

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING

(BRUGEL-Beslissing-20191218-122bis)

Betreffende de goedkeuring van het aangepaste
tariefvoorstel 'elektriciteit' van SIBELGA voor de
regulatoire periode 2020-2024

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

18 december 2019

Kunstlaan 46 avenue des Arts – B-1000 Bruxelles /
Brussel

Tel.: 02/563.02.00 – F: 02/563.02.13

info@brugel.brussels – www.brugel.brussels

Inhoudsopgave

1	Wettelijke grondslag	3
2	Historiek van de procedure	4
2.1	Commentaar betreffende de chronologie van de indiening van het tariefvoorstel	5
2.2	Gerelateerde procedures	5
3	Inhoud van het aangepaste tariefvoorstel 2020-2024	6
3.1	Gekozen hypothesen	6
3.1.1	Inflatie- en interestvoet.....	6
3.1.2	Verdeelsleutels van de gemengde kosten.....	6
3.1.3	Evolutieregels van de beheersbare kosten	6
3.1.4	Toewijzing van de saldi	7
3.1.5	Niet-periodieke tarieven	7
3.2	Volledigheid van de ontvangen stukken.....	7
3.3	Met het tariefvoorstel samenhangend document: IT-roadmap	7
4	Analyse van het aangepaste tariefvoorstel 2020-2024.....	8
4.1	Analyse van de Rapporteringsmodellen	8
4.2	Analyse van de totale inkomsten	8
4.2.1	De beheersbare kosten	11
4.2.2	De niet-beheersbare kosten	14
4.2.3	De billijke marge.....	18
4.2.4	Aannemerskosten	22
4.3	Voorspelling van de volumes.....	22
4.4	Analyse van de tarieven.....	24
4.4.1	Structuur van de tarieven.....	24
4.4.2	Niet-periodieke tarieven	24
4.4.3	Periodieke tarieven.....	27
4.4.4	Toepassingsvoorwaarden	32
4.5	Analyse van de regulatoire saldi en hun bestemming.....	32
4.5.1	ODV-projecten.....	33
4.6	Evolutie van de tarieven 2020-2024.....	35
5	Conclusie	37
6	Algemeen voorbehoud	37
7	BEROEP.....	37
8	Bijlagen.....	38

I Wettelijke grondslag

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

Overeenkomstig artikel 9^{quater} van de elektriciteitsordonnantie heeft BRUGEL een tariefmethodologie aangenomen die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

Artikel 9^{sexies} van de '*elektriciteitsordonnantie*' bepaalt dat de distributienetbeheerder zijn tariefvoorstel opstelt rekening houdend met de tariefmethodologie die werd opgesteld door BRUGEL en dit indient met inachtneming van de voorgeschreven procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen.

In punt 6 voorziet de tariefmethodologie de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tarieven.

2 Historiek van de procedure

BRUGEL en de netbeheerder SIBELGA hebben een akkoord gesloten betreffende de overlegprocedure voor de tariefmethodologieën elektriciteit en gas voor de regulatoire periode 2020-2024¹.

De tariefmethodologie 'electriciteit' werd door BRUGEL goedgekeurd op 7 maart 2019 na overleg met de distributienetbeheerder, raadpleging van de Raad van gebruikers en openbare raadpleging².

De tariefmethodologieën werden per koerier aan SIBELGA overhandigd op 9 maart 2019.

De procedure voor de indiening en goedkeuring van het tariefvoorstel elektriciteit voor de tariefperiode 2020-2024 is beschreven in de tariefmethodologie elektriciteit.

BRUGEL ontving de gekozen hypothesen voor het tariefvoorstel van SIBELGA op 3 juni 2019. BRUGEL heeft deze hypothesen punt per punt beantwoord op 27 juni 2019. Op 18 juli 2019 hielden SIBELGA en BRUGEL een technische vergadering over deze hypothesen.

BRUGEL ontving het volledige tariefvoorstel elektriciteit 2020-2024 van SIBELGA op 18 september 2019. Dit betekent een vertraging van 9 dagen tegenover de wettelijke termijnen (zie hieronder).

In naleving van de overeengekomen procedure bezorgde BRUGEL de netbeheerder op 2 oktober 2019 een verzoek tot bijkomende informatie.

Op 16 oktober 2019, binnen de overeengekomen termijn, ontving BRUGEL de uitgebreide antwoorden op alle gestelde vragen.

Op 25 oktober werd tussen de distributienetbeheerder SIBELGA en BRUGEL een werkvergadering georganiseerd om deze antwoordelementen te bespreken. Naar aanleiding van deze vergadering werd op 28 oktober 2019 een tweede reeks vragen verzonden naar SIBELGA.

BRUGEL ontving de antwoorden op 5 november 2019.

De Raad van Bestuur van BRUGEL ontving SIBELGA in zijn zitting van 20 november 2019 om het ontwerpbesluit, dat zich in de slotfase bevond, te bespreken.

BRUGEL weigerde het initiële tariefvoorstel van SIBELGA op 20 november 2019. De beslissing tot weigering werd op 22 november 2019 aan SIBELGA meegedeeld.

Op 5 december 2019 ontving BRUGEL het aangepaste tariefvoorstel per koerier.

¹ <https://www.brugel.brussels/publication/document/notype/2017/nl/Akkoord-overlegprocedure-tariefmethodologie%C3%ABn-elektriciteit-gas-voor-regulatoire-p%C3%A9riode-2020-2024.pdf>

² De rapporten m.b.t. deze verschillende raadplegingen en dit overleg zijn ter inzage beschikbaar op de website van Brugel: https://www.brugel.brussels/nl_BE/acces_rapide/distributietarieven-12/procedure-voor-de-goedkeuring-van-de-methodologieen-52

De onderhavige beslissing komt voort uit alle documenten, opgenomen in het aangepaste tariefvoorstel, en elementen die door de netbeheerder werden bezorgd op verzoek van BRUGEL.

Op 18 december 2019 heeft de Raad van Bestuur van BRUGEL deze beslissing goedgekeurd.

2.1 Commentaar betreffende de chronologie van de indiening van het tariefvoorstel

De elektriciteits- en gasordonnanties ³voorzien het volgende:

§ 6. Behoudens korter overeengekomen termijn tussen Brugel en de distributienetbeheerder wordt de tariefmethodologie die van toepassing is voor de vaststelling van het tariefvoorstel meegedeeld aan de netbeheerder ten laatste zes maanden vóór de datum waarop het tariefvoorstel moet worden ingediend bij Brugel. De integratie van de voorstellen voor wijzigingen moet worden gemotiveerd.

Bovendien voorzien de tariefmethodologieën⁴ het volgende:

“Uiterlijk 6 maanden na de publicatie van de tariefmethodologieën maakt de DNB aan BRUGEL het tariefvoorstel over dat betrekking heeft op de regulatoire periode 2020-2024, vergezeld van het budget (ofwel waarschijnlijk uiterlijk tegen 9 september, behoudens uitdrukkelijk akkoord tussen de twee partijen).”

Hoewel de tariefmethodologieën op 9 maart per koerier op de hoofdzetel van SIBELGA werden overhandigd, werden ze op 13 maart 2019 gepubliceerd op de website van BRUGEL. Bovendien werd op 18 maart 2019 de nieuwsbrief van BRUGEL gepubliceerd, op hetzelfde moment als het persbericht over de tariefmethodologieën.⁵

BRUGEL stelt met spijt vast dat SIBELGA 18 maart heeft gekozen als startdatum van de voorziene termijn van zes maanden om haar initiële tariefvoorstel op te stellen, waarmee SIBELGA strijdig is met de wettelijke termijnen, voorzien in de ordonnanties en uitdrukkelijk herinnerd in de toepasbare tariefmethodologieën.

Deze bijkomende termijn veroorzaakt een risico op vertraging van de eindbeslissing, wat gevolgen zal hebben voor de hele Brusselse markt.

2.2 Gerelateerde procedures

In een afzonderlijke procedure werd op 30 september 2019 de IT-roadmap aan BRUGEL overhandigd. Overeenkomstig de toepasbare tariefmethodologie en de hoofdlijnen inzake de

³Art. 9^{quater} van de elektriciteitsordonnantie en art. 10^{bis} van de gasordonnantie.

⁴ Punt 6.1.1 2

⁵ https://www.brugel.brussels/nl_BE/actualites/brugel-publiceert-de-tariefmethodologieen-voor-de-distributie-van-elektriciteit-en-gas-voor-de-periode-2020-2024-322

IT-roadmap⁶ werd het budget bepaald in het kader van het onderhavige tariefvoorstel, maar de beschrijving van de projecten maakt geen deel uit van de onderhavige beslissing.

In haar beslissing om het initiële tariefvoorstel te weigeren, heeft BRUGEL aan SIBELGA evenwel een nieuwe versie van de IT-roadmap gevraagd.

Op dezelfde manier wordt ook de incentive regulation voor de doelstellingen (KPI's) in een afzonderlijke procedure behandeld, overeenkomstig de toepasselijke tariefmethodologie en de richtlijnen⁷. Deze procedure zal het voorwerp van afzonderlijke beslissingen vormen.

3 Inhoud van het aangepaste tariefvoorstel 2020-2024

3.1 Gekozen hypothesen

De hypothesen die door SIBELGA werden overgemaakt op 3 juni 2019, betreffen meerdere onderwerpen. Door deze onderwerpen aan te snijden vóór de overhandiging van het tariefvoorstel, kon BRUGEL aanbevelingen doen, waarmee SIBELGA rekening kon houden in haar tariefvoorstellen die op 18 september 2019 en 5 december 2019 werden overgemaakt. In deze fase werden meerdere cijfergegevens gevalideerd.

3.1.1 Inflatie- en interestvoet

Parameter	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
CPI (gemiddelde)	105,08	107,24	109,1	110,78				
Inflatie		2,1%	1,7%	1,5%	1,6%	1,8%	1,8%	1,9%
OLO-rendement 10 jaar	0,7%	0,7%	0,9%	1,1%	1,6%	2,2%	2,8%	3,3%
Percentage 3 maanden	-0,3%	-0,3%	-0,3%	-0,1%	0,5%	1,1%	1,7%	2,3%

Figuur 1: Inflatie- en interestvoet

3.1.2 Verdeelsleutels van de gemengde kosten

Voor de periode 2020-2024 werd deze sleutel vastgelegd op 65% voor elektriciteit en 35% voor gas.

3.1.3 Evolutieregels van de beheersbare kosten

BRUGEL heeft zich ervan kunnen vergewissen dat de door SIBELGA gekozen parameters beantwoordden aan de voorschriften van punt 6.2 van de toepasbare tariefmethodologieën.

