

Publiek raadplegingsdocument

(PRD)656G/48

6 oktober 2022

te weten

Ontwerpbeslissing over de kortingen,
multiplicatoren en seizoensfactoren van toepassing
op de aardgasvervoersnettarieven van Fluxys
Belgium NV voor de periode 2024-2027

VOORAFGAANDE OPMERKING

Alle raadplegingen zijn onderworpen aan de bepalingen van het huishoudelijk reglement van het directiecomité van de CREG. Dit geldt ook voor de behandeling en de bekendmaking van de ontvangen opmerkingen. Het huishoudelijk reglement en de wijzigingen eraan werden respectievelijk gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 14 december 2015 en van 12 januari 2017. Meer informatie en de links naar de publicaties vindt u [hier](#).

OVERZICHT

Onderwerp:

Overeenkomstig artikel 28 van verordening 2017/460 is het aan de nationale regulerende instantie om een raadpleging te houden met de nationale regulerende instanties van alle rechtstreeks verbonden lidstaten en de relevante belanghebbenden, en dit tegelijk met de overeenkomstig artikel 26, lid 1, gehouden definitieve raadpleging. De raadpleging door de nationale regulerende instantie betreft het volgende:

- a) het niveau van de multiplicatoren;
- b) indien van toepassing, het niveau van de seizoensfactoren en de berekeningen zoals vastgesteld in artikel 15 van verordening 2017/460;
- c) het niveau van de in artikel 9, lid 2, en artikel 16 van verordening 2017/460 vastgestelde kortingen.

Modaliteiten voor opmerkingen:

1) Raadplegingsperiode:

Deze raadplegingsperiode bedraagt 2 maanden en loopt af op 05.12.2022 om 23.59 CET inbegrepen.

2) Vorm voor indiening van opmerkingen:

- Per e-mail aan consult.656G48@creg.be.

In geval de respondent van mening is dat zijn antwoord vertrouwelijke informatie bevat, dient deze informatie nauwkeurig en ondubbelzinnig als vertrouwelijk te worden aangeduid in het antwoord. Tevens dienen in dit antwoord de redenen voor de vertrouwelijkheid alsook het mogelijke nadeel of de mogelijke schade die de respondent meent te kunnen lijden indien toch tot publicatie van de vertrouwelijke informatie zou worden overgegaan, te worden opgegeven. Indien de respondent (andere dan een natuurlijke persoon) een geldige reden meent te hebben om zijn naam niet onthuld te zien, motiveert hij dit in zijn antwoord.

3) Contactpersoon en/of contactgegevens voor inlichtingen:

Tom Maes, +32 2 289 76 11, consult.656G48@creg.be

Ontwerpbeslissing

(B)656G/48

6 oktober 2022

Ontwerpbeslissing over de kortingen,
multiplicatoren en seizoensfactoren van toepassing
op de aardgasvervoersnettariieven van Fluxys
Belgium NV voor de periode 2024-2027

Artikel 28 van Verordening (EU) 2017/460 van de Commissie van
16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende
geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. WETTELIJK KADER.....	4
2. RAADPLEGING	4
3. ANALYSE VAN DE KORTINGEN, MULTIPLICATOREN EN SEIZOENFACTOREN	5
3.1. Het niveau van de multiplicatoren	5
3.2. Het niveau van de seizoensfactoren	5
3.3. Het niveau van de kortingen	6
4. ONTWERPBESLISSING.....	7

INLEIDING

De COMMISSIE VOOR DE REGULERING VAN DE ELEKTRICITEIT EN HET GAS (CREG) stelt hierna de kortingen, multiplicatoren en seizoensfactoren voor die van toepassing zullen zijn op de aardgasvervoersnettarieven van Fluxys Belgium nv voor de periode 2024-2027.

Naast de inleiding, bevat onderhavige ontwerpbeslissing vier delen. Het wettelijk kader wordt uiteengezet in het eerste deel. In het tweede deel worden de raadplegingsmodaliteiten besproken. Het derde deel bevat de analyse van de voorgestelde kortingen, multiplicatoren en seizoensfactoren. Het vierde deel omvat de eigenlijke ontwerpbeslissing.

Onderhavige ontwerpbeslissing werd door het directiecomité van de CREG genomen op 6 oktober 2022.

1. WETTELIJK KADER

1. Op 16 maart 2017 keurde de Europese Commissie verordening (EU) 2017/460 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas (hierna: 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.

2. Meerdere artikels van verordening 2017/460 belasten de nationale regulerende instantie met het bepalen op wie bepaalde verplichtingen komen te rusten. In België heeft de CREG op 16 oktober 2017 beslist om bepaalde verplichtingen aan de transmissiesysteembeheerder toe te wijzen¹. Bijgevolg zal Fluxys Belgium zelf een publieke raadpleging organiseren overeenkomstig artikel 26 van verordening 2017/460.

