

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING

(BRUGEL-BESLISSING-20190109-81)

**Betreffende de aanpassing van de tarieven voor de
doorrekening van de kosten voor het gebruik van het
transmissienet,**

**Opgesteld op basis van de ordonnantie van 19 juli 2001
betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het
Brussels Hoofdstedelijk Gewest**

09 januari 2019

Inhoudsopgave

1	Juridische grondslag.....	3
2	Geschiedenis van de procedure	3
3	Aanpassing van de transmissietarieven	4
4	Indexering van de rechten die het energiefonds financieren.....	7
4.1	Artikel 26 van de elektriciteitsordonnantie.....	7
4.2	Artikel 20septiesdecies van de gasordonnantie.....	7
5	Conclusies.....	9
6	Bijlage	9

I Juridische grondslag

De ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest¹ zoals gewijzigd door de ordonnantie van 8 mei 2014² (hierna “*elektriciteitsordonnantie*”) vertrouwt BRUGEL de bevoegdheid toe voor de controle van de distributietarieven voor elektriciteit en gas vanaf 1 juli 2014.

Artikel 9^{quinquies}, 19° van de elektriciteitsordonnantie stelt: “*het tarief waarin de distributienetbeheerder de transmissietarieven doorberekent, wordt automatisch aangepast zodra het transmissietarief wordt aangepast. BRUGEL controleert de juistheid van de aanpassing. De structuur van de doorberekening van het transmissietarief kan niet degressief zijn.*”

Bovendien bepalen artikel 9^{quinquies}, 11° van de elektriciteitsordonnantie en artikel 10^{ter}, 11° van de ordonnantie van 1 april 2004³ betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna de “*gasordonnantie*”): “*de belastingen, de taksen, de toeslagen, de vergoedingen en bijdragen van alle aard, alsook hun aanpassingen, die worden opgelegd door een wettelijke of reglementaire bepaling worden automatisch toegevoegd aan de tarieven op de datum van hun inwerkingtreding. BRUGEL controleert de conformiteit van de aanpassing van de tarieven met deze wettelijke en reglementaire bepalingen.*”

2 Geschiedenis van de procedure

Op 31 december 2018 heeft SIBELGA via e-mail de vanaf 1 januari 2019 toegepaste tarieven aan BRUGEL overgemaakt, met:

- De aanpassingen van het tarief voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet, met inbegrip van de toeslag die de netbeheerder zal moeten toepassen ter compensatie van de netto reële kosten die voortvloeien uit de aankoop- en verkoopverplichting van groenestroomcertificaten in 2019, vastgelegd door het ministerieel besluit van 06 december 2018⁴, en het nieuwe bedrag van de federale bijdrage voor 2019, gepubliceerd op 15 december 2018⁵.
- De geïndexeerde bedragen van de rechten die SIBELGA heeft ingekohierd voor rekening van het Gewest, krachtens artikel 26 van de elektriciteitsordonnantie en artikel 20^{septiesdecies} van de gasordonnantie;

Er werd tevens een gedetailleerde begeleidende nota bijgevoegd over de opstelling van het budget “transmissie 2019”.

¹ B.S., 17.11.2001.

² B.S., 11.06.2014.

³ B.S., 26.04.2004.

⁴ http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi/article_body.pl?language=fr&caller=summary&pub_date=18-12-11&numac=2018015241

⁵ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Tarifs/CotFed/CotFedE2019FR.pdf>

Op 3 januari 2019 werden de gecorrigeerde bestanden bezorgd nadat er een fout was vastgesteld in de component groenestroomcertificaten van de toeslagen van Elia.

Op 3 januari 2018 heeft Sibelga deze tarieven, onder voorbehoud van de goedkeuring van Brugel, overgemaakt aan alle in het Brussels Gewest actieve leveranciers. Deze mail werd dezelfde dag nog geannuleerd en de gecorrigeerde tarieven werden naar de leveranciers gestuurd op 4 januari 2019.

3 Aanpassing van de transmissietarieven

Het tarief voor het gebruik van het transmissienet vergoedt de kosten in verband met het gebruik van het transmissienet, inclusief de federale bijdragen en de andere toeslagen die op de transmissiekosten worden toegepast.

