

# REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

## BESLISSING (BRUGEL-Beslissing-20201028-148)

Betreffende de goedkeuring van het specifieke tariefvoorstel "elektriciteit" van SIBELGA voor het jaar 2021.

Opgesteld in toepassing van *artikel 9sexies* van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

28 oktober 2020

# Inhoudsopgave

1	Inleiding .....	3
2	Wettelijke grondslag .....	3
3	Historiek van de procedure .....	4
4	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2021 .....	4
5	Voorstel voor de bestemming van de saldi .....	4
	Aangezien BRUGEL nog geen officiële beslissing heeft genomen over de tariefsaldi van het jaar 2019, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2019 die door de netbeheerder werd voorgesteld. ....	4
6	Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2021 .....	5
6.1	<i>Het totaal inkomen</i> .....	5
6.1.1	<b>De beheersbare kosten</b> .....	5
6.1.2	<b>De niet-beheersbare kosten</b> .....	5
6.1.3	<b>Geprojecteerde volumes</b> .....	5
6.2	<i>De billijke marge</i> .....	5
6.3	<i>Analyse van de tarieven</i> .....	5
6.3.1	<b>Algemene tariefstructuur</b> .....	5
6.3.2	<b>De niet-periodieke tarieven</b> .....	6
6.3.3	<b>De periodieke tarieven</b> .....	6
6.3.4	<b>Transmissietarieven</b> .....	8
6.3.5	<b>Analyse van de verdeelsleutels</b> .....	9
6.3.6	<b>Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen</b> .....	9
7	Evolutie van de tarieven .....	9
8	Algemeen voorbehoud .....	10
9	Beroep .....	11
10	Conclusie .....	11
11	Bijlagen .....	12

## Lijst van de illustraties

Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief .....	9
Figuur 2 - Evolutie van de toeslag belastingen .....	10

## I Inleiding

Op basis van de tariefmethodologie die op 7 maart 2019 werd goedgekeurd, heeft de Brusselse distributienetbeheerder (DNB) zijn tariefvoorstellen uitgewerkt voor de periode 2020-2024.

De tariefmethodologie "gas" heeft tot gevolg dat de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de toeslag voor de vennootschapsbelasting voortaan jaarlijks worden vastgelegd.

Dit document is bedoeld om het specifieke tariefvoorstel voor het jaar 2021 van de regulatoire periode 2020-2024 goed te keuren of te verwerpen.

Deze beslissing heeft enkel betrekking op de aanpassingen van de volgende tariefposten:

- tarieven "openbare dienstverplichtingen" (ODV)
- de toeslag voor de vennootschapsbelasting (Ven.B)
- de toeslag voor de wegenisretributie.

De aanpassing van de tarieven voor de doorrekening van de transmissiekosten zal later worden herzien, zodra de essentiële parameters voor de bepaling ervan gekend zijn.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op **1 januari 2021**.

## 2 Wettelijke grondslag

Artikel 30bis, §3, 8° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna de "elektriciteitsordonnantie" genoemd) vertrouwt BRUGEL de bevoegdheid voor de goedkeuring van de distributietarieven voor gas en elektriciteit toe.

Overeenkomstig artikel 9<sup>quater</sup> van de "elektriciteitsordonnantie" heeft BRUGEL een tariefmethodologie aangenomen die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

Artikel 9<sup>sexies</sup> van de "elektriciteitsordonnantie" bepaalt dat de netbeheerder zijn tariefvoorstel opstelt met inachtneming van de tariefmethodologie die werd opgesteld door BRUGEL en het indient overeenkomstig de voorgeschreven indienings- en goedkeuringsprocedure voor tariefvoorstellen.

Bovendien bepaalt artikel 9<sup>quinquies</sup>, 11° van de "elektriciteitsordonnantie": "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."

