zijn een afspiegeling van de werkelijke kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte, structureel vergelijkbare netbeheerder en transparant zijn, waarbij tevens wordt gelet op de nodige winst op de investeringen en in voorkomende gevallen met inachtneming van de benchmarking van tarieven door de regulerende instanties. De tarieven of de voor de berekening daarvan gebruikte methoden zijn niet-discriminerend.*

*De lidstaten kunnen besluiten dat de tarieven ook kunnen worden vastgesteld aan de hand van marktgerichte regelingen, zoals veilingen, mits dergelijke regelingen en de eruit voortvloeiende inkomsten door de regulerende instantie worden goedgekeurd.*

*De tarieven, of de methoden voor de berekening daarvan, zijn bevorderlijk voor de efficiënte handel in gas en voor de concurrentie en zijn tegelijk gericht op het vermijden van kruissubsidiëring tussen de netgebruikers en op het bieden van stimulansen voor investeringen en het handhaven of creëren van interoperabele transmissienetten.*

*Tarieven voor netgebruikers worden op niet-discriminerende wijze en voor elk entry- en exitpunt van het transmissiesysteem apart vastgesteld. Kostenverdelingsmechanismen en methoden voor tariefbepaling voor entry- en exitpunten worden goedgekeurd door de nationale regulerende instanties. De lidstaten zorgen ervoor dat na een overgangperiode, d.w.z. uiterlijk op 3 september 2011 nettatarieven niet berekend worden op basis van contractuele paden.*

*2. De tarieven voor de toegang tot netten werken niet beperkend op de marktliquiditeit of versturend voor de grensoverschrijdende handel van de verschillende transmissiesystemen. Indien verschillen in de tariefstructuren of balanceringsmechanismen de handel tussen transmissiesystemen zouden belemmeren, streven transmissiesysteembeheerders onverminderd artikel 41, lid 6, van Richtlijn 2009/73/EG, in nauwe samenwerking met de betrokken nationale instanties, actief naar de convergentie van tariefstructuren en tariefbeginselen, ook met betrekking tot balancerings.”*

10. Uit bovenstaande volgt dat zowel Ofgem als de CREG ten minste de methoden voor de berekening van de tarieven van Interconnector Ltd dienen goed te keuren.

---

<sup>3</sup> Zie toepassingsgebied in art. 1 van Verordening 715/2009

11. Daarenboven volgt uit het verbod op kruissubsidiëring tussen netgebruikers dat Interconnector Ltd zijn kosten (en winsten) enkel kan verhalen op de netgebruikers van Interconnector Ltd.

12. Op 16 maart 2017 keurde de Europese Commissie verordening 2017/460 goed. Deze verordening werd de dag nadien gepubliceerd in het Publicatieblad van de Europese Unie. Overeenkomstig artikel 38 treedt deze verordening in werking op de twintigste dag na de bekendmaking ervan. Ze is van toepassing met ingang van de datum van inwerkingtreding ervan. Hoofdstukken VI en VIII zijn echter van toepassing met ingang van 1 oktober 2017. Hoofdstukken II, III en IV zijn van toepassing met ingang van 31 mei 2019.

13. Op 16 oktober 2017 besliste de CREG<sup>4</sup> dat de verplichtingen vastgelegd in artikels 5(1), 6(1), 6(4)(b), 6(4)(c), 10(2)(b), 10(7) 26(1), 26(3), 27(1), 29(a)(i), 29(a)(ii), 29(a)(iv), 29(b), 30(1), 30(2) en 30(3) van verordening 2017/460 toegewezen worden aan de beheerder van een interconnector, voor onbepaalde duur en vanaf de bekendmaking van deze beslissing van de CREG.

14. Eind 2017 diende Interconnector Ltd een verzoek in tot ontheffing van de toepassing van bepaalde artikelen van verordening 2017/460. De CREG<sup>5</sup> en OFGEM hebben dit verzoek in nauwe samenwerking behandeld en gezamenlijk beoordeeld. Beide regulatoren hebben beslist Interconnector Ltd te ontheffen van de toepassing van artikelen 5, 7(a), 12.3, 13, 26.1(a)(iii)(vi), 26.2, 28, 29(a), 29(b)(i), 31.2(a), 30.1(a)(ii)(iii), 30.1(b)(i)(ii), 30.1(b)(iii)(1-2), 30.1(b)(iii)(3)(b), 30.1(b)(iii)(5), 30.1(b)(iv)(v), en 30.2 van verordening 2017/460 overeenkomstig artikel 37 van deze verordening. Zij hebben de Europese Commissie en ACER in kennis gesteld van hun besluiten tot verlening van zulke ontheffingen.