In overeenstemming met de elektriciteitsordonnantie voorziet punt 4.3.4 van de methodologie "elektriciteit" de volgende bepalingen:

"Zodra de netbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag of de aanpassing van de transmissietarieven, en dit inclusief de toeslagen die erop worden toegepast, gaat hij overeenkomstig artikel 9quinquies 19° van de elektriciteitsordonnantie over tot de herberekening van de transmissiekosten volgens de methodologie die in het tariefvoorstel is bepaald en informeert hij BRUGEL per brief en via e-mail. De aldus gewijzigde transportkosten zijn van toepassing vanaf de inwerkingtreding van de wijziging die eraan ten grondslag ligt."

Het nieuwe aangepaste tariefrooster houdt rekening met:

- de transmissietarieven voor de periode 2016-2019, goedgekeurd door de CREG op 3 december 2015 en geactualiseerd op het vlak van de verschillende toeslagen;
- de regulatoire saldi op de transmissiekosten;
- het nieuwe bedrag van de federale bijdrage 2019 dat van toepassing is vanaf 1 januari 2019;
- de laatste ramingen van de hoeveelheden die worden afgenomen van het transmissienet.

Het transmissietarief bestaat uit de ELIA-transmissiekosten, de ELIA-toeslag en de federale bijdrage. de pertes - quantités injectées), SIBELGA estime la facture ELIA à recevoir.

De methodologie die SIBELGA heeft gevolgd om de transmissietarieven te bepalen, werd gecontroleerd door BRUGEL. Samengevat, op basis van de ramingen van de hoeveelheden afgenomen op het transmissienet⁶ (gedistribueerde hoeveelheden + hoeveelheden verliezen - geïnjecteerde hoeveelheden) raamt SIBELGA de te ontvangen ELIA-factuur. Aan dit budget wordt het saldo toegevoegd (in bonus of in malus). Dit bedrag wordt gedeeld door de geraamde hoeveelheden van de SIBELGA-klanten. Dankzij dit mechanisme werden de saldi met betrekking tot de transmissie en vooral de federale bijdrage nooit gecumuleerd in de rekeningen van SIBELGA.

Het dient opgemerkt dat deze tarieven identiek zijn voor alle klantencategorieën.

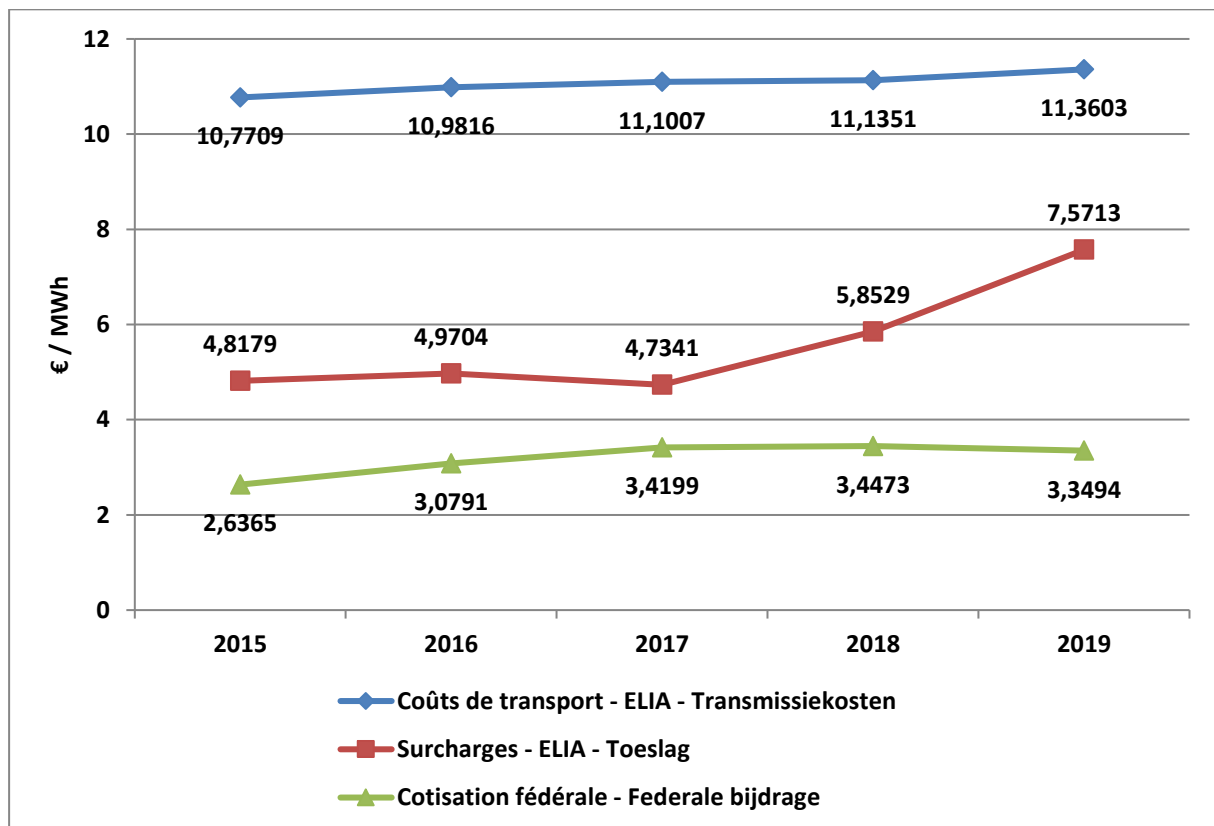
⁶ De raming van de hoeveelheden afgenomen op het transmissienet is gebaseerd op de gedistribueerde volumes voorzien in het tariefvoorstel elektriciteit en aangepast aan de laatste prognoses, waaraan de verliezen worden toegevoegd en waarvan de door de warmtekrachtkoppelingeninstallaties van SIBELGA geproduceerde volumes worden afgetrokken.