De aanpassingen van de ODV-tarieven zijn gebaseerd op punt 4.3.3 van de elektriciteitsmethodologie, dat bepaalt: "Tenzij met de distributienetbeheerder langere termijnen werden overeengekomen, wordt dit tarief jaarlijks vastgelegd voor het jaar (N+1) uiterlijk tegen 31 oktober van elk jaar (N). Het wordt vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde beschikbare kosten en met betrekking tot het jaar (N-1) en de hoeveelheden geraamd in het laatste door BRUGEL goedgekeurde tariefvoorstel. Omdat de realiteit nog niet gekend is, zal het budget dat is opgenomen in het programma van uitvoering van de openbare dienstverplichtingen en -opdrachten als referentie worden genomen."

De aanpassingen van de toeslag voor de vennootschapsbelasting zijn gebaseerd op punt 4.3.5.2 van de elektriciteitsmethodologie, dat bepaalt: "Tenzij er met de distributienetbeheerder langere termijnen werden

overeengekomen, wordt de tariefpost bedoeld onder punt 4.3.5.2 en 4.3.5.3 jaarlijks vastgelegd voor het jaar (N+1) uiterlijk tegen 31 oktober van elk jaar (N). Hij wordt vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde kosten, de laatste gekende ramingen en andere parameters die beschikbaar zijn op het ogenblik dat er een specifiek tariefvoorstel wordt ingediend."

De procedure voor indiening en opvolging van het tariefvoorstel is vastgelegd in punt 6.1.3 van de methodologie.

### 3 Historiek van de procedure

- 30 september 2020: BRUGEL heeft van SIBELGA het specifiek tariefvoorstel 2020 ontvangen onder voorbehoud van aanvaarding van dit tariefvoorstel door de Raad van Bestuur van Sibelga;
- 28 oktober 2020: de Raad van Bestuur van BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd.

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 2021 "elektriciteit" rekening houdend met de tariefmethodologieën.

### 4 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2021

Het specifieke tariefvoorstel 2021 "elektriciteit" bestaat uit de volgende elementen:

- het rapporteringsmodel (Excel-bestand) voorzien door de tariefmethodologie "elektriciteit" met<sup>1</sup> de periodieke tarieven en het eventuele voorstel voor de bestemming van de saldi;
- een begeleidende nota bij het tariefvoorstel;
- de tariefroosters<sup>2</sup> (opgenomen in de rapporteringsmodellen).

BRUGEL stelt vast dat de netbeheerder alle vereiste elementen heeft overgemaakt.

### 5 Voorstel voor de bestemming van de saldi

Aangezien BRUGEL nog geen officiële beslissing heeft genomen over de tariefsaldi van het jaar 2019, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2019 die door de netbeheerder werd voorgesteld.

In deze context bevatte het specifieke tariefvoorstel 2021 geen voorstel voor de bestemming van het tariefsaldo.

---

<sup>1</sup> Het rapport bevat ook een samenvatting van de investeringen voor het jaar 2021. Deze informatie zal worden geanalyseerd in het kader van het advies van BRUGEL over het investeringsplan 2021-2025.

<sup>2</sup> De niet-periodieke tarieven worden niet herzien in het kader van dit specifieke tariefvoorstel

## **6 Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2021**

### **6.1 Het totaal inkomen**

#### **6.1.1 De beheersbare kosten**

Het budget voor de beheersbare kosten van het aangepaste tariefvoorstel 2021 wordt behouden zoals in het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

#### **6.1.2 De niet-beheersbare kosten**

Het budget voor de niet-beheersbare kosten van het aangepaste tariefvoorstel 2021 werd gewijzigd in overeenstemming met methodologie.

Deze evolutie wordt hieronder gedetailleerd beschreven (in punt 6.3) volgens de budgettaire uitsplitsing van de niet-beheersbare kosten.

#### **6.1.3 Geprojecteerde volumes**

De in het aangepaste tariefvoorstel 2021 opgenomen hoeveelheden energie zijn volledig identiek aan die welke zijn voorzien in het tariefvoorstel 2020-2024 dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

### **6.2 De billijke marge**

De niveaus van de geïnvesteerde kapitalen, van de factor S en van het OLO-rendement dat in aanmerking werd genomen in het aangepaste tariefvoorstel 2021, zijn bij hypothese<sup>3</sup> onveranderd gebleven ten opzichte van het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Daardoor blijft de vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen onveranderd op budgettair niveau.