3. Artikel 28 van verordening 2017/460 bepaalt evenwel dat het aan de nationale regulerende instantie is om een raadpleging te houden met de nationale regulerende instanties van alle rechtstreeks verbonden lidstaten en de relevante belanghebbenden, en dit tegelijk met de overeenkomstig artikel 26, lid 1, gehouden definitieve raadpleging. De raadpleging door de nationale regulerende instantie betreft het volgende:

- a) het niveau van de multiplicatoren;
- b) indien van toepassing, het niveau van de seizoensfactoren en de berekeningen zoals vastgesteld in artikel 15 van verordening 2017/460;
- c) het niveau van de in artikel 9, lid 2, en artikel 16 van verordening 2017/460 vastgestelde kortingen.

2. RAADPLEGING

4. Het directiecomité van de CREG besliste, op grond van artikel 23, §1, van zijn huishoudelijk reglement om in het kader van deze ontwerpbeslissing een openbare raadpleging aangaande deze ontwerpbeslissing te organiseren op haar website, van 6 oktober 2022 tot 5 december 2022.

¹ Beslissing (B)1657 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 <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B1657NL.pdf>

3. ANALYSE VAN DE KORTINGEN, MULTIPLICATOREN EN SEIZOENFACTOREN

3.1. HET NIVEAU VAN DE MULTIPLICATOREN

5. Overeenkomstig artikel 28, lid 3, a), van verordening 2017/460 dient rekening gehouden te worden met volgende aspecten:

- i. het evenwicht tussen het faciliteren van kortetermijngashandel en het afgeven van langetermijnsignalen voor efficiënte investeringen in het transmissiesysteem;
- ii. de impact op de inkomsten uit transmissiediensten en de inning daarvan;
- iii. de noodzaak om kruissubsidiëring tussen netgebruikers te vermijden en om de kostenreflectiviteit van reserveringsprijzen te verhogen;
- iv. situaties van fysieke en contractuele congestie;
- v. de impact op grensoverschrijdende stromen.

6. Op basis hiervan, stelt de CREG voor om, voor entry- en exitcapaciteit op interconnectiepunten, een multiplicator toe te passen van 1,45 voor alle niet-jaarcapaciteitsproducten.

3.2. HET NIVEAU VAN DE SEIZOENFACTOREN

7. Overeenkomstig artikel 28, lid 3, b), van verordening 2017/460 dient rekening gehouden te worden met volgende aspecten:

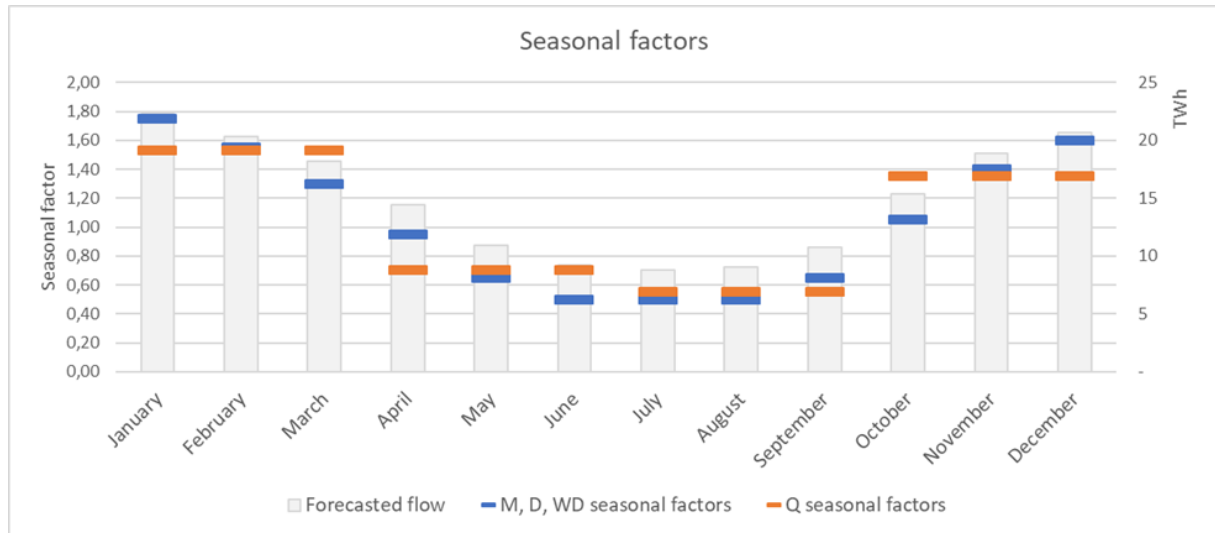
- i. de impact op het faciliteren van de economische en efficiënte benutting van de infrastructuur;
- ii. de noodzaak om de kostenreflectiviteit van reserveringsprijzen te verbeteren.