15. Overeenkomstig artikel 27, lid 4, van verordening 2017/460 dienen de CREG en Ofgem binnen vijf maanden na het einde van de definitieve raadpleging door Interconnector Ltd een met redenen omkleed besluit te nemen over alle in artikel 26, lid 1, van verordening 2017/460 vastgestelde punten.

16. Op 28 maart 2019 heeft CREG een dergelijk besluit<sup>6</sup> genomen en op 3 april 2019 ter kennis gebracht van de Europese Commissie en ACER.

## **1.2. BREXIT**

17. Het Verenigd Koninkrijk heeft zich uit de Europese Unie teruggetrokken met ingang van 1 januari 2021.

18. Tussen de Europese Unie en de Europese Gemeenschap voor Atoomenergie, enerzijds, en het Verenigd Koninkrijk van Groot-Brittannië en Noord-Ierland, anderzijds werd een handels- en samenwerkingsakkoord afgesloten van toepassing op 1 januari 2021. Op vlak van energie is onder meer overeengekomen dat vanaf 1 januari 2021 zal het Verenigd Koninkrijk niet langer zal deelnemen aan de interne energiemarkt van de EU en het op voorwaarden van een derde land handel zal moeten drijven met de EU. Toch voorziet de overeenkomst in de mogelijkheid om in de loop van de tijd afzonderlijke regelingen te ontwikkelen voor de handel over interconnectoren, op basis van een koppelingsmodel.

---

<sup>4</sup> Beslissing (B)1657

<sup>5</sup> Beslissing (B)1783

<sup>6</sup> Beslissing (B)1442/5

De overeenkomst omvat ook:

- bepalingen die niet-discriminerende toegang tot de energie-infrastructuur en een voorspelbaar en efficiënt gebruik van elektriciteits- en gasinterconnectoren garanderen. Deze moeten energieleveranciers in staat stellen efficiënt en concurrerend te handelen in het hele Kanaal;
- een nieuw kader voor samenwerking tussen transmissiesysteembeheerders (TSB's) en energieregulators in de EU en het VK (aangezien het VK niet langer deelneemt aan onder meer het Europees netwerk van transmissiesysteembeheerders voor elektriciteit en gas);
- bepalingen ter regulering van subsidies aan de energiesector om ervoor te zorgen dat deze niet worden gebruikt om de mededinging te verstoren;
- bepalingen die de partijen verplichten de voorzieningszekerheid te waarborgen, met name voor Ierland, dat geïsoleerd zal blijven van de interne energiemarkt van de EU totdat nieuwe interconnecties operationeel worden.

19. In België werd bij wet van 18 mei 2021 de gaswet gewijzigd waarbij onder meer de taken en de bevoegdheden van de CREG in grensoverschrijdende reguleringskwesties met derde landen uitgebreid worden. Voor gasinfrastructuur van en naar derde landen en de exploitatie daarvan, zal de CREG overleg kunnen plegen en samenwerken met de betrokken autoriteiten van derde landen om ervoor te zorgen dat de Europese wetgeving en de gaswet met betrekking tot de betrokken infrastructuur consequent wordt toegepast op het grondgebied en in de territoriale wateren van België.

20. In het Verenigd Koninkrijk werd de “*European Union Withdrawal Act (2018)*” aangenomen die rechtszekerheid beoogt door te voorzien in de omzetting van reeds bestaande, rechtstreeks toepasselijke EU-wetgeving in wetgeving van het Verenigd Koninkrijk, zodoende een nieuwe categorie van nationale rechtsregels te creëren, met name “behouden EU-recht”.

### 1.3. BELGISCH RECHT

21. Artikel 1 van de gaswet bevat onder andere de volgende definities:

- *“9° ‘vervoeronderneming’ : elke natuurlijke of rechtspersoon die gasvervoer verricht;*
- *28° ‘Commissie’ : de Commissie voor de regulering van de elektriciteit en het gas, bedoeld in artikel 15/14;*
- *60° ‘interconnector’ : een vervoersleiding die een grens tussen lidstaten overschrijdt of overspant met de bedoeling de nationale vervoersnetten van die lidstaten aan elkaar te koppelen, of een vervoersleiding tussen een lidstaat en een derde land tot aan het grondgebied van de lidstaten of tot aan de territoriale wateren van die lidstaat;*
- *60° bis: ‘beheerder van een interconnector’: een natuurlijke of rechtspersoon die het beheer van een interconnector verzorgt en aangewezen is overeenkomstig artikel 8/1bis.”*