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

in €/kWh	2015	2016	2017	2018	2019
ELIA-transmissiekosten	0,0107709	0,0109816	0,0111007	0,0111351	0,0113603
ELIA-toeslagen	0,0048179	0,0049704	0,0047341	0,0058529	0,0075713
Federale bijdrage	0,0026365	0,0030791	0,0034199	0,0034473	0,0033494 ⁷

Het doorrekeningstarief voor Elia stijgt in 2019 met 2,02% ten opzichte van 2018.

We stellen een globale stijging van het bedrag van de Elia-toeslag vast. Hoewel het tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van de strategische reserve nul is voor 2019, is de stijging van de transmissietoeslag het gevolg van een stijging van het tarief voor de financiering van de federale groenestroomcertificaten(+41%) en het tarief voor de financiering van de aansluiting van de offshore windparken (+6,3%).



⁷ Basisbedrag verhoogd met 0,1% in overeenstemming met artikel 4bis §2 van het koninklijk besluit van 24 maart 2003 tot bepaling van de nadere regels betreffende de federale bijdrage.

Wat de federale bijdrage betreft, werden de toepasselijke modaliteiten gewijzigd door het koninklijk besluit van 3 oktober 2017⁸ voor wat de federale bijdrage vanaf 1 januari 2018 betreft. Sinds die datum is het bedrag dat wordt doorberekend door alle netbeheerders identiek.

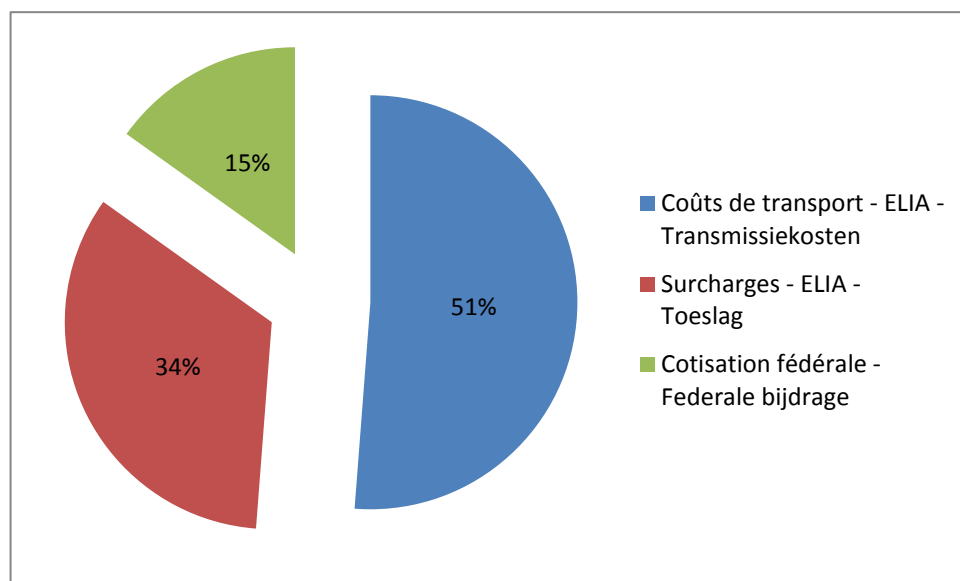
Op 18 oktober 2018 heeft de CREG de beslissing⁹ over de vaststelling van het door Sibelga toe te wijzen bedrag aan federale bijdrage elektriciteit voor de periode 1 januari 2009 tot 1 december 2017 goedgekeurd.