Om echter het tarief voor de toeslag voor de belasting te bepalen volgens de methodologie, dus op basis van de laatste reëel vastgestelde kosten, de laatste gekende ramingen en de andere parameters die op het ogenblik van de indiening van een specifiek tariefvoorstel beschikbaar zijn, werd het voorlopige resultaat van SIBELGA herberekend op basis van een heractualisering van de billijke marge.

### **6.3 Analyse van de tarieven**

#### **6.3.1 Algemene tariefstructuur**

De tariefstructuur die de distributienetbeheerder voorstelt in zijn aangepast tariefvoorstel 2021 is onveranderd gebleven ten opzichte van de tariefstructuur die BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

---

<sup>3</sup> Deze hypothese resulteert uit de wil om de budgetten "Gebruik van het net" en "Meet- en telactiviteit" onveranderd te houden en heeft overigens veranderingen op het niveau van bepaalde tabellen van het rapporteringsmodel (balans en RAB) tot gevolg.

## 6.3.2 De niet-periodieke tarieven

Er werden geen wijzigingen van de niet-periodieke tarieven opgenomen in het aanvankelijk tariefvoorstel.

## 6.3.3 De periodieke tarieven

### 6.3.3.1 Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet

Het tariefbudget voor het gebruik en het beheer van het distributienet in het aangepaste tariefvoorstel 2021 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

### 6.3.3.2 Tarief voor de meet- en telactiviteit

Het tariefbudget voor de meet- en telactiviteit in het aangepaste tariefvoorstel 2021 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Het tarief voor de meet- en telactiviteit blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

### 6.3.3.3 Tarief openbare dienstverplichtingen (ODV)

Conform de methodologie is het ODV-budget in het aangepaste tariefvoorstel 2021 vastgelegd op het niveau van de realiteit 2019 voor het jaar 2021. Dit leidt tot een daling tegenover het in 2019 door BRUGEL gevalideerde budget.

Elektriciteit	Begroting 2021 Specifiek voorstel 2021	Budget 2021 Tariefvoorstel 2020-2024
Beheer van beschermde afnemers en winterafnemers	1.102.942	1.458.169
Vermogensbegrenzers en afsluitingen	2.708.129	3.107.325
Afsluiting	54.988	-
Einde contract	144.421	168.661
Openbare Verlichting	21.968.416	28.067.969
Opvolging van de relatie met de verbruiker en klachtenbeheer	296.201	381.465
Kermissen en feestelijkheden	71.156	282.883
NRClick /Solarclick	-	-
Aanwending van het reguleringsfonds	0	-168.661
<b>Totaal - Openbare dienstverplichtingen</b>	<b>26.346.254</b>	<b>33.297.812</b>

BRUGEL heeft de nieuwe ODV-tarieven 2021 geïntegreerd. Ze zijn terug te vinden in bijlage.

De rapporteringsmodellen van het specifieke tariefvoorstel omvatten de activiteiten Nrclick<sup>4</sup> en Solarclick<sup>5</sup>. Deze verplichtingen voor de netbeheerder hebben echter geen weerslag op de distributietarieven, aangezien de ontvangsten<sup>6</sup> gelijk zullen zijn aan het geheel van de kosten.

### 6.3.3.4 De toeslagen

#### 6.3.3.4.1 Tarief voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten

De toeslag voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten voor het jaar 2021 is niet gewijzigd tegenover het aanvankelijk tariefvoorstel.

#### 6.3.3.4.2 Tarief voor belastingen en heffingen

In overeenstemming met de methodologie werd het budget "vennootschapsbelasting" in het specifieke tariefvoorstel 2021 herzien op basis van de laatste beschikbare parameters om het resultaat opnieuw te berekenen<sup>7</sup>, enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds op basis van de laatste projecties voor het OLO-rendement<sup>8</sup>.

Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting<sup>9</sup>.