22. Artikel 15/14, § 2, tweede lid, 9°bis van de gaswet bepaalt dat de CREG:

*“de tariefbevoegdheden zal uitoefenen bedoeld in de artikelen 15/5 tot 15/5quinquies en de toepassing van de tarieven door de vervoersbedrijven wat hun respectievelijke netten betreft zal controleren.”*

23. Gelet op de definitie van “vervoeronderneming/vervoerbedrijf” heeft dit voor gevolg dat de CREG, op basis van artikel 15/14, § 2, tweede lid, 9<sup>o</sup>bis van de gaswet, dezelfde tariefbevoegdheden kan uitoefenen ten aanzien van Interconnector Ltd als ten aanzien van de beheerders, zoals bedoeld in artikel 8, § 1 van de gaswet, daar beide entiteiten gekwalificeerd worden als vervoeronderneming/vervoerbedrijf.

24. Artikel 15/14<sup>quater</sup>, § 1 van de gaswet bepaalt dat de CREG voor de grensoverschrijdende zaken samenwerkt met de reguleringsoverheid of -overheden van de betrokken lidstaten van de Europese Unie en met ACER.

25. Artikel 15/5bis, § 15, eerste lid van de gaswet bepaalt het volgende:

*“De aansluiting op en het gebruik van een interconnector en, desgevallend, de door de beheerder van een interconnector aangeboden diensten overeenkomstig artikel 15/5undecies, § 3, maken vanaf 1 oktober 2018 het voorwerp uit van een tariefmethodologie die overeenkomstig de bepalingen van deze paragraaf wordt vastgesteld door de commissie.”*

26. Over de procedure bepaalt artikel 15/5bis, § 15, tweede lid van de gaswet het volgende:

*“Na overleg met de beheerders van de interconnectoren en met de regulerende instanties van de andere lidstaten van de Europese Unie waarvan het territorium door de interconnecties wordt doorkruist, en na een gestructureerde, gedocumenteerde en transparante raadpleging van de markt, stelt de commissie de tariefmethodologie vast, die de basis vormt van de tarieven.”*

27. Wat de inhoud betreft, bepaalt artikel 15/5bis, § 15, derde lid van de gaswet het volgende:

*“De tariefmethodologie bevat minstens regels met betrekking tot:*

- a. de principes die de tarieven bepalen;*
- b. de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefverslagen, inhoudende een afrekening van de werkelijke kosten en opbrengsten met betrekking tot de voorbije tariefperiode.”*

28. Wat het eerste luik van de tariefmethodologie betreft, d.w.z. de principes die de tarieven bepalen, heeft de CREG op 30 juni 2015 de vergoedingsmethodologie van Interconnector Ltd goedgekeurd met betrekking tot de vervoerdiensten voor gebruik vanaf gasdag 1 oktober 2018 die worden verkocht vóór 1 november 2015 en onder de voorwaarden van de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd<sup>7</sup>. Met beslissingen van 28 januari 2016<sup>8</sup> en 22 december 2016<sup>9</sup> werd de geldigheid van deze vergoedingsmethodologie twee keer verlengd, de laatste keer tot 31 december 2017. Op 21 december 2017 keurde de CREG de vergoedingsmethodologie goed die Interconnector Ltd eerder die maand aan haar had voorgelegd<sup>10</sup>. Op 28 maart en 12 september 2019 keurde de CREG de aangepaste vergoedingsmethodologie van Interconnector Ltd goed<sup>11</sup>.

29. Het tweede luik van de tariefmethodologie, d.w.z. “de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefverslagen” is specifiek voor de CREG<sup>12</sup> en maakt geen voorwerp uit van een goedkeuring door Ofgem. Dit tweede luik wordt door onderhavige beslissing niet gewijzigd.

---

<sup>7</sup> Beslissing (B)150730-CDC-1442/1

<sup>8</sup> Beslissing (B)160128-CDC-1442/2

<sup>9</sup> Beslissing (B)1442/3

<sup>10</sup> Beslissing (B)1442/4

<sup>11</sup> Beslissingen (B)1442/5 en (B)1442/6

<sup>12</sup> Besluit (B)1654/1



30. Beide luiken vormen samen het besluit tot vaststelling van de tariefmethodologie voor de aansluiting op en het gebruik van een interconnectie.