⁶ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2019/nl/BESLISSING-88-hoofdpijnen-IT-roadmap.pdf>

⁷ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2019/nl/BESLISSING-90-Richtlijnen-schema-KPI-stimulerende-tarifering.pdf>

3.1.4 Toewijzing van de saldi

Bepaalde toewijzingen van saldi konden vóór de overhandiging van de tariefvoorstellen worden gevalideerd.

3.1.5 Niet-periodieke tarieven

SIBELGA stelde de richtlijnen voor de opstelling van de niet-periodieke tarieven (208 tarieven) en de overwogen niet-periodieke tarieven voor in de hypothesen. Deze golden als basis voor de besprekingen en leidden uiteindelijk tot de goedkeuring van het tariefvoorstel.

3.2 Volledigheid van de ontvangen stukken

Het aangepaste tariefvoorstel 2020-2024 'elektriciteit' bestaat uit de volgende elementen:

- een begeleidende nota bij het tariefvoorstel;
- het rapporteringsmodel, voorzien door de tariefmethodologie, met de periodieke tarieven;
- een rapporteringsmodel m.b.t. de niet-periodieke tarieven;
- de geplande tarieven voor de jaren 2020 tot 2024;
- de tarieffiches (niet-periodieke tarieven);
- de toepassingsmodaliteiten van de tarieven.

Voor het overige maken de gegevens die werden doorgegeven bij het initiële tariefvoorstel eveneens deel uit van het dossier:

- gegevens over de aannemersopdracht;
- gegevens over de bepaling van de volumes.

Het administratieve dossier bevat ook alle antwoorden en aanvullende informatie, verstrekt door SIBELGA naar aanleiding van het verzoek om aanvullende informatie vanwege BRUGEL. BRUGEL stelt vast dat de netbeheerder over het algemeen alle vereiste elementen heeft overgemaakt.

3.3 Met het tariefvoorstel samenhangend document: IT-roadmap

In overeenstemming met de tariefmethodologie die van kracht is, heeft SIBELGA op 30 september 2019 een document voorgelegd met als titel '*Initial IT Roadmap 2020-2024 – Sibelga.pdf*'. BRUGEL heeft dit document geraadpleegd en geanalyseerd.

Naar aanleiding van de beslissing om het initiële tariefvoorstel te weigeren, stelt BRUGEL vast dat de gevraagde wijzigingen aan de IT-roadmap zijn aangebracht.

In geval van een eventuele, specifieke beslissing m.b.t. de IT-roadmap zullen vragen hierover worden gesteld aan SIBELGA.

4 Analyse van het aangepaste tariefvoorstel 2020-2024

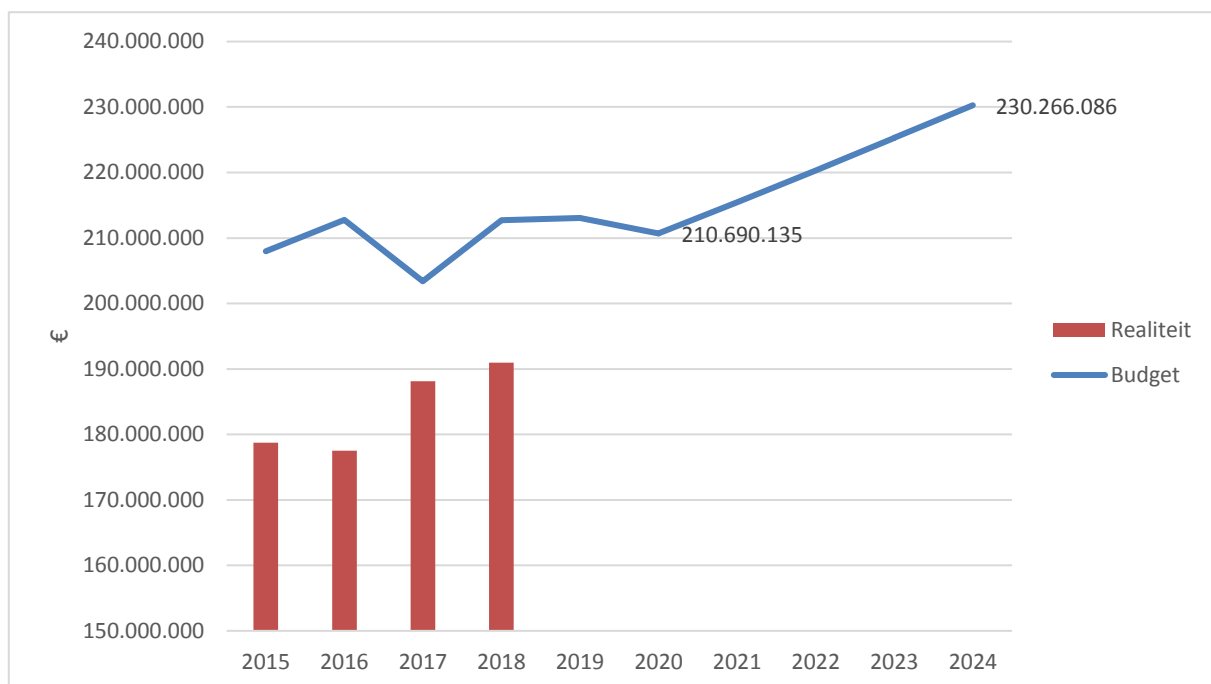
4.1 Analyse van de Rapporteringsmodellen

BRUGEL stelt vast dat de materiële fouten die onder de aandacht van SIBELGA werden gebracht, in het aangepaste tariefvoorstel gecorrigeerd werden.

4.2 Analyse van de totale inkomsten

Het aangepaste tariefvoorstel omvat een samenvatting van de begrotingsenveloppe met alle kosten die nodig of efficiënt zijn voor de uitoefening door de distributienetbeheerder, in de loop van de regulatoire periode 2020-2024, van zijn activiteiten en de wettelijke of reglementaire verplichtingen die hem worden opgelegd uit hoofde van de elektriciteitsordonnantie.

De tabellen in het tariefvoorstel geven het tariefbudget weer volgens drie verschillende opsplitsingen: een analytische opsplitsing, een opsplitsing volgens boekhoudkundige aard en een opsplitsing per klantengroep. Deze analyse zal zich toespitsen op het onderscheid tussen de kosten op basis van hun beheersbare of niet-beheersbare karakter, naargelang de toepasselijke tariefmethodologie.



Figuur 2: Evolutie van de totale inkomsten voor elektriciteit⁸

We stellen een daling van het tariefbudget vast tussen 2019 en 2020. Dit valt hoofdzakelijk te verklaren door het gebruik van het reguleringsfonds. In haar beslissing om het initiële

⁸ De gegevens van 2015-2018 zijn afkomstig van ex-postcontroles, de gegevens voor 2019 van het tariefvoorstel 2015-2019 en de gegevens 2020-2024 van het tariefvoorstel. Voor de ODV's is het principe dat de gerealiseerde N het budget N+2 bepaalt, dus enkel van toepassing voor 2017 en 2018.

tariefvoorstel te wijzigen, vroeg BRUGEL aan SIBELGA € 45 M toe te wijzen aan de daling van de elektriciteitsstarieven in de plaats van de € 37,5 die SIBELGA in haar initiële voorstel had voorzien.

De onderstaande figuur 3 illustreert deze situatie:

	2020	2021	2022	2023	2024	Totaal
Initieel voorstel	0	5.376	5.584	12.098	14.430	37.488
Aangepast voorstel	3.455	7.920	7.000	12.280	14.390	45.045

Figuur 3: Gebruik van saldi voor tarieffening (€ k)

We stellen globaal genomen een constante verhoging vast van het tariefbudget voor elektriciteit dat van € 210,7 M in 2020 oploopt tot € 230,3 M in 2024, hetzij een stijging van 9,3% voor die periode⁹.

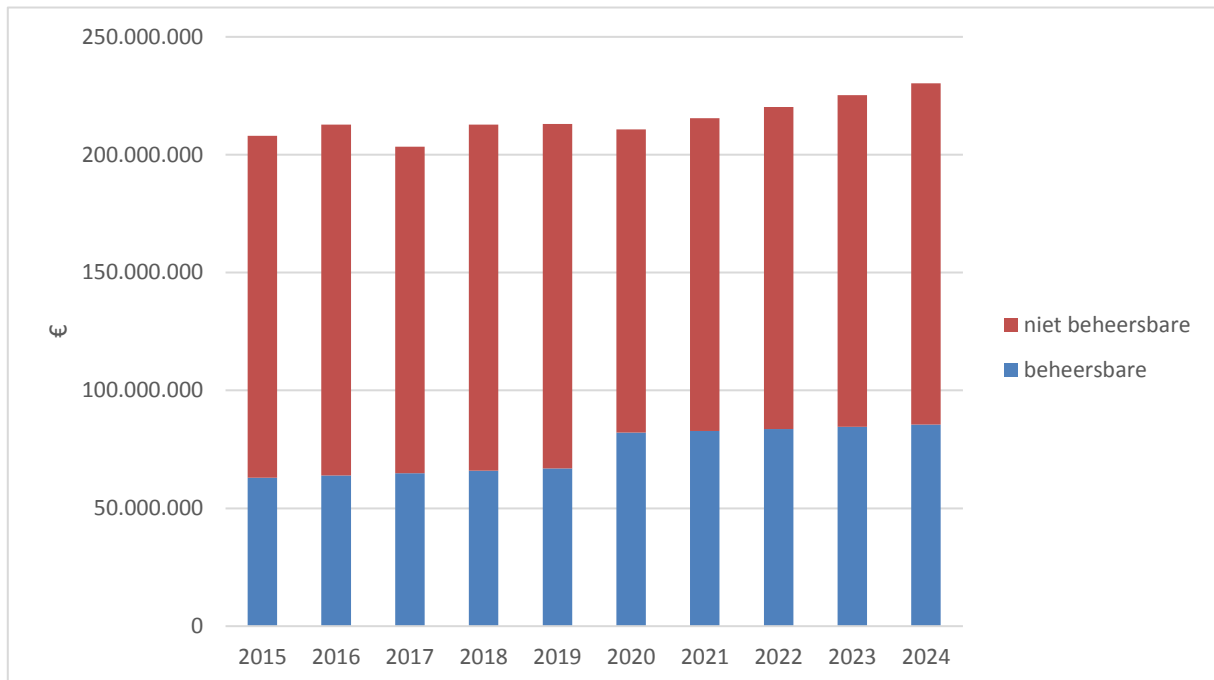
We merken op dat het tariefbudget voor 2020 10,3% hoger ligt dan de laatste gekende realiteit (2018). Voor het tariefbudget 2024 bedraagt dit verschil 20,6% (ODV inbegrepen).