Deze heractualisering vertoont een toename tegenover het in 2019 door BRUGEL gevalideerde budget (9.933.742 €) en is hoger dan het budget van het jaar 2020 (8.056.546 €).

Elektriciteit	Begroting 2021 Specifiek voorstel 2021	Realiteit 2019
Toeslagen belastingen <sup>10</sup>	10.329.722	12.746.244

Deze budgetverhoging in verband met de toeslagen in het aangepaste tariefvoorstel 2021 leidt tot een lichte verhoging van deze post van de distributietarieven. De nieuwe distributietarieven 2021 zijn opgenomen als bijlage.

<sup>4</sup> NRClick: Invoering van een gewestelijke facilitator voor de lokale en gewestelijke overheden met het oog op de ondersteuning van de energie-efficiëntie.

<sup>5</sup> Solarclick: Installatie van zonnepanelen op gebouwen van de Brusselse overheden.

<sup>6</sup> Integrale dekking door een financiering van het Brussels Gewest.

<sup>7</sup> Dit resultaat werd uitsluitend herberekend om het aangepaste budget voor de belasting op te stellen.

<sup>8</sup> Met een minimumdrempel van 2,2%.

<sup>9</sup> Notionele intrest, Verworpen uitgaven, ...

<sup>10</sup> Met inbegrip van de belastingkosten van de filialen van Sibelga

### 6.3.3.4.3 Wegenisretributie

In overeenstemming met de elektriciteitsordonnantie voorziet de methodologie in punt 4.3.5 dat de tariefposten in verband met de belastingen, taksen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies in de facturering van de tarieven worden geïntegreerd.

Bovendien, zodra de netbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag of de aanpassing van een bestaande toeslag, gaat hij, overeenkomstig artikel 9<sup>quinquies</sup>, 11° van de "electriciteitsordonnantie", over tot de aanpassing van de toeslagen en informeert hij BRUGEL per brief en via e-mail.

Het bezettingsrecht geeft aanleiding tot de betaling door de netbeheerders van een jaarlijkse vergoeding die als volgt wordt berekend:

- 0,25 cent per kWh getransporteerd om te worden geleverd aan een eindafnemer hoogspanning<sup>11</sup>;
- 0,5 cent per kWh getransporteerd om te worden geleverd aan een eindafnemer laagspanning<sup>12</sup>

De bovenvermelde bedragen worden jaarlijks aangepast aan de consumptieprijsindex. De herziening gebeurt één keer per jaar op 1 januari van het jaar waarin de vergoeding verschuldigd is en volgens de volgende berekening<sup>13</sup> (voor 2019):

$$\text{Wegenisretributie} = \frac{(\text{basis}) * (\text{index consumptieprijzen juli 2020}^{14})}{\text{Gemiddelde van de index van de consumptieprijzen in 2001}}$$

Het basisbedrag en het jaarlijkse indexeringsproces zijn voorzien in artikel 28 van de Ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

De bedragen zijn identiek voor de 19 gemeenten van het Brussels Gewest en zijn van toepassing vanaf 1 januari van elk jaar.

€/ kWh	2017	2018	2019	2020	2021
Eindafnemer laagspanning (elektriciteit)	0,006633	0,006775	0,006931	0,007030	0,007081
Eindafnemer hoogspanning (elektriciteit)	0,003316	0,003387	0,003465	0,003515	0,003541

BRUGEL heeft de geïndexeerde bedragen die de distributienetbeheerder heeft overgemaakt gecontroleerd en aanvaardt de aangepaste tarieven voor de wegenisretributie.

### 6.3.4 Transmissietarieven

Het transmissietarief werd niet herzien in het aangepaste tariefvoorstel 2021.

De tarieven voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet (transmissie en toeslagen Elia) zullen overigens door SIBELGA ten laatste begin januari van elk kalenderjaar worden herzien.

<sup>11</sup> zoals bedoeld in artikel 2, 19° van de elektriciteitsordonnantie

<sup>12</sup> zoals bedoeld in artikel 2, 20° van de elektriciteitsordonnantie

<sup>13</sup> Dit is een nieuwe formule die werd ingevoerd door de wijzigingsordonnantie van 23 juli 2018. Tot op heden werd de prijsindex van december van het jaar n-1 als referentie genomen voor de teller en de prijsindex van november 2001 voor de noemer.