## **2. ANTECEDENTEN**

### **2.1. ALGEMEEN**

31. Op 23 september 2022 diende Interconnector Ltd zijn vergoedingsmethodologie (in het Engels en het Nederlands) in bij de CREG en Ofgem ter goedkeuring.

32. Van 23 mei tot 20 juni 2022 heeft Interconnector Ltd dienaangaande een openbare raadpleging georganiseerd op zijn website<sup>13</sup>. Deze raadpleging werd voorafgegaan door een presentatie op de Shippers Meeting van Interconnector Ltd in maart 2022. Tenslotte hield Interconnector Ltd bilaterale vergaderingen met 10 van haar klanten. Uiteindelijk reageerden 6 marktpartijen, waarvan 1 vertrouwelijk, schriftelijk op de raadpleging van Interconnector Ltd<sup>14</sup>.

### **2.2. RAADPLEGING**

33. Het directiecomité van de CREG beslist, op grond van artikel 23, § 1, van zijn huishoudelijk reglement, in het kader van de onderhavige beslissing, om, met toepassing van artikel 40, 2°, van zijn huishoudelijk reglement, geen raadpleging te organiseren, omwille van de volgende redenen:

- Interconnector Ltd heeft reeds een effectieve openbare raadpleging georganiseerd over haar vergoedingsmethodologie<sup>15</sup>;
- onderhavige beslissing is een goedkeuringsbeslissing.

## **3. ANALYSE VAN DE VERGOEDINGSMETHODOLOGIE**

### **3.1. TOEPASSINGSGEBIED VAN DE VERGOEDINGSMETHODOLOGIE**

34. De door Interconnector Ltd ingediende vergoedingsmethodologie heeft betrekking op de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd (hierna: "IAA") en het toegangsreglement van Interconnector Ltd (hierna: "IAC"). Beide documenten werden goedgekeurd door de CREG<sup>16</sup> en Ofgem, en werden op 23 september 2022 opnieuw ter goedkeuring voorgelegd.

---

<sup>13</sup> <https://www.fluxys.com/en/products-services/empowering-you/customer-interactions/consultations-in-the-uk/2022---integration-of-the-belux-market-area-and-interconnector>

<sup>14</sup> <https://www.fluxys.com/en/products-services/empowering-you/customer-interactions/consultations-in-the-uk/2021---annual-review-of-the-interconnector-access-terms-and-charging-methodology>

<sup>15</sup> Zie randnummer 28 van onderhavige beslissing.

<sup>16</sup> Beslissing (B)2325 van 10 maart 2022 over het voorstel van Interconnector Limited tot wijziging van de Toegangsovereenkomst met INT, het Toegangsreglement van INT en het Toegangsprogramma.

35. De CREG zal haar goedkeuringsbevoegdheid verlenen met betrekking tot de vervoerdiensten die worden verkocht door middel van veilingen op het PRISMA-platform, en elk ander allocatiemechanisme, onder de voorwaarden van de IAA en de IAC en hoofdstuk 2.2 van de ingediende vergoedingsmethodologie.

## 3.2. INHOUD VAN DE VERGOEDINGSMETHODOLOGIE

### 3.2.1. Bestaande vergoedingsmethodologie

36. In zijn ingediende vergoedingsmethodologie<sup>17</sup> beschrijft Interconnector Ltd enkele algemene principes betreffende de prijs voor capaciteitsverkoop van entry- en exitcapaciteit. Deze prijs zal worden vastgesteld om een objectieve en niet-discriminerende behandeling te waarborgen voor alle bevrachters die aan de capaciteitsverkoop deelnemen.

37. De prijs wordt op het moment van allocatie vastgesteld, wat IAA-bevrachters prijszekerheid biedt. Voor producten die gebruikt dienen te worden in een toekomstig jaar is deze vastgestelde prijs onderhevig aan de jaarlijkse indexering. In dat verband stelt Interconnector Ltd<sup>18</sup>:

*“De prijzen voor Entry- of Exitcapaciteit die gelden in een toekomstig jaar, voor alle capaciteit die wordt verkocht in het kader van een Allocatiemechanisme, zijn het voorwerp van jaarlijkse indexering zoals voorzien in de IAC en uiteengezet in de Vergoedingsverklaring.”*