BRUGEL had van SIBELGA de best mogelijke raming van de totale inkomsten 2019 willen ontvangen. SIBELGA bleek niet in staat deze oefening uit te voeren omdat hiervoor geen tijd was tussen het initiële en het aangepaste tariefvoorstel. Ook al had deze informatie het mogelijk gemaakt de evolutie van de totale inkomsten en het tariefbudget te evalueren met behulp van de recentste gegevens, erkent BRUGEL dat de toepasbare tariefmethodologie deze beschikking niet specifiek voorziet.

Figuur 4 toont aan dat de niet-beheersbare kosten voor elektriciteit ongeveer 61% van het tariefbudget vertegenwoordigen in 2020 en 63% in 2024. We merken eveneens een toename van de beheersbare kosten tussen het budget van 2019 en dat voor 2020.

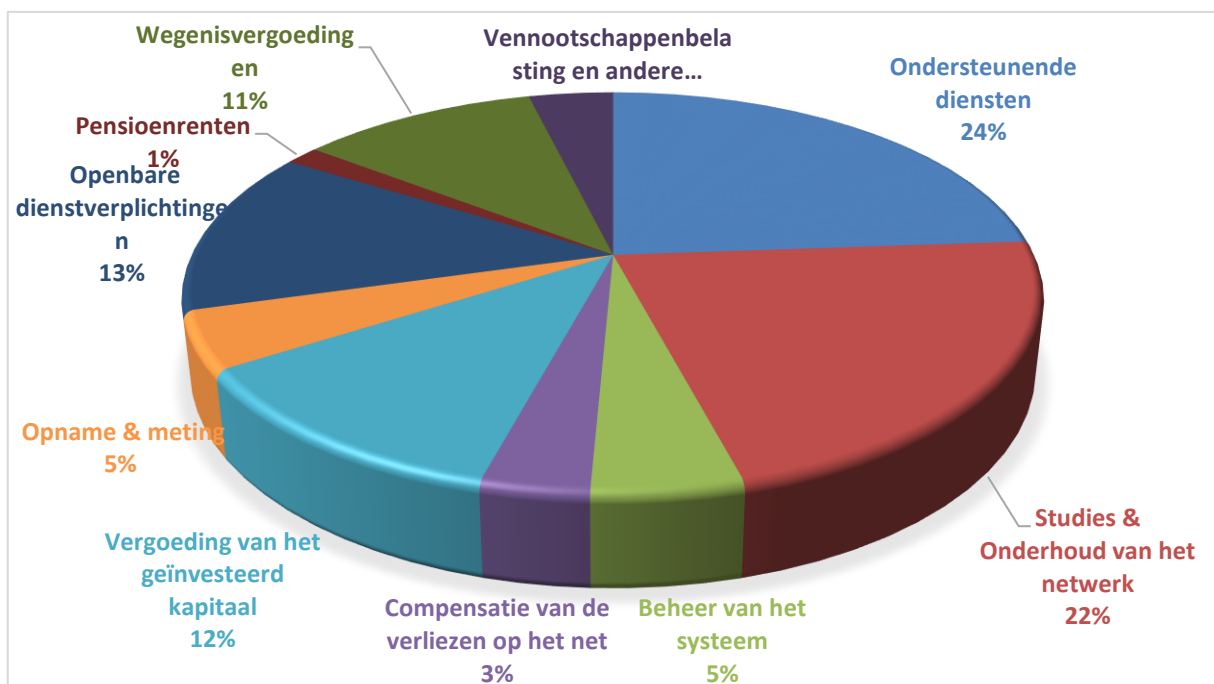
Tussen 2019 en 2020 stijgt het tariefbudget van de beheersbare kosten met € 15,1 M, terwijl het tariefbudget van de niet-beheersbare kosten met € 17,5 M daalt. Dat is hoofdzakelijk te verklaren door de invoering van de nieuwe indeling van de kosten voor de informaticaprojecten. Meerdere kosten die verbonden zijn aan deze projecten en in het bijzonder de kosten verbonden aan het Smartrias-project, werden tijdens de tariefperiode 2015-2019 als niet-beheersbaar beschouwd, terwijl ze vanaf 2020 als beheersbaar worden beschouwd.

⁹ De totale inkomsten omvatten hier dus de tussenkomsten van het reguleringsfonds.



Figuur 4: Opsplitsing van het tariefbudget naargelang het al dan niet beheersbare karakter van de kosten

BRUGEL wijst er tevens op dat alle kosten in het kader van de tariefmethodologie 2020-2024 – beheersbaar of niet – kunnen worden verworpen.

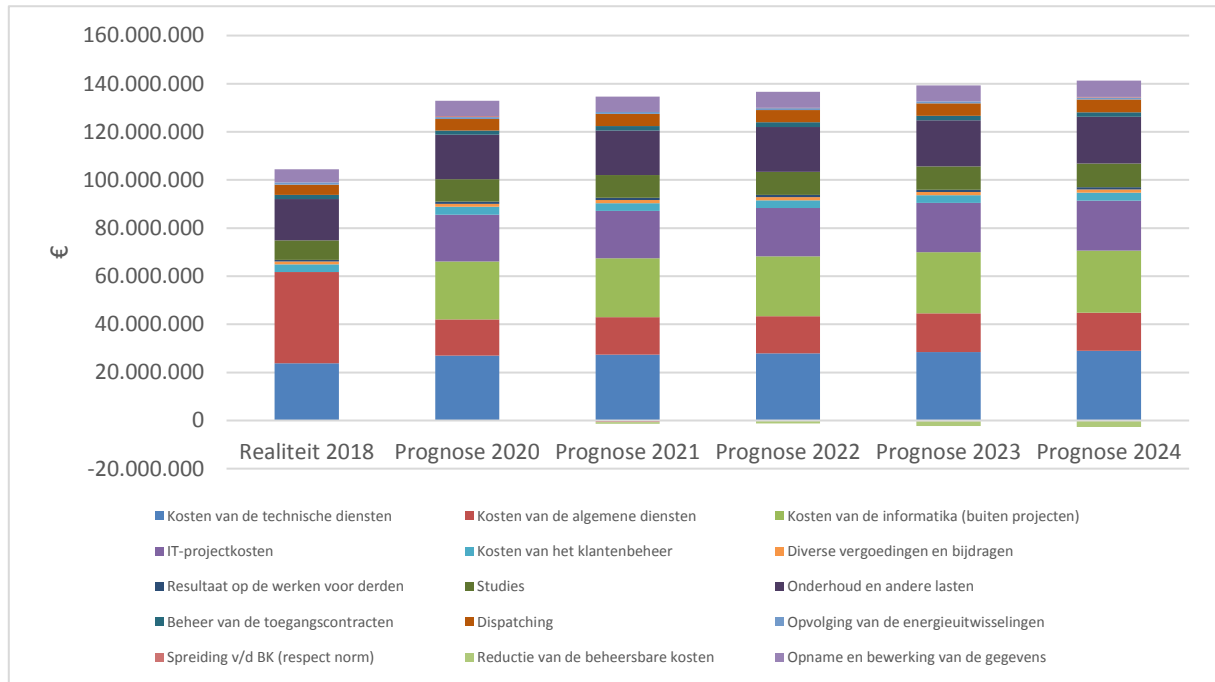


Figuur 5: Uitsplitsing van de totale inkomsten (2020)

BRUGEL stelt vast dat voor 2020 22% van de totale inkomsten (€ 46 M) aan de aandeelhouder toekomt via de vergoeding voor de geïnvesteerde kapitalen en de wegenisretributie (buiten de

Incentive Regulation). De Ven.B. die voortvloeit uit de billijke marge vormt overigens een niet-verwaarloosbaar deel van de toeslag 'Belastingen en andere heffingen'.

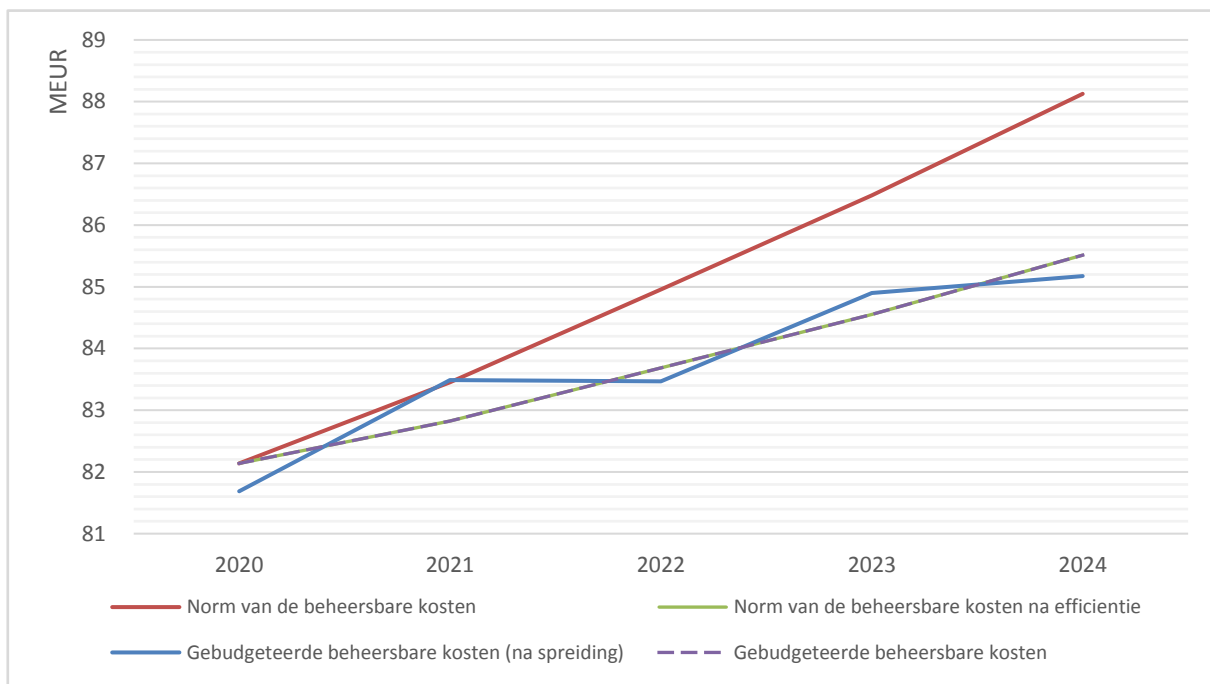
4.2.1 De beheersbare kosten



Figuur 6: Uitsplitsing van de beheersbare kosten voor elektriciteit¹⁰

BRUGEL stelt vast dat het plafond voor beheersbare kosten wordt nageleefd (€ 82.138.235 voor 2020). BRUGEL stelt eveneens vast dat SIBELGA de door de tariefmethodologie voorziene efficiëntiefactor heeft toegepast, wat aanleiding geeft tot een daling van het plafond van de beheersbare kosten met € 6,4 M over de periode 2020-2024.