<sup>14</sup> Bron <https://statbel.fgov.be/nl/themas/consumptieprijsindex/consumptieprijsindex>



### 6.3.5 Analyse van de verdeelsleutels

De verdeelsleutels zijn onveranderd gebleven ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

### 6.3.6 Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totaal inkomen

Het rapporteringsmodel dat bij het tariefvoorstel werd gevoegd, werd grondig geanalyseerd om de conformiteit tussen tariefontvangsten en het totaal inkomen te valideren. In het kader hiervan werd voor elk jaar van de reguleringsperiode gecontroleerd of het geheel van de ontvangsten, enerzijds gebaseerd op de gebudgetteerde volumes (T13 in het rapporteringsmodel) en anderzijds op de tarieven (T15 in het rapporteringsmodel), overeenstemmen met het totaal inkomen bestaande uit de beheersbare en niet-beheersbare kosten (TI in het rapporteringsmodel).

## 7 Evolutie van de tarieven

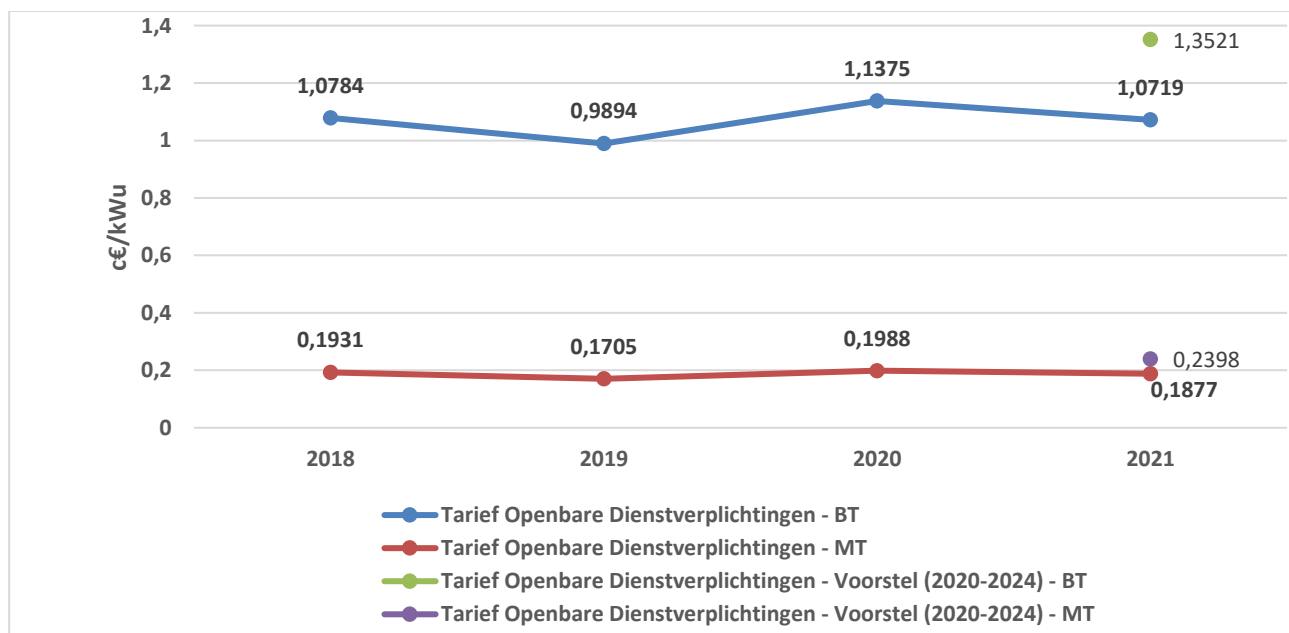
Een overzicht van de evolutie van de totale factuur van de component distributie voor meerdere klanttypes is opgenomen als bijlage.