Zoals vermeld in de beslissing van de CREG, bedraagt de som van de jaarlijkse saldi op 31/12/2017 ongeveer 122 k€ (schuld voor de DNB). Sibelga heeft bij wijze van uitzondering het saldo "federale bedrage" tot eind november, dat € 75.837,39 bedroeg (zie beslissing 59 van BRUGEL), in de transmissietarieven 2018 opgenomen. Het verschil tussen de som van de jaarlijkse saldi op 31/12/2017 en het reeds geïntegreerde bedrag werd wel degelijk opgenomen in de doorrekeningstarieven voor de transmissiekosten 2019.

Tussen 2018 en 2019 daalt het gefactureerde bedrag voor de federale bijdrage met 2,84%.

De tariefaanpassingen met betrekking tot de doorrekening van de transmissiekosten zijn van toepassing vanaf 1 januari 2019.

De voorspelde transmissiekosten voor SIBELGA voor het jaar 2019 bedragen ongeveer 102,9 M€ en zijn als volgt verdeeld:



BRUGEL keurt de aanpassing van de tarieven voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet goed.

⁸http://www.ejustice.just.fgov.be/cgi/article_body.pl?language=nl&caller=summary&pub_date=17-11-24&numac=2017031575

⁹Beslissing B1789: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B1789FR.pdf>

4 Indexering van de rechten die het energiefonds financieren

4.1 Artikel 26 van de elektriciteitsordonnantie

Artikel 26 van de elektriciteitsordonnantie bepaalt: "Het bezit van een leveringsvergunning in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest geeft aanleiding tot de inning van een (maandelijkse) bijdrage betaalbaar door natuurlijke en rechtspersonen die de vergunning hebben verkregen. "

Artikel 35 van de ordonnantie van 23 juli 2018 heeft de indexeringsformule als volgt gewijzigd:

" Bovenstaande bedragen worden jaarlijks aangepast aan de consumptieprijsindex. De herziening gebeurt een keer per jaar, op 1 januari van het jaar in de loop waarvan het recht verschuldigd is, volgens de volgende formule:

Het basisbedrag van het recht wordt vermenigvuldigd met een coëfficiënt verkregen door de consumptieprijsindex van de maand juli van het jaar voorafgaand aan 1 januari van het jaar in de loop waarvan het recht verschuldigd werd te delen door het gemiddelde van de consumptieprijsindexen van het jaar 2001"

In het kader van zijn algemene opdracht van toezicht en controle op de toepassing van de ordonnanties en besluiten heeft BRUGEL deze controle uitgevoerd en bevestigt het de conformiteit van de door de netbeheerder SIBELGA gepubliceerde bedragen voor 2019.

€/maand	Vermogen	Basis 2001	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Laagspanningsklanten	≤ 1,44 kVA	0	0	0	0	0	0	0
	≤ 6 kVA	0,6	0,77	0,78	0,78	0,8	0,81	0,83
	≤ 9,6 kVA	0,96	1,24	1,24	1,25	1,27	1,30	1,33
	≤ 13 kVA	1,2	1,55	1,55	1,56	1,59	1,63	1,66
	≤ 18 kVA	1,8	2,32	2,33	2,34	2,39	2,44	2,50
	≤ 36 kVA	2,4	3,1	3,11	3,12	3,19	3,25	3,33
	≤ 56 kVA	4,8	6,19	6,21	6,25	6,37	6,51	6,65
	> 56 kVA	7,8	10,06	10,1	10,16	10,36	10,58	10,81
Middenspanningsklanten (€/kVA)	per kVA	0,67	0,86	0,87	0,87	0,89	0,91	0,93