¹⁰ Deze cijfers zijn exclusief getransfereerde kosten voor ondersteuningsdiensten (- € 51 M in 2020).



Figuur 7: Norm van de beheersbare kosten

In overeenstemming met de toepasselijke tariefmethodologie werden twee nieuwe categorieën van beheersbare kosten toegevoegd: ‘Informaticakosten (buiten project)’ en ‘Kosten voor IT-projecten’. De categorie ‘Kosten voor algemene diensten’ werd vanaf 2020 dus ingeperkt.

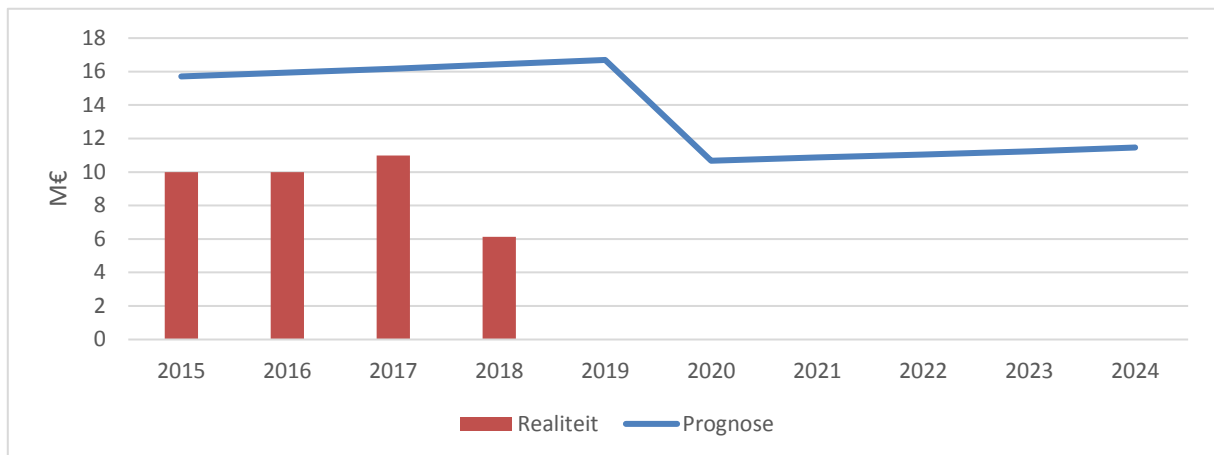
Tijdens de technische vergaderingen heeft SIBELGA aan BRUGEL haar methode voorgesteld voor de opmaak van het tariefbudget voor haar beheersbare kosten. Het gaat om een aanpak van het ‘bottom-up’-type, waarbij de verschillende afdelingen hun geconsolideerde budgettaire behoeften hebben ingediend. Daarna vonden arbitrages plaats om het plafond dat door de toepasselijke tariefmethodologie werd bepaald, niet te overschrijden.

BRUGEL beschikt niet over de uitgevoerde arbitrageprocessen. Hierdoor kan men er niet zeker van zijn dat de Incentive Regulation zou kunnen worden bereikt zonder reële efficiëntiewinst. Toch zal een budget voor beheersbare kosten onder het door de tariefmethodologie bepaalde plafond worden aanvaard. BRUGEL kan enkel betreuren dat SIBELGA het toegestane maximum bereikt. BRUGEL verwachtte dat het verschil tussen het budget van de beheersbare kosten, ingediend door SIBELGA, en het toegestane plafond groter zou zijn.

4.2.1.1 Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen

In het deel van haar beslissing met betrekking tot de ex-postcontrole 2018¹² gewijd aan de jubilarispremies, maakte BRUGEL een gedetailleerde analyse van de boekhoudkundige context gecreëerd door de schommelingen van de bovenwettelijke werkgeverspremies. SIBELGA had geen inhoudelijke opmerkingen omtrent deze analyse en het deel van de beslissing gewijd aan de jubilarispremies.

Op basis van de gegevens van het tariefvoorstel 2020-2024 kan BRUGEL het overzicht van de door SIBELGA gebudgetteerde bedragen voor de werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen vervolledigen.



Figuur 8: Werkgeverspremies voor bovenwettelijke verzekeringen: gerealiseerde kosten, prognoses en besteding van het budget (gebaremiseerd leidinggevend personeel)¹¹

We kunnen vaststellen dat SIBELGA het budget voor deze post voor de periode 2020-2024 heeft verlaagd ten opzichte van de periode 2015-2019. Dit budget blijft echter ruimschoots boven de gerealiseerde kosten in 2018.

Meer informatie hierover is beschikbaar in de beslissing tot weigering van het initiële tariefvoorstel.

Er zal ex post worden nagedacht over deze kosten en de verwerking van het eventuele materiële saldo van deze post.

4.2.1.2 Jubilarisvoorziening

In haar beslissing¹² omtrent de ex-postcontrole 2018 vroeg BRUGEL zich af of het aangewezen was een nieuwe voorziening te verwerpen die SIBELGA had gecreëerd om tegemoet te komen aan enkele van haar verbintenissen voorzien door de paritaire overeenkomsten.

Meer informatie hierover is beschikbaar in de beslissing tot weigering van het initiële tariefvoorstel.

Over deze kosten zal ex post worden nagedacht.

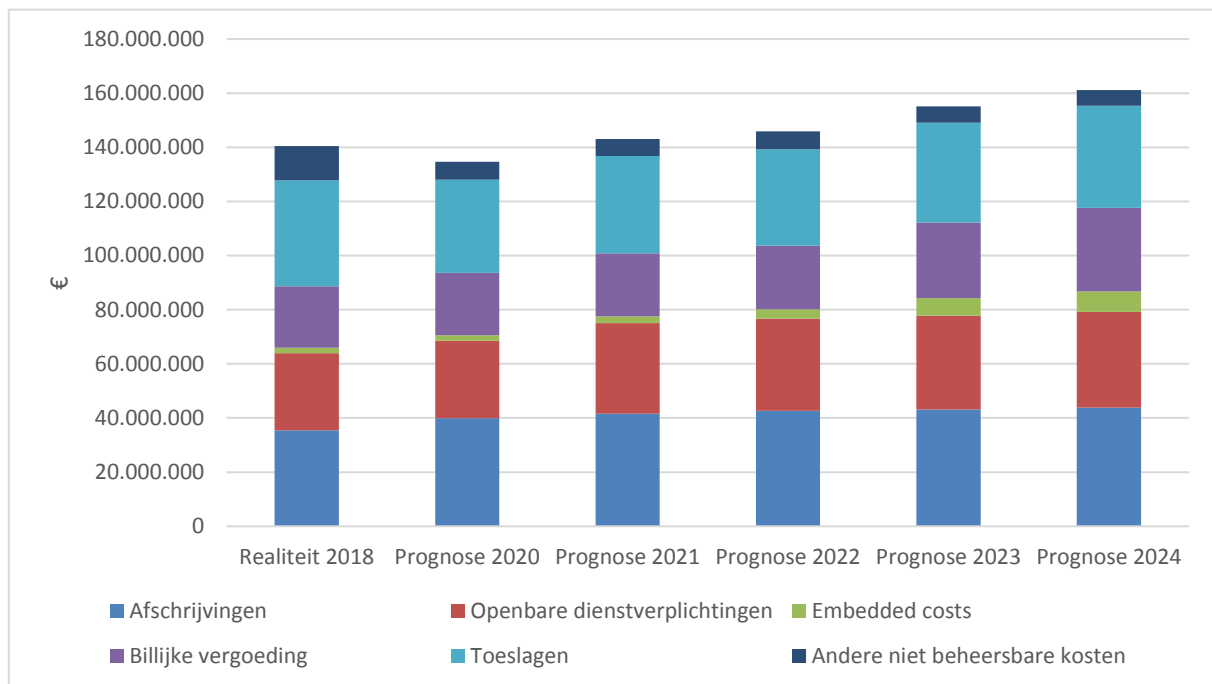
¹¹ De prognosegegevens zijn afkomstig van de tariefvoorstellen en de gegevens met betrekking tot de gerealiseerde kosten zijn afkomstig van de ex-postcontrole.

¹² <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2019/nl/BESLISSING-118-ex-post-2018-%20tariefsaldi-ELEK.pdf>

4.2.1.3 Overheads

BRUGEL valideert de door SIBELGA gebruikte methode op voorwaarde dat SIBELGA een document voorlegt dat door de bedrijfsrevisor van SIBELGA werd opgemaakt en waaruit blijkt dat deze techniek voldoet aan de hoogste normen van goed financieel beheer.

4.2.2 De niet-beheersbare kosten



Figuur 9: Uitsplitsing van de niet-beheersbare kosten

4.2.2.1 Compensatie van de netverliezen aan de hand van groene stroom

BRUGEL neemt akte van het antwoord van SIBELGA op de opmerkingen die werden gegeven in de beslissing tot weigering van het initiële tariefvoorstel, evenals van de wijzigingen aan de betrokken niet-beheersbare kosten.