Hieronder wordt alleen de evolutie besproken van de belangrijkste tarieven waarvoor deze beslissing geldt.

### Evolutie van het tarief verbonden met de openbare dienstverplichtingen:

Zoals elders gespecificeerd, worden de tarieven verbonden met de openbare dienstverplichtingen voortaan jaarlijks vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde beschikbare kosten met betrekking tot het jaar N-1.

Voor een huishoudelijke afnemer die jaarlijks 2.800 kWh verbruikt, zal het gedeelte distributiekosten voor de ODV lager zijn in 2021 (1,0719 c€/kWh) ten opzichte van het tarief 2020 (1,1375 c€/kWh).

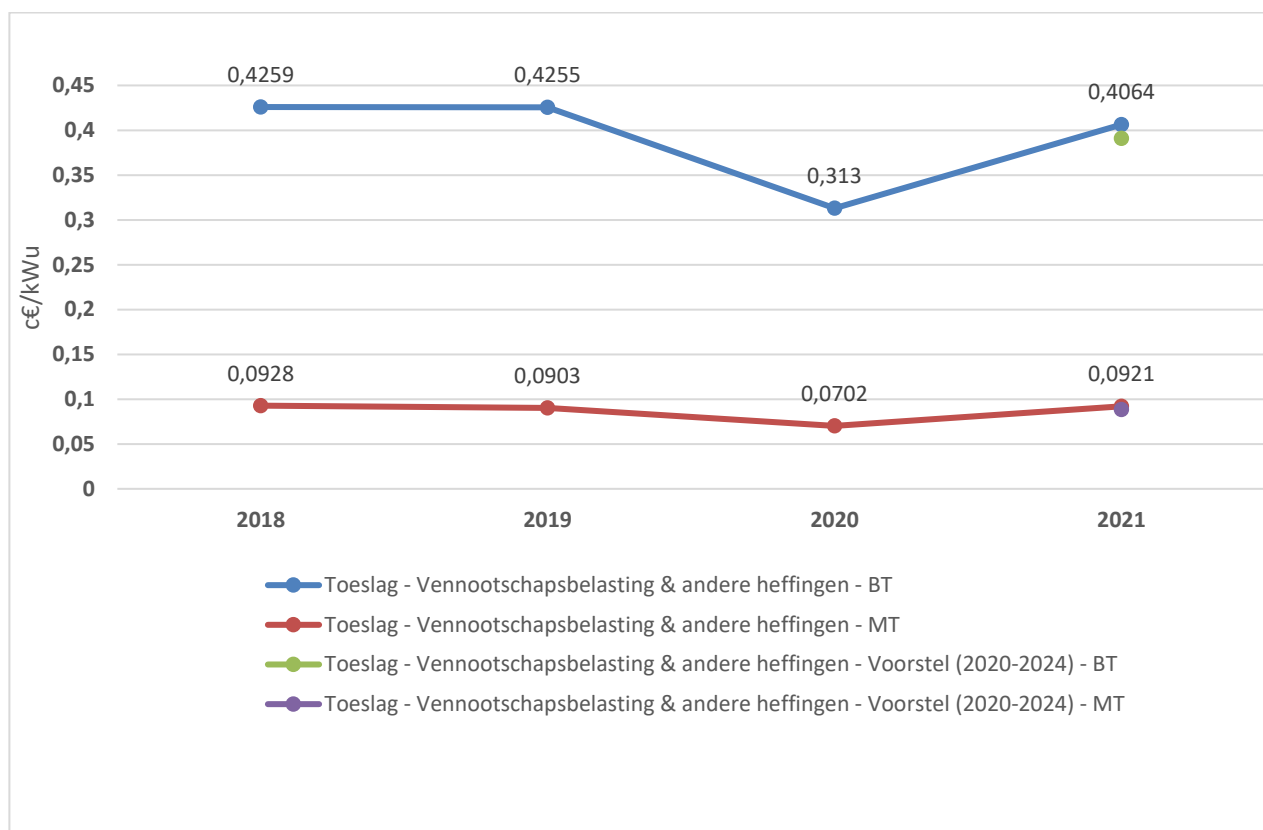


**Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief**

## Evolutie van de toeslag verbonden met de vennootschapsbelasting en andere heffingen

Ter herinnering: de toeslag verbonden met de vennootschapsbelasting wordt jaarlijks herzien in overeenstemming met de recente aanpassingen aan de tariefmethodologie.