8. De CREG stelt voor om seizoensfactoren toe te passen voor de niet-jaarcapaciteitsproducten voor entry- en exitcapaciteit op interconnectiepunten en entry- en exit vervoersdiensten voor binnenlandse punten. Dit reflecteert het seizoensgebonden karakter van de benutting op het net door het jaar heen.

9. Seizoensfactoren dienen berekenend te worden, overeenkomstig artikel 15 van verordening 2017/460, op basis van een inschatting van de stromen op de relevante punten. De CREG stelt voor om dezelfde seizoensfactoren toe te passen voor maandproducten of korter. Voor kwartaalproducten, wordt de gemiddelde van de relevante maanden genomen. Een power factor mag ook gekozen worden tussen nul en twee. De CREG stelt voor om deze op 1,4 te bepalen.

10. Op basis hiervan, stelt de CREG voor om, voor entry- en exitcapaciteit op interconnectiepunten en op binnenlandse punten, volgende seizoensfactoren toe te passen, afgerond tot 2 cijfers na de komma:

	J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Maand / Dag / Binnen de dag	1,75	1,55	1,30	0,95	0,65	0,50	0,50	0,50	0,65	1,05	1,40	1,60
Kwartaal	Q1 = 1,53			Q2 = 0,70			Q3 = 0,55			Q4 = 1,35		



11. Rekening houdend met de voorgestelde multiplicator van 1,45, zal het gemiddelde van het product van de seizoensfactoren met de multiplicator gelijk zijn aan 1,498, wat maakt dat er geen correctiefactor dient toegepast te worden volgens artikel 15, lid 3, h) van verordening 2017/460.

3.3. HET NIVEAU VAN DE KORTINGEN

12. De CREG stelt vast dat Fluxys Belgium afschakelbare capaciteit aanbiedt op alle interconnectiepunten, wanneer en waar er geen vaste capaciteit meer beschikbaar is. Dit is overeenkomstig de regels van de verordening (EU) 2017/459 van de Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende capaciteitstoewijzingsmechanismen in gastransmissiesystemen en tot intrekking van Verordening (EU) nr. 984/2013. Ook wordt afschakelbare capaciteit op binnenlandse punten mogelijks aangeboden, indien er geen vaste capaciteit kan aangeboden worden. In dit kader, wordt er vandaag een *ex ante* korting toegekend. De CREG stelt voor om dit principe te blijven toepassen.

13. Voor de reserveringsprijzen voor capaciteitsproducten voor afschakelbare capaciteit stelt de CREG een *ex ante* korting van 20 % voor overeenkomstig de formule ($D_{i,ex-ante} = Pro \times A \times 100 \%$) in artikel 16, lid 2, van verordening 2017/460 op basis van een 20 % waarschijnlijkheid van afschakeling enerzijds, en een aanpassingsfactor gelijk aan 1 als weerspiegeling van de geraamde economische waarde van het soort capaciteitsproduct voor onderbreekbare capaciteit. Dezelfde korting zal toegepast worden op alle interconnectiepunten en voor alle capaciteitsproducten.

14. Voor de volledigheid, stelt de CREG voor om dezelfde korting toe te passen voor entry- en exit vervoersdiensten op binnenlandse punten, in geval van onderbreekbare capaciteit.

15. De CREG voorziet geen korting op entrypunten van LNG-faciliteiten of entry- en exitpunten van/naar infrastructuur die is ontwikkeld met het doel een einde te maken aan het isolement van lidstaten op het gebied van hun gastransmissiesystemen.

4. ONTWERPBESLISSING

Gelet op verordening (EU) 2017/460 van de Europese Commissie van 16 maart 2017 tot vaststelling van een netcode betreffende geharmoniseerde transmissietariefstructuren voor gas;

Gelet op beslissing (B)1657 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;

Gelet op het voorgaande;

Beslist de CREG om,

- een multiplier toe te passen van 1,45 voor alle niet-jaarcapaciteitsproducten voor entry- en exitcapaciteit op interconnectiepunten en binnenlandse punten;
- volgende seizoensfactoren toe te passen voor alle niet-jaarcapaciteitsproducten voor entry- en exitcapaciteit op interconnectiepunten en binnenlandse punten:

	J	F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D
Maand / Dag / Binnen de dag	1,75	1,55	1,30	0,95	0,65	0,50	0,50	0,50	0,65	1,05	1,40	1,60
Kwartaal	Q1 = 1,53			Q2 = 0,70			Q3 = 0,55			Q4 = 1,35		

- een *ex ante* korting van 20 % toe te passen voor capaciteitsproducten voor onderbreekbare capaciteit.

////

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

Laurent JACQUET
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. Voorzitter van het Directiecomité