4.2.2.2 Embedded costs

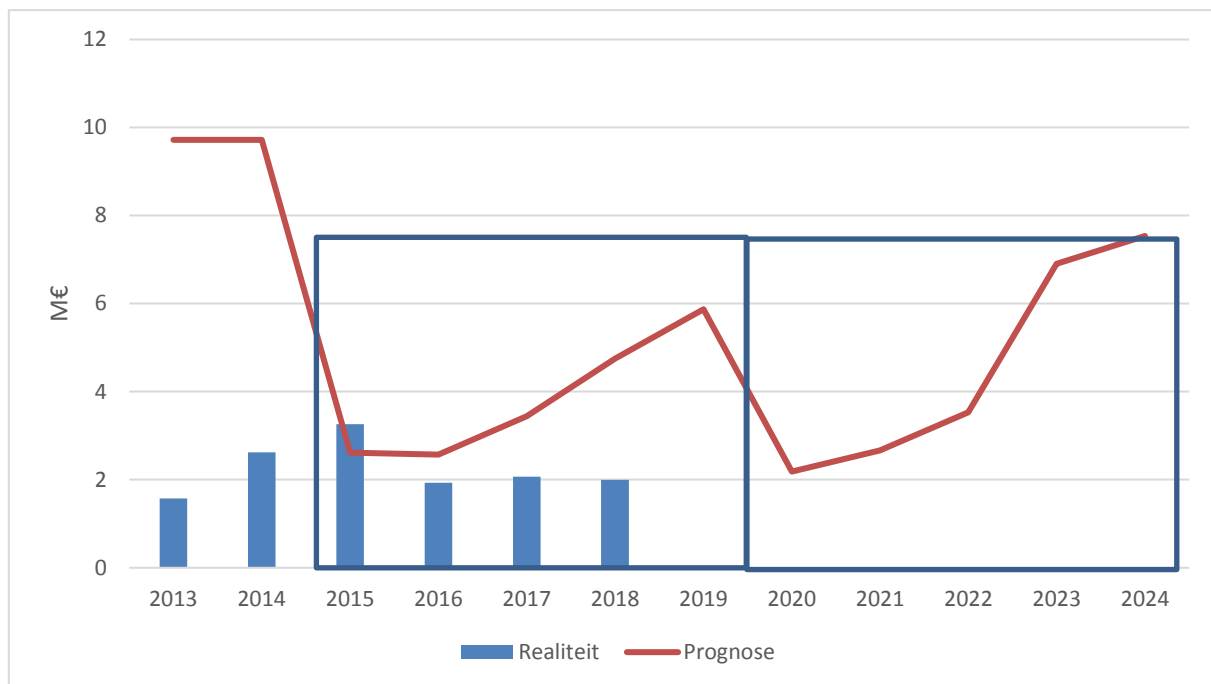
4.2.2.2.1 Context

SIBELGA is van plan om in 2023 een obligatielening uit te schrijven. SIBELGA wijst erop dat “deze nieuwe lening uitsluitend ten laste zal vallen van elektriciteit, dat zijn KT-schulden zal terugbetalen aan gas [...]”.

De prognoses inzake cashflow en activiteiten van SIBELGA tonen effectief aan dat SIBELGA in 2023 bijkomende liquiditeiten zal nodig hebben. De afschrijvingskosten die worden opgenomen in de tarieven om de investeringskosten te dekken, liggen in werkelijkheid lager dan de vervangingskostprijs van de bestaande activa, wat leidt tot een permanente kloof en een financieringstekort, dat wordt aangezuiverd met de externe schuld.

4.2.2.2.2 Evolutie van de financieringskosten

De onderstaande grafiek geeft de evolutie van de financiële lasten (embedded costs) weer. We stellen vast dat deze post sinds 2013 verantwoordelijk is voor een aanzienlijke saldicreatie. Zo werd in 2018 € 2,75M toegekend aan het reguleringsfonds elektriciteit als gevolg van een overschatting van deze kosten in het tariefbudget. Dit mechanisme zal zich in 2019 hoogstwaarschijnlijk herhalen.



Figuur 10: Evolutie van de embedded costs voor elektriciteit

We stellen vast dat het tariefbudget voor embedded costs tussen 2019 en 2020 sterk afneemt. Het gaat om een daling van 63% tot € 2,2 M. Het grootste deel van deze uitgave in 2020 (€ 2,1 M) heeft te maken met de obligatielening die in 2013 werd uitgegeven. De stijging na 2020 is deels toe te schrijven aan de kosten van cashpooling (gas geeft een lening aan elektriciteit) en de kosten voor externe financiering. Vanaf 2023 zullen de kosten ten bedrage van € 2,1 M voor de obligatielening van 2013 verdwijnen en worden vervangen door € 5,4 M van de obligatielening van 2023. Dit bedrag loopt op tot € 7,2 M in 2024 en BRUGEL verwacht dat het op dat niveau zal blijven tot de vervaldatum van de obligatielening.

Deze sterke stijging is te verklaren door de prognoses van SIBELGA: rentevoet, spread en bedrag. Deze prognoses lijken ons redelijk.

4.2.2.2.3 Loskoppeling van de vervaldata van de financieringen en de tariefperiodes

BRUGEL stelt vast dat de uitgifte van een obligatielening in 2023, het vierde jaar van de tariefperiode, de toepassing van prognoses op middellange termijn in de hand werkt, en dus een groot risico inhoudt op een vertekende kalibrering van de tarieven, in het licht van de realiteit waarmee SIBELGA in 2023 zal worden geconfronteerd. De vrees bestaat dat de steeds groter wordende kloof tussen prognose en realiteit tussen 2016 en 2019 zich opnieuw kan

voordoen tussen 2022 en 2024, met als gevolg dat de Brusselse consument de totstandkoming van saldi zal financieren¹³.

SIBELGA wijst er tot slot op dat de uitgifte van een obligatielening zorgt voor een “*een aanzienlijke werklast (opmaak van een volledige prospectus, onderzoek door de FSMA ...) alsook begeleidingskosten door externe partners [...]*”. SIBELGA wil een poging doen om deze kosten te minimaliseren door alle financieringsoperaties te bundelen in 2023.

4.2.2.2.4 Kostenbeheersing

De sterke stijging van de embedded costs in 2023 en 2024 stimuleert het zoeken naar alternatieven om de financieringskosten te beheersen. De uitgifte van obligaties creëert meestal hogere opstartkosten (zie hierboven) ten gunste van een hogere rentevoet, in vergelijking met een banklening met een minder gunstige rentevoet, maar zonder dergelijke hoge opstartkosten.

BRUGEL stelt vast dat andere Belgische DNB's obligaties hebben uitgegeven en betere marktvoorwaarden hebben verkregen (zie beslissing tot weigering van het initiële tariefvoorstel).

BRUGEL neemt akte van het antwoord van SIBELGA op de in de beslissing tot weigering van het initiële tariefvoorstel geformuleerde opmerkingen.

BRUGEL kan de bakens van dezelfde beslissing gebruiken om de kosten die SIBELGA als embedded costs opgeeft, te aanvaarden of te verwerpen. SIBELGA verbindt zich ertoe om aan BRUGEL de gemaakte keuzes en motivaties voor te leggen wanneer de financieringsoproepen plaatsvinden.

4.2.2.3 [Link met het investeringsplan](#)

BRUGEL stelde een hele reeks vragen over de geplande bedragen en hoeveelheden voor de periode 2020-2024. De antwoorden van SIBELGA waren over het algemeen bevredigend te noemen en BRUGEL stelt vast dat de voorziene stijging van de aannemerskosten de voornaamste oorzaak is van de stijging van de eenheidsprijzen (zie verder).

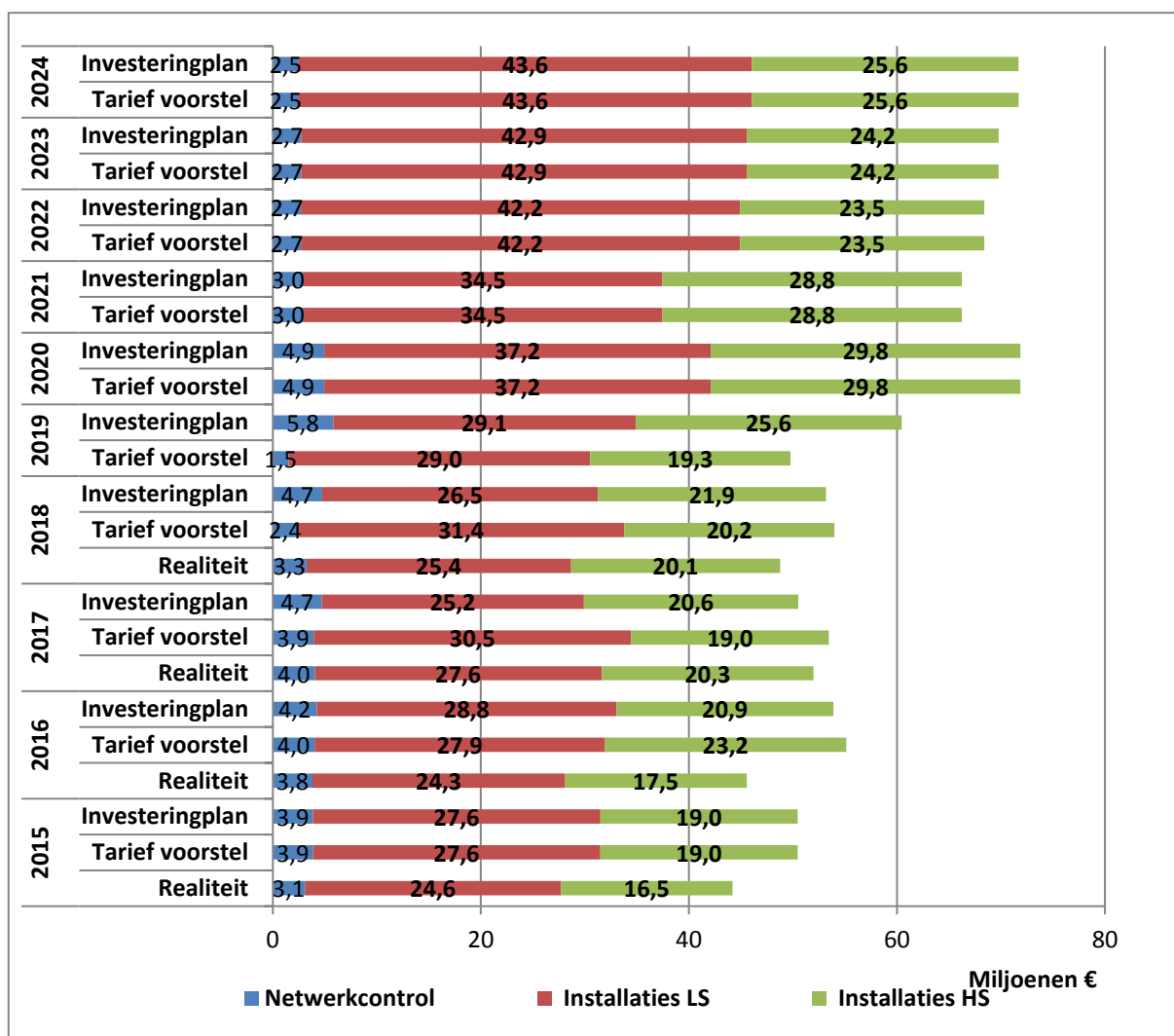
BRUGEL zet evenwel de volgende kanttekeningen:

1. Wat de warmtekrachtkoppelingcentrales betreft en overeenkomstig het advies van BRUGEL inzake het investeringsplan voor 2020-2024, kunnen ex post enkele investeringen worden verworpen, afhankelijk van de beslissingen van de regering inzake de investeringsplannen.
2. Wat de gestrande kosten betreft in het kader van de herbestemming van de A+/A-meters die worden vervangen door slimme meters vóór hun volledige afschrijvingstermijn, kunnen bepaalde punten ex post worden verworpen in overeenstemming met het wettelijke kader en de conclusies van de studie van BRUGEL

¹³ Het tegendeel is ook mogelijk. De tariefsaldi zouden de kloof kunnen dichten tussen de realiteit en het door de tarieven gefinancierde bedrag in geval dit ontoereikend zou zijn.

over de economische, sociale en ecologische haalbaarheid van de installatie van deze slimme meters.