Voor het jaar 2021 bedraagt het tarief voor deze post voor een huishoudelijke afnemer 0,4064 c€/kWh tegenover 0,313 c€/kWh in 2020. Deze verhoging was evenwel niet verwacht zoals aangekondigd in het aanvankelijk tariefvoorstel.



**Figuur 2 - Evolutie van de toeslag belastingen**

## 8 Algemeen voorbehoud

BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd en heeft zich uitgesproken op basis van alle elementen waarover ze beschikte.

Als bij latere controles zou blijken dat de informatie foutief is en eventueel moet worden aangepast, kan BRUGEL haar beslissing herzien.

BRUGEL behoudt zich het recht voor nog verantwoordingselementen te onderzoeken en te vragen met betrekking tot het redelijke karakter van bepaalde elementen van het totaal inkomen in de loop van de volgende jaren.

Aan SIBELGA wordt gevraagd eventuele materiële fouten of informatie die ze als vertrouwelijk zou beschouwen en die deze beslissing eventueel bevat, binnen 15 dagen volgend op haar betekening mee te delen.

## 9 Beroep

Tegen deze beslissing kan, krachtens artikel 9septies van de "elektriciteitsordonnantie" binnen dertig dagen na haar betekening, beroep worden aangetekend bij het Hof van beroep van Brussel, rechtsprekend zoals in kort geding.

## 10 Conclusie

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op de ordonnantie van 8 mei 2014 en 23 juli 2018 *tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest*, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit;

Gelet op de tariefmethodologie van 7 maart 2019 die van toepassing is op de beheerder van het distributienet die actief is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op het geheel van elementen dat SIBELGA heeft overgemaakt op 30 september 2020;

Heeft de raad van bestuur van BRUGEL op 28 oktober 2020 beslist het specifieke tariefvoorstel "elektriciteit" 2019 met de bij dit document gevoegde aangepaste tarieven goed te keuren.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2021.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

\* \*

\*

## II Bijlagen

### A. Totale jaarlijkse impact van de tariefwijzigingen voor enkele typeprofielen

	Type klanten	Jaarverbruik in kWh			Afgenomen vermogen in kW	2019		2020		2021			
		kWh T	kWh HI	kWh LO		EUR/jaar	ct/kWh	PPA 20-24		Prop.2021		PPA 20-24	Vershil
								EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	%
MS-net	la	30.000	30.000	0	30	2.272	7,57	2.233	7,44	2.214	7,38	2.229	-0,7%
	lb	50.000	50.000	0	50	3.336	6,67	3.332	6,66	3.302	6,60	3.328	-0,8%
	Mediaan	252.000	144.000	108.000	95	6.922	2,75	7.072	2,81	7.052	2,80	7.182	-1,8%
	lc	160.000	160.000	0	100	6.390	3,99	6.515	4,07	6.480	4,05	6.562	-1,3%
	Gemidd	716.000	402.000	314.000	220	15.342	2,14	15.893	2,22	15.942	2,23	16.311	-2,3%
	ld	1.250.000	1.250.000	0	500	28.019	2,24	29.316	2,35	29.639	2,37	30.284	-2,1%
	le	2.000.000	2.000.000	0	500	34.724	1,74	36.453	1,82	36.916	1,85	37.948	-2,7%
	lf	10.000.000	10.000.000	0	2.500	130.207	1,30	140.391	1,40	145.786	1,46	150.946	-3,4%
S	lg2	24.000.000	12.000.000	12.000.000	4.000	202.747	0,84	229.436	0,96	257.660	1,07	263.156	-2,1%
	Gemidd	28.300.000	15.300.000	13.000.000	7.190	252.710	0,89	292.998	1,04	337.379	1,19	343.860	-1,9%
	lh1	50.000.000	37.500.000	12.500.000	10.000	393.770	0,79	456.617	0,91	525.391	1,05	536.841	-2,1%
LS-net	Da	600	600	0	3,0	60,44	10,07	79,37	13,23	78,74	13,12	80,37	-2,0%
	Db	1.200	1.200	0	3,5	108,33	9,03	121,49	10,12	120,99	10,08	124,24	-2,6%
	Mediaan	1.970	1.970	0	6,0	169,80	8,62	175,55	8,91	175,21	8,89	180,55	-3,0%
	Gemidd	2.458	2.458	0	6,0	208,75	8,49	209,80	8,54	209,58	8,53	216,24	-3,1%
	Dc	3.500	1.600	1.900	6,5	248,47	7,10	246,90	7,05	246,89	7,05	256,38	-3,7%
	Dc1	3.500	3.500	0	6,5	291,93	8,34	282,95	8,08	282,95	8,08	292,44	-3,2%
	Dd	7.500	5.000	2.500	7,5	554,05	7,39	516,32	6,88	517,18	6,90	537,51	-3,8%
	De	20.000	5.000	15.000	9,0	1.265,96	6,33	1.156,63	5,78	1.160,18	5,80	1.214,40	-4,5%