38. Volgens Interconnector Ltd zijn de belangrijkste factoren die de prijzen bepalen:

- “- Concurrentiekrachten en de prijzen van concurrerende en aanvullende diensten;*
- Operationele kosten voor de exploitatie en het onderhoud van het bedrijf en zijn activa;*
- Kapitaaluitgaven die nodig zijn om de dienst te handhaven;*
- Verwachte klantenvraag naar capaciteit van Interconnector en voorspeld volume van lange- en kortetermijnverkoop volgens een reeks marktscenario's; en*
- Een risicopremie die wordt toegepast op het jaarlijkse standaard capaciteitsproduct die de baten van zekerheid over de prijshoogte weerspiegelt. De hoogte van de premie wordt in de Vergoedingsverklaring bekendgemaakt.”*

39. Wat betreft de prijsstructuur van elk allocatiemechanisme beschrijft Interconnector Ltd de belangrijkste principes, zonder daartoe beperkt te zijn, als volgt<sup>19</sup>:

- “- Een boekingsstimulus kan worden aangeboden. De boekingsstimulus zal worden toegepast op elke in aanmerking komende boeking om de totale verschuldigde capaciteitsvergoeding te bepalen met inbegrip van de stimulus. Boekingsstimulansen kunnen, bijvoorbeeld, worden aangeboden om boekingen die langer in duur zijn, aan te moedigen om de financiële stabiliteit van de interconnector te ondersteunen, of combinatieboekingen. Elke boekingsstimulus zal worden bekendgemaakt in de Vergoedingsverklaring voorafgaand aan het relevante Allocatiemechanisme.*
- Een Capaciteitstransactie voor een Vast Jaarlijks Capaciteitsproduct van vijf of meer opeenvolgende Gasjaren geniet een “laagsteprijsgarantie” die erin bestaat dat de Capaciteitsvergoeding gelijk is aan het laagste bedrag van: (i) de som van de prijs en de premie; en (ii) de laagste prijs waarvoor dat Vaste Jaarlijkse Capaciteitsproduct is*

---

<sup>17</sup> Zie Hoofdstuk 2.2.1. daarvan

<sup>18</sup> Zie Hoofdstuk 2.3. van de ingediende vergoedingsmethodologie

<sup>19</sup> Zie Hoofdstuk 2.2.4. daarvan.

*gealloceerd in een CAM-veiling via PRISMA-veiling voor dat Gasjaar of, indien er voor dat Gasjaar geen allocatie heeft plaatsgevonden, de laagste prijs van Interconnector voor dat Vaste Jaarlijkse Capaciteitsproduct voor dat Gasjaar.”*

40. Belangrijk daarbij op te merken is dat:

*“de prijs kan verschillen voor verschillende Entry- en Exitpunten, soorten capaciteit, looptijden en capaciteitsperioden om de verschillende onderliggende markt- en prijsvoorwaarden te weerspiegelen, waarbij wordt gewaarborgd dat er geen sprake is van onrechtmatige discriminatie.”*

41. In dat verband noteert de CREG terdege dat de prijsmultiplicatoren voor elke entry- en exitcapaciteit met een looptijd van minder dan één jaar in vergelijking met de jaarlijkse prijs voor vaste capaciteit niet hoger zullen zijn dan de volgende, ongewijzigde bovengrenzen<sup>20</sup>. Deze bindende bovengrenzen zijn ook van toepassing op de equivalente looptijden van producten van de Impliciete Allocatie voor de capaciteitsverkoppen in hetzelfde gasjaar.

Driemaandelijks	1,5
Maandelijks	3
Dagelijks	6
<i>Within day</i>	6

42. De CREG noteert dat Interconnector Ltd de prijsinformatie voor standaard capaciteitsproducten van de CAM, 30 dagen vóór de jaarlijkse CAM-veiling bekend zal maken. De CREG noteert eveneens wanneer Interconnector Ltd de prijsinformatie van de kortlopendere producten bekend zal maken, zoals hieronder weergegeven<sup>21</sup> :

BEKENDMAKING	JAARLIJKS	DRIEMAANDELIJKS	MAANDELIJKS	DAGELIJKS	WITHIN-DAY
Ten minste 30 dagen voor de jaarlijkse CAM-veiling	Werkelijk	Bindende multiplier- bovengrens voor het daaropvolgen- de gasjaar	Bindende multiplier- bovengrens voor het daaropvolgen- de gasjaar	Bindende multiplier- bovengrens voor het daaropvolgen- de gasjaar	Bindend multiplier- bovengrens voor het daaropvolgen- de gasjaar