BRUGEL stelt eveneens vast dat de prognoses van het investeringsplan de evolutie van de RAB in de periode bepalen (zie verder).



Figuur 11: Overzicht van de investeringsuitgaven

Hoewel de RAB 2019 tussen het initiële en het aangepaste voorstel gedaald is, meent BRUGEL dat de valorisatie van het investeringsplan (gevalideerd door de regering) te voorzichtig gebeurt, rekening houdend met het systematische verschil tussen de investeringsplannen en de realisaties.

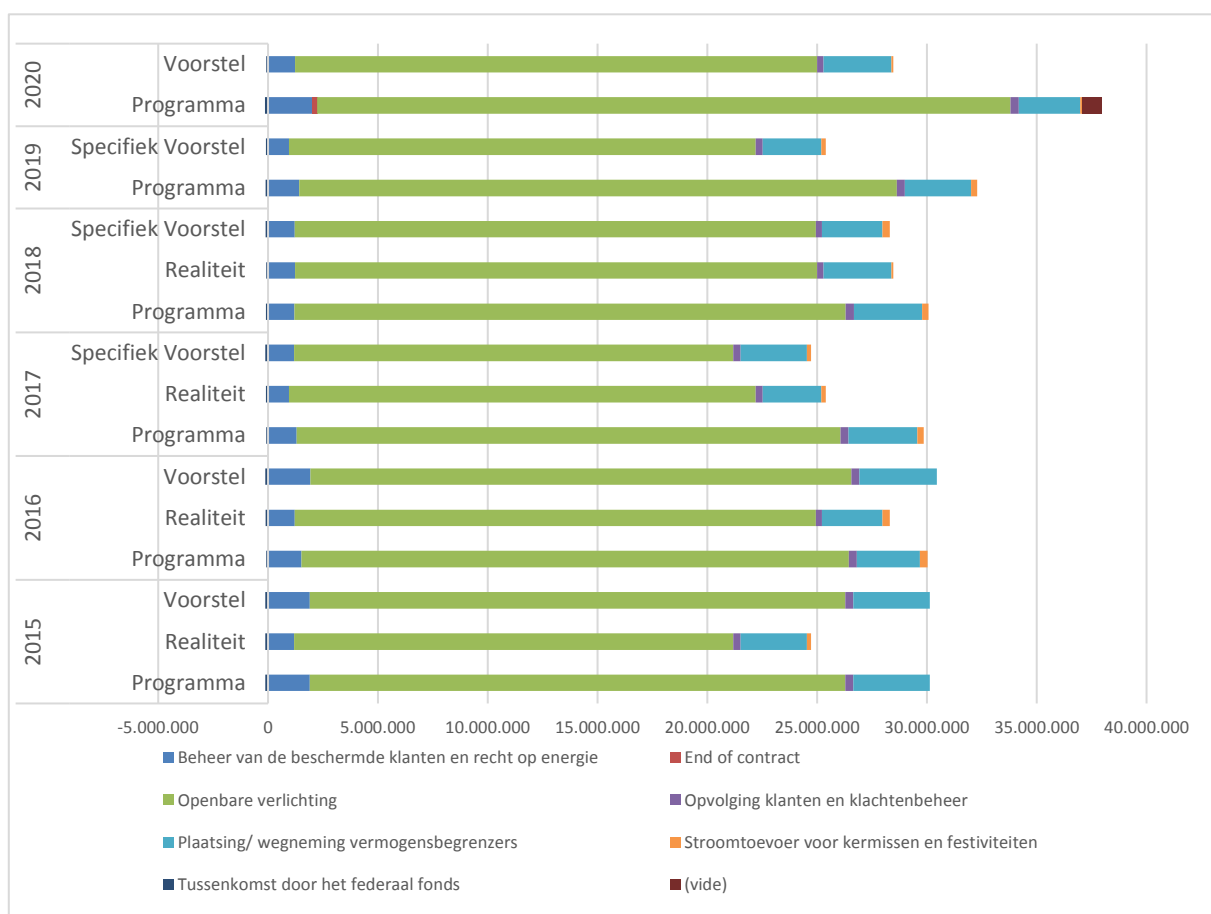
4.2.2.4 Link met de openbardienstverplichtingen (ODV)

De bedragen die worden vermeld om de tarieven voor 2020 vast te leggen, komen overeen met de uitgaven die in 2018 werden gerealiseerd en waaraan de nieuwe uitgaven die voortvloeien uit het einde van de residentiële EOC en winterklanten (€ 174k) worden toegevoegd.

In overeenstemming met het door SIBELGA voorgelegde ODV-programma voor 2020¹⁴ had SIBELGA in haar tariefvoorstel de kosten kunnen toevoegen voor de plaatsing van laadpalen voor elektrische voertuigen.

In samenhang met het advies van BRUGEL aangaande het programma 2020 met betrekking tot de openbardienstverplichtingen en onder voorbehoud van de aanvaarding door de regering van het voorgestelde budget voor deze nieuwe ODV stelt BRUGEL voor om alle kosten, verbonden aan deze nieuwe ODV, te financieren met de tariefsaldi.

BRUGEL zal alleen de tarieven voor 2020 valideren. De tarieven voor de volgende jaren moeten het voorwerp uitmaken van een specifiek jaarvoorstel, overeenkomstig de toepasselijke tariefmethodologie.

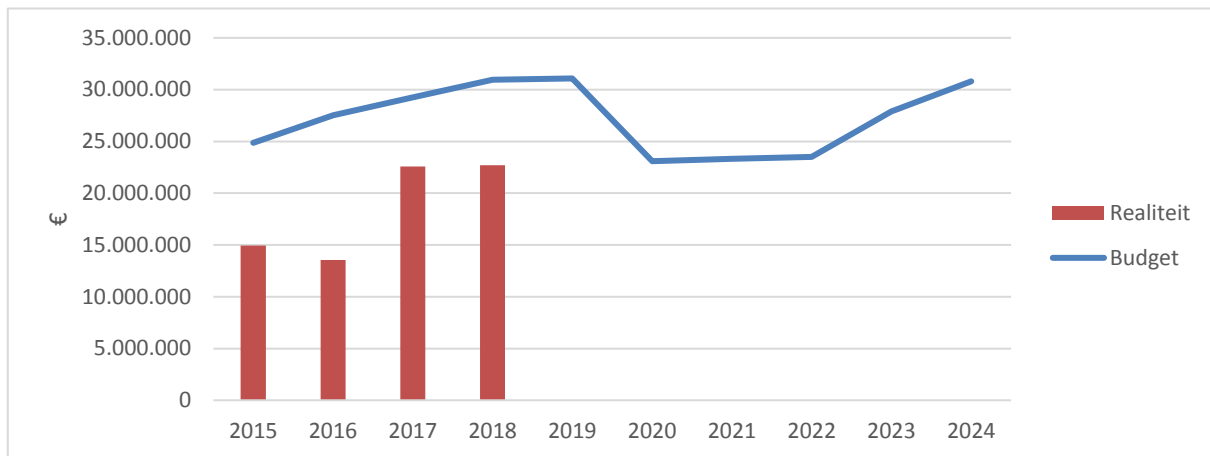


Figuur 12: Overzicht van de ODV-uitgaven tot in 2020

4.2.3 De billijke marge

In overeenstemming met de toepasselijke tariefmethodologie heeft SIBELGA een prognose gemaakt van de waarden van de billijke marge die volgens keuze van de netbeheerder in de periode 2020-2024 volledig zal worden uitbetaald aan de aandeelhouders. Deze prognoses worden in de onderstaande figuur weergegeven.

¹⁴ Alle tariefvergelijkingen die worden vermeld in deze beslissing worden buiten de ODV om gemaakt.



Figuur 13: billijke marge elektriciteit

In overeenstemming met de toepasselijke tariefmethodologie is de billijke marge nauw verbonden met de OLO-rentevoeten. Het verschil tussen de gerealiseerde en de gebudgetteerde billijke marge voor 2015 en 2016 geeft de waarden weer die werden gerealiseerd tegen veel lagere OLO-rentevoeten dan voorzien in het tariefbudget. Vanaf 2017 werd een marge ingevoerd die een minimum (2,2%) en maximum (5,2%) vastlegt voor de OLO-rentevoeten.

We stellen vast dat de in 2017 en 2018 gerealiseerde waarden vrijwel identiek zijn. Voor deze twee jaar werd dan ook de rentevoet van 2,2% toegepast als referentie voor het bepalen van de billijke marge (het gerealiseerde percentage lag wel lager). De prognoses van de OLO-rentevoet die door de toepasselijke tariefmethodologie worden aanbevolen, tonen aan dat dit minimumpercentage in de periode 2020-2022 nog steeds van toepassing zal zijn. We verwachten dat de OLO-rentevoet vanaf 2023 opnieuw zal stijgen en dat de reële waarde opnieuw als referentie zal dienen. De toegepaste tarieven zijn hieronder weergegeven.