## B. Tariefroosters 2021 – Distributie "elektriciteit" - excl. btw

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
<b>1. Tarief voor het gebruik v/h net</b>								
<b>1.1. Met piekmeting (*)</b>								
$[X * E1] \text{ EUR/kWh HI} + Y * \text{EUR/kWh HI} + Z * \text{EUR/kWh LO}$								
met piek X = EUR / kWh HI / jaar	78,944136	39,472068	48,023544	24,011772	64,182780	58,169160	-	-
X/12 = EUR / kWh / maand	6,578678	3,289339	4,001962	2,000981	5,348565	4,847430	-	-
afvlakkingscoëfficiënt E1 =	0,19 + 716,85 / (885 + kW)		0,19 + 716,85 / (885 + kW)		0,44+495,6/(885+kW)	1	-	-
normale uren Y = EUR / kWh HI	0,001742	0,003081	0,003081	0,003081	0,013665	0,013617	-	-
stille uren Z = EUR / kWh LO	0,001045	0,001849	0,001849	0,001849	0,008199	0,008170	-	-
<b>1.2. Zonder piekmeting (**)</b>								
$X * \text{EUR} + Y * \text{EUR/kWh HI} + Z * \text{EUR/kWh LO}$								
met vergoeding X =								
Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	26,23	26,23
Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	52,45	52,45
normale uren Y = EUR / kWh HI	-	-	-	-	-	-	0,047446	0,047446
stille uren Z = EUR / kWh LO	-	-	-	-	-	-	0,028468	0,028468
<b>1.3. Tarief voor het reactief energie</b>								
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	39,1%	39,1%	48,4%	48,4%	48,4%	-	-	-
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname								
kvarh > %forfait * kWh totaal EUR / kvarh	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	-	-	-
<b>2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit</b>								
EUR / jaar	519,98	519,98	519,98	519,98	519,98	519,98	10,26	259,99
<b>3. Toeslagen</b>								
<b>3.1. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</b>								
EUR / kWh T	0,000163	0,000163	0,000283	0,000283	0,000515	0,001108	0,001108	0,001108
<b>3.2. Belastingen &amp; heffingen</b>								
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T	0,003541	0,003541	0,003541	0,003541	0,007081	0,007081	0,007081	0,007081
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,000417	0,000417	0,000921	0,000921	0,002439	0,004064	0,004064	0,004064

kWh T = kWh HI + kWh LO

(\*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

(\*\*) Het tarief exclusief nacht w ordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)

<b>4. Tarief van de openbare dienstverplichtingen</b>	EUR / kWh T	0,000769	0,000769	0,001877	0,001877	0,006092	0,010719	0,010719	0,010719
---	-------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------

kWh T = kWh HI + kWh LO

(\*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

(\*\*) Het tarief exclusief nacht w ordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)