43. Bovendien noteert de CREG dat de werkelijke prijs voor de driemaandelijke, maandelijkse, dagelijkse en *within-day* standaardcapaciteit van de CAM als volgt zal worden bekendgemaakt<sup>22</sup> :

BEKENDMAKING	DRIEMAANDELIJKS	MAANDELIJKS	DAGELIJKS	WITHIN-DAY
Prijzen worden vóór de desbetreffende CAM-veiling bekendgemaakt	1 week	1 dag	6 uur	1 uur

44. De prijzen voor niet-standaardproducten van de impliciete allocatie vallen binnen de bindende bovengrenzen voor de standaard capaciteitsproducten van de CAM, waarbij, in voorkomend geval, een samengestelde aanpak wordt gehanteerd op basis van kortlopendere producten. De prijs van de producten van de impliciete allocatie voor een duurtijd van langer dan één maand, wordt tenminste één week vóór de betrokken verkoopaanbieding bekendgemaakt. De prijsinformatie van het

<sup>20</sup> Zie Tabel T1 van de ingediende vergoedingsmethodologie.

<sup>21</sup> Zie Tabel T2 van de ingediende vergoedingsmethodologie.

<sup>22</sup> Zie Tabel T3 van de ingediende vergoedingsmethodologie.

driemaandelijke, het maandelijkse en het dagelijkse product werd gelijkgeschakeld tussen het CAM-veilingkanaal en verkoopkanaal via impliciete allocatie op respectievelijk 1 week, 1 dag en 6 uur op voorhand. De prijs van het *within-day* product wordt voor de CAM-veiling onveranderd tenminste 1 uur op voorhand bekendgemaakt, terwijl ze voor het verkoopkanaal via impliciete allocatie werd teruggebracht tot tenminste 6 uur op voorhand.

### **3.2.2. Wijzigingen aan de vergoedingsmethodologie**

45. Interconnector Ltd had een aantal wijzigingen voorgesteld om tarifiering en facturatie in Euro mogelijk te maken. Deze wijzigingen waren ingegeven omdat een groot deel van de handelsactiviteit van Interconnector Ltd betrekking heeft op de TTF, THE of ZTP notionele handelsplaatsen, die allemaal in Euro opereren. De wijzigingen bieden extra optionaliteit en zorgt ervoor dat Interconnector Ltd voorbereid is op toekomstige marktintegratie-initiatieven.

46. Uit de openbare raadpleging hebben enkel ENI en Centrica opmerkingen geuit aangaande de bedrijfsvaluta. ENI merkte op dat indekking makkelijker is in Britse ponden omwille van liquiditeitsverschillen.

47. Vervolgens heeft Interconnector Ltd zijn voorgestelde wijzigingen behouden, omdat de mogelijkheid om de capaciteits- en grondstofkosten in pond sterling of euro te publiceren, transparant is, aangezien de bevrachter deze kosten precies zoals gepubliceerd en niet-discriminerend zal gefactureerd blijven worden, en aangezien alle bevrachters onderworpen zijn aan dezelfde boekingsvoorwaarden.

48. Na analyse van de op 23 september 2022 door Interconnector Ltd ingediende vergoedingsmethodologie, waarvan hierboven de belangrijkste kenmerken werden samengevat, meent de CREG dat deze de toets doorstaat van de principes uit het Europese en nationale recht (zie hoofdstuk 2 van onderhavige beslissing).

## **4. ALGEMEEN VOORBEHOUD**

Conform het artikel 41, lid 2, *in fine*, van de richtlijn 2009/73, doet deze beslissing geen afbreuk aan het toekomstige gebruik van de tarifaire bevoegdheid. De CREG heeft de bevoegdheid om de tarieven of de methodologie permanent bij te sturen. Die bevoegdheid is gebaseerd op de artikelen 41, lid 6 en 41, lid 10 van de richtlijn 2009/73 en de omzetting ervan naar Belgisch recht.

## 5. DISPOSITIEF

Met toepassing van artikel 15/14, § 2, tweede lid, 9°bis, van de gaswet, en artikel 13 van verordening 715/2009 beslist de CREG de vergoedingsmethodologie betreffende de vervoersdiensten van Interconnector Ltd met betrekking tot de toegangsovereenkomst met Interconnector Ltd en het toegangsreglement van Interconnector Ltd ingediend bij de CREG op 23 september 2022 goed te keuren.

////

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

Laurent JACQUET  
Directeur

Koen LOCQUET  
Wvd Voorzitter van het Directiecomité