	Realiteit 2018	Prognose 2019	Prognose 2020	Prognose 2021	Prognose 2022	Prognose 2023	Prognose 2024
OLO-rendement 10 jaar	0,81%	0,90%	1,10%	1,60%	2,20%	2,80%	3,30%

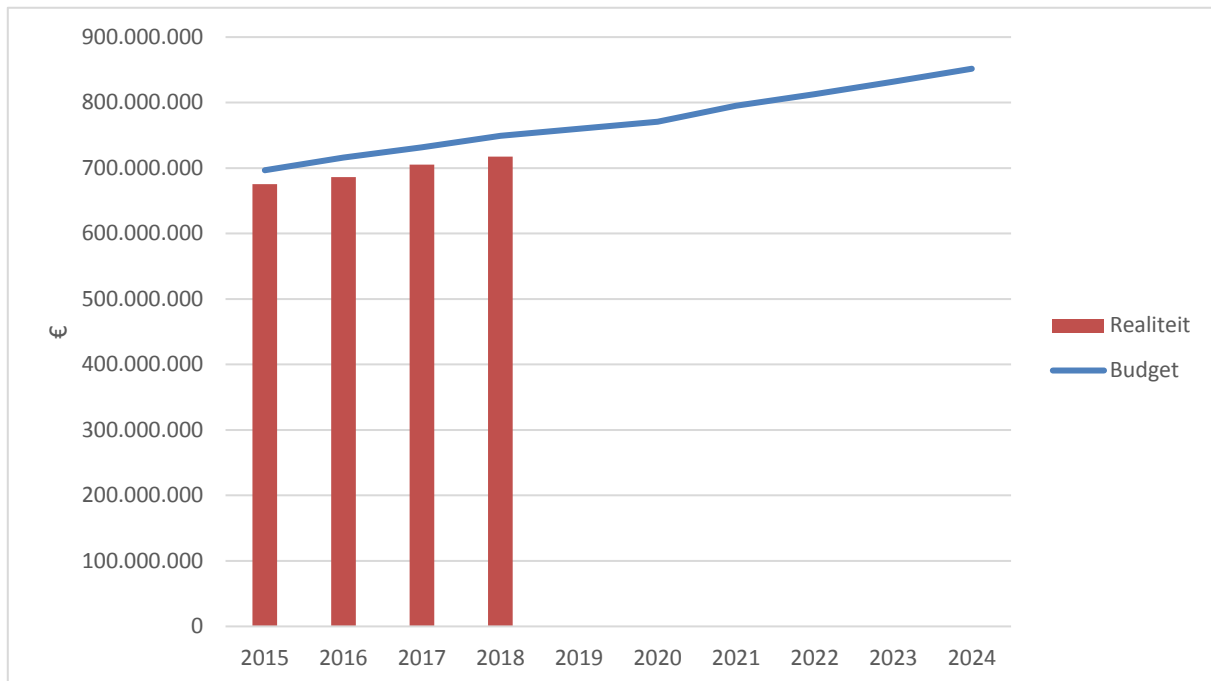
Figuur 14: OLO-rentevoet op 10 jaar, gebruikt door SIBELGA

Om het principe te illustreren volgens hetwelk een overschatting van de RAB tot een overschatting van de billijke marge en dus van de distributietarieven leidt, stellen we voor 2018 vast dat een stijging van het geïnvesteerde kapitaal met 1%¹⁵ leidt tot een stijging van de billijke marge met 0,3%.

¹⁵ Gemiddelde RAB-waarden aan het begin en op het einde van de periode.

4.2.3.1 Evolutie van de regulated asset base (RAB)

De toepasbare tariefmethodologie bepaalt precies de elementen die een rol spelen in de evolutie van de RAB-waarde. De verwachte evolutie wordt weergegeven in de onderstaande figuur.



Figuur 15: Evolutie van de RAB-waarde elektriciteit¹⁶

Algemeen stellen we vast dat de werkelijke waarde sinds het begin van de tariefperiode 2015-2019 nooit de gebudgetteerde waarde heeft bereikt. We stellen voor de periode 2015-2018 evenwel een nettostijging van de gerealiseerde RAB-waarde vast, wat de door SIBELGA verwachte stijging voor de periode 2020-2024 ondersteunt.

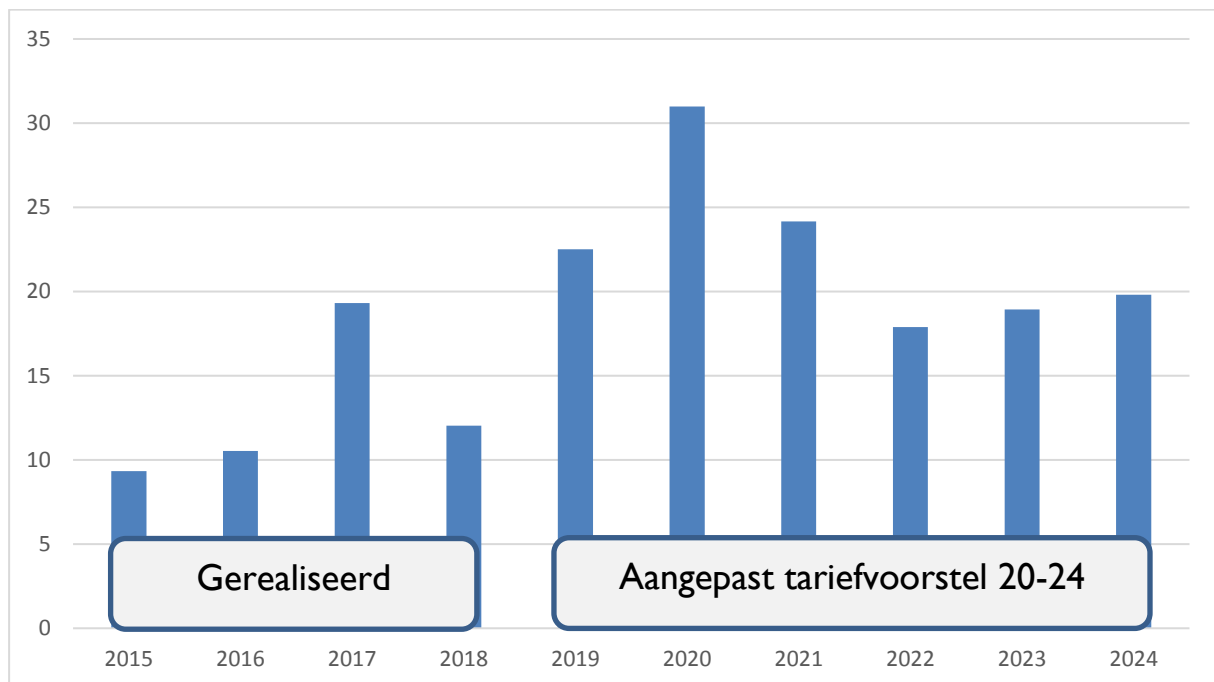
Maar rekening houdend met de laatste gerealiseerde waarde van de RAB elektriciteit (€ 717 M in 2018) en de evoluties die hebben plaatsgevonden sinds het begin van de hieronder voorgestelde tariefperiode 2015-2019, lijkt het budget 2020 niet realistisch.

	2016	2017	2018
Evolutie RAB (€)	10.522.922	19.315.386	12.041.911
Evolutie RAB (%)	1,6%	2,8%	1,7%

Figuur 16: Evolutie van de RAB elektriciteit tussen 2016 en 2018

De schommelingen van de RAB-waarde elektriciteit worden in de onderstaande grafiek weergegeven.

¹⁶ De gegevens 'prognose' van de jaren 2015 tot 2018 zijn afkomstig van het aangepaste tariefvoorstel 2015-2019. De gegevens 'prognose' van de jaren 2019 tot 2024 zijn afkomstig van het aangepaste tariefvoorstel 2020-2024. De gegevens 'gerealiseerd' zijn afkomstig van de ex-postcontroles.



Figuur 17: Stijgingen van de RAB elektriciteit tussen 2015 en 2024

De evolutie van de RAB-waarde en haar mogelijke overschatting door SIBELGA hebben een tariefimpact via twee vectoren:

- De billijke marge, beschreven in het volgende punt, die een niet-beheersbare kost betekent, gedekt door de distributietarieven, en waarvan de berekening grotendeels op de RAB-waarde berust;
- De afschrijvingslasten, die een niet-beheersbare kost vormen, gedekt door de distributietarieven¹⁷.

Figuur 17 laat zien dat de stijgingen van de RAB-waarde elektriciteit, voorzien door SIBELGA in 2019, 2020 en 2021, hoger zijn dan de sterkste stijging die heeft plaatsgevonden in de tariefperiode 2015-2019 (+ € 19 M in 2017).

BRUGEL had aan SIBELGA gevraagd de verwachte evoluties van de RAB elektriciteit te herzien. BRUGEL stelt vast dat dit enkel voor het jaar 2019 is gebeurd. De stijging van de RAB voor dit jaar is verlaagd van € 27 M tot € 22,5 M. Deze wijziging wordt in figuur 15 geïllustreerd door de daling van de verwachte waarde van de RAB elektriciteit tussen 2018 (tariefvoorstel 2015-2019) en 2019 (tariefvoorstel 2020-2024).

Aangezien het ontstaan van een saldo,¹⁸ verbonden aan een overschatting van de toekomstige RAB-waarden, relatief beperkt is, meent BRUGEL dat het feit dat BRUGEL het investeringsplan niet opnieuw evalueert, onvoldoende motief is om het hele tariefvoorstel te weigeren.

¹⁷ De RAB-waarde wordt hoofdzakelijk verhoogd door de nieuwe investeringen en verlaagd door de afschrijvingen.

¹⁸ Niet-beheersbaar en dus integraal ten bate van de consumenten.

BRUGEL zal er zowel in de uitvoering van haar tarieftaken als in haar adviezen betreffende de investeringsplannen op letten dat SIBELGA realistische voorspellingen hanteert.

4.2.4 Aannemerskosten

Het lijkt erop dat SIBELGA een stijging van haar aannemerskosten (+30%) verwacht in het kader van de organisatie van de overheidsopdracht voor deze prestaties, die in 2020 van start gaat. SIBELGA heeft de verschillende door de inschrijvers ingediende offertes aan BRUGEL overgemaakt voor administratieve verwerking.

BRUGEL betreurt evenwel dat SIBELGA niet heeft geantwoord op de vraag van BRUGEL om inzage te krijgen in de malusbedragen, toegepast op de aannemers sinds het begin van de huidige tariefperiode. De enige informatie die SIBELGA over dit bonus/malusmechanisme heeft meegedeeld, is dat het een kost ten laste van de tarieven vertegenwoordigt ten bedrage van € 582.918 voor de jaren 2015 tot 2018. BRUGEL besluit dus dat er meer bonussen zijn betaald dan dat er malussen zijn ingehouden. SIBELGA geeft aan dat dit mechanisme opnieuw zal worden gebruikt voor de nieuwe aannemersopdracht, die in 2020 van start gaat. BRUGEL zal tijdens de tariefperiode 2020-2024 bijzonder waakzaam zijn voor de toepassing van de malussen, wanneer dit nodig blijkt. Rekening houdend met de sterke stijging van de aannemerskosten vanaf 2020 moet SIBELGA de aannemerskosten immers nauwgezet beheersen en ze eventueel verminderen met behulp van de malus, voorzien in de overheidsopdracht, wanneer dit aangewezen blijkt.

4.3 Voorspelling van de volumes

Aangezien meerdere componenten van de distributietarieven evenredig zijn met de afgenomen volumes van actieve energie heeft de evolutie van de op het net afgenomen hoeveelheden actieve energie een aanzienlijke impact op het tariefrooster. Ook het aantal op het net aangesloten EAN's heeft een grote invloed.