4.2 Artikel 20septiesdecies van de gasordonnantie

Artikel 20septiesdecies van de "gasordonnantie" bepaalt: "Het bezit van een leveringsvergunning voor gas in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest geeft aanleiding tot de inning van een (maandelijkse) bijdrage betaalbaar door natuurlijke en rechtspersonen die de vergunning hebben verkregen. "

Artikel 77 van de ordonnantie van 23 juli 2018 heeft de indexeringsformule als volgt gewijzigd:

“Bovenstaande bedragen worden jaarlijks aangepast aan de consumptieprijsindex. De herziening gebeurt een keer per jaar, op 1 januari van het jaar in de loop waarvan het recht verschuldigd is, volgens de volgende formule:

Het basisbedrag van het recht wordt vermenigvuldigd met een coëfficiënt verkregen door de consumptieprijsindex van de maand juli van het jaar voorafgaand aan 1 januari van het jaar in de loop waarvan het recht verschuldigd werd te delen door het gemiddelde van de consumptieprijsindexen van het jaar 2011”

€/maand	Basis 2011	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Meter G4/G6 (of max 10 m ³ /uur) en minder dan 5 MWh/jaar	0,2	0,21	0,21	0,21	0,21	0,22	0,22
Meter G4/G6 (of max 10 m ³ /uur) en meer dan 5 MWh/jaar	0,7	0,73	0,73	0,73	0,75	0,76	0,78
Meter G10 (of max 16 m ³ /uur)	1,7	1,77	1,77	1,78	1,82	1,86	1,90
Meter G16 (of max 25 m ³ /uur)	4,2	4,37	4,38	4,41	4,49	4,59	4,69
Meter G25 (of max 40 m ³ /uur)	8,4	8,73	8,76	8,81	8,99	9,18	9,38
Meter G40 (of max 65 m ³ /uur)	21	21,84	21,91	22,03	22,47	22,95	23,46
Meter G65 (of max 100 m ³ /uur)	29,2	30,36	30,47	30,64	31,24	31,91	32,62
Meter G100 (of max 160 m ³ /uur)	37,5	38,99	39,13	39,34	40,12	40,97	41,89
Meter vanaf G160 (of meer dan 160 m ³ /uur)	54,2	56,36	56,55	56,87	57,99	59,22	60,55

In het kader van zijn algemene opdracht van toezicht en controle op de toepassing van de ordonnanties en besluiten heeft BRUGEL deze controle uitgevoerd en bevestigt het de conformiteit van de door de netbeheerder SIBELGA gepubliceerde bedragen voor 2019.

5 Conclusies

BRUGEL keurt de aanpassingen aangebracht aan de tarieven voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet goed.

Deze tarieven treden in werking vanaf 1 januari 2019.

BRUGEL bevestigt tevens dat de door SIBELGA gepubliceerde bedragen voor 2019 met betrekking tot artikel 26 van de elektriciteitsordonnantie en artikel 20*septiesdecies* van de gasordonnantie conform zijn.

Alle gewijzigde tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* *

*

6 Bijlage

Aangepaste tariefroosters

Bij deze beslissing worden de aangepaste tariefroosters gevoegd.

Prix Transport Elia / Elia Transmissieprijzen

D'application pour les prélèvements du 1er janvier au 31 décembre 2019	en EUR/kWh	Van toepassing voor afnames tussen 1 januari en 31 december 2019	in EUR/kWh
Coûts de transport Elia	0,0113603	Transmissie-kosten Elia	
Surcharges Elia (*)	0,0075713	Toeslagen Elia (*)	
Cotisation fédérale	0,0033494	Federale bijdrage	

Les prix sont identiques pour tous les groupes de clients

De prijzen zijn gelijk voor alle klantengroepen

() Il s'agit des tarifs pour obligations de service public pour le financement du raccordement des parcs éoliens offshore, le financement de certificats verts et le financement de la Réserve Stratégique.*

() Betreft de tarieven voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de aansluiting van offshore windturbineparken, de financiering van groenestroomcertificaten en de financiering van de Strategische Reserve.*