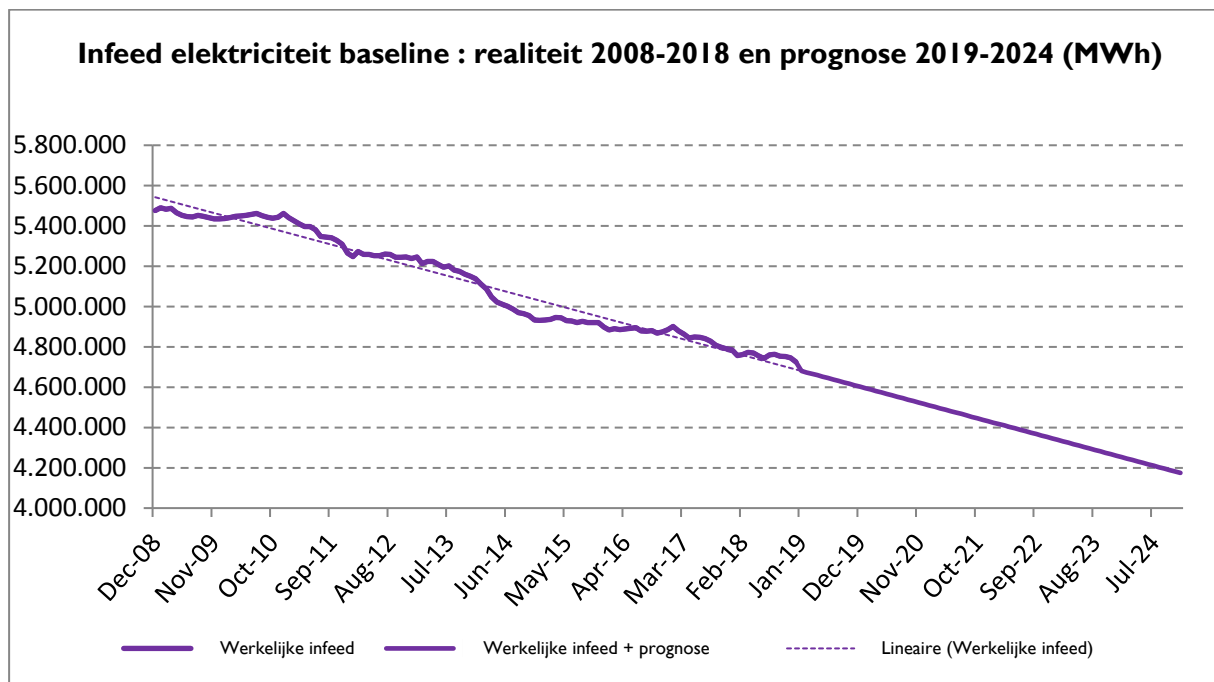
Op budgettair niveau hebben de verdeelde volumes slechts een heel beperkte invloed op de kosten van SIBELGA.

De door SIBELGA gemaakte voorspellingen steunen grotendeels op de hoeveelheden van het verleden (reële infeed 2008-2018). Na gesprekken tussen SIBELGA en BRUGEL is uiteindelijk beslist om hypothesen toe te voegen aan de volgende punten:

- Impact van elektrische voertuigen;
- Impact van eigen verbruik van de fotovoltaïsche en de warmtekrachtkoppelinginstallaties;
- Impact van het einde van de compensatie voor residentiële fotovoltaïsche installaties op 1/1/2020.

SIBELGA geeft de volgende beschrijving: “De basistendens, voortvloeiend uit de historiek van de infeed (lineaire regressie), wijst op een gemiddelde jaarlijkse daling van 1,54% in de periode 2008-2024.

Er moet worden opgemerkt dat de tendens in het verleden een gemiddelde jaarlijkse stijging van het aantal EAN's van +0,86% vertoont over de periode januari 2008 - december 2018. Deze parameter wordt als structureel beschouwd voor de toekomst.”



Figuur 18: Evolutie van de volumes infeed – bron: SIBELGA

Voor de evolutie per tariefniveau geeft SIBELGA het volgende op:

1. ZMS-klienten: op basis van de historiek van de voorgaande jaren (meerdere EAN's zijn op MS overgestapt), verwachten we een jaarlijkse daling van 1,5% zonder klantenverlies;
2. MS-klienten: deze groep vertoont een daling van het verbruik, ondanks de inbreng van ZMS-klienten. De daling is evenwel lager dan de globaal vastgestelde daling en we houden rekening met een daling van 1,33% per jaar;
3. ZLS-klienten: hun aantal is de afgelopen tien jaar sterk gedaald en hoewel deze evolutie de laatste twee jaar vertraagd is, verwachten we gezien de komende tariefevolutes nog een jaarlijkse daling van 3%;
4. LS-klienten met meter: dit is de enige groeiende categorie, door de uitgevoerde regularisering (verplicht tarief voor alle LS-aansluitingen van meer dan 56 kVA). Door de toekomstige tariefevolutes zal deze groep blijven groeien, naar verwachting met 0,25% per jaar;
5. Klienten zonder meter (No-device): zowel hun aantal als hun verbruik blijven matig stijgen; we verwachten een groei van 0,50% per jaar;
6. De overige LS-klienten werden geraamd op basis van het verschil tussen het globale verbruik, verkregen door regressie, en het verbruik van elk van de andere tariefniveaus; de resulterende daling bedraagt 2,3% per jaar.

Net als voor de vorige tariefperiode ondersteunt BRUGEL de voorzichtige benadering van SIBELGA om de tariefberekening niet op een constant volume te baseren. Een berekening van de proportionele tarieven op basis van constante volumes zou weliswaar een algemene tariefvermindering tot gevolg hebben, maar zou een aanzienlijke stijging van deze tarieven betekenen in geval van overschatting van het volume.

BRUGEL aanvaardt dan ook de volumes, voorgesteld door SIBELGA in haar tariefvoorstel.

4.4 Analyse van de tarieven

4.4.1 Structuur van de tarieven

De verschillende door SIBELGA voorgestelde tarieftypes, tariefvectoren en klantencategorieën beantwoorden aan de tariefstructuur gedefinieerd in de tariefmethodologie 'elektriciteit'.

4.4.2 Niet-periodieke tarieven

Voor de niet-periodieke tarieven presenteert SIBELGA de volgende doelstellingen:

“Voor de niet-periodieke tarieven die grondig werden herzien in het tariefvoorstel 2015-2019 heeft Sibelga geen algemene herziening doorgevoerd, maar een update en enkele aanpassingen, met inachtneming van de doelstellingen die al in het vorige voorstel werden vooropgesteld. Namelijk:

- Vereenvoudiging voor de klant;
- Harmonisering;
- Afstemming van tarieven en kosten;
- Vermijden van onregelmatige tariefbewegingen;
- Vermijden van te grote schommelingen. ”

BRUGEL stelt vast dat SIBELGA (overeenkomstig de in juni 2019 aan BRUGEL overgemaakte hypothesen) meerdere aanpassingen heeft doorgevoerd in het tariefrooster van niet-periodieke tarieven: eliminering van tarieven, invoering van 0-tarieven, invoering van tarieven op basis van kostenramingen, wijzigingen in de filosofie inzake de toepassing van de tarieven enz. Het is in dit kader dat SIBELGA en BRUGEL besprekingen hebben gevoerd over de volgende niet-periodieke tarieven:

- Plaatsing van een 'exclusief nacht'-meter in meterkast,
- Periodieke controle van de ontkoppelingsbescherming van een lokale productie ≥ 30 kVA,
- Mededeling van de historische verbruiksgegevens,
- Plaatsing/vervanging van een A+/A- meter zonder plaatsing van meterkast in het kader van een lokale productie, enkel of dubbel tarief,
- Levering en plaatsing van een automaatschakelaar van 63 à 100A,
- Vernieuwing en/of nivellering van een sleutelmond, op straat/de stoep, met/zonder grondwerk,
- Nivellering van een toegangsluik voor elektriciteitscabine (zonder grondwerk) + buitendienststelling

- Verwijdering van meters (elektriciteit of gas), met of zonder ander werk – per 4 meters,
- Tussenkost in de ontwikkeling van het laagspanningsnet,
- Vermogensvermindering van een elektriciteitsmeter om tariefredenen (tot onder de 13 kVA),
- Beurzen en feestelijkheden,
- Verplaatsing van afspraak of annulatie van de werken,
- Plaatsing van een werfmeter elektriciteit ($P \leq 25$ kVA),
- Plaatsing van een werfmeter elektriciteit $25\text{kVA} < P \leq 56\text{kVA}$ / Plaatsing van een werfmeter elektriciteit $25\text{kVA} < P \leq 56\text{kVA}$ / Plaatsing van een elektriciteitsmeter ≤ 56 kVA op een installatie met aftrektelling,
- Fysieke activering van een dubbeltariefmeter,
- Levering en installatie van kabels,
- Marktkasten,
- Plaatsing van impulsiekasten,
- Vervanging van zekeringen door automaatschakelaar,
- Regeling van de ontkoppelingsbescherming van een lokale productie ≥ 30 kVA,
- Plaatsing van een telebedieningskast (voor gemotoriseerde schakelaars HS),
- Levering en plaatsing van een ontkoppelingsrelais voor lokale productie-installatie,
- Plaatsing van een telesignalisatiemodule voor lokale productie-installatie - 1e module,
- Plaatsing van een telesignalisatiemodule voor lokale productie-installatie – bijkomende module,
- Toegangsprestaties,
- Afschaffing aansluiting MS, administratieve activering van een dubbeltariefmeter, administratieve activering van de injectiegevens.

BRUGEL heeft een analyse uitgevoerd van de door SIBELGA voorgestelde niet-periodieke tarieven en de door SIBELGA voorgestelde veranderingen. Er werd een hele reeks vragen gesteld aan de DNB, die hierop op afdoende wijze heeft geantwoord.

Hieronder beschrijft BRUGEL enkele specifieke punten betreffende niet-periodieke tarieven, evenals punten die geweigerd zijn.

4.4.2.1 *Beurzen en feestelijkheden*

Bij het lezen van de gekozen hypothesen voor de bepaling van het tariefvoorstel is gebleken dat de dekking van de aansluitingskosten voor 'beurzen en feestelijkheden' niet 100% was. Dit betekende dat deze activiteit door de andere distributietarieven werd gesubsidieerd. BRUGEL heeft SIBELGA gevraagd een einde te maken aan deze situatie, wat ook is gebeurd.

4.4.2.2 *Tussenkomst in de ontwikkeling van het LS-net*

Zoals al het geval is voor hoogspanning wilde SIBELGA een forfaitaire tussenkomst per kVA invoeren voor de terbeschikkingstelling van laagspanningsstroom.

SIBELGA kreeg een hele reeks vragen voorgelegd over dit nieuwe tarief en SIBELGA en BRUGEL voerden meerdere gesprekken over dit onderwerp.

BRUGEL betwist niet dat de creatie van dit tarief gerechtvaardigd kan zijn in de huidige context. BRUGEL oordeelt evenwel dat dit tarief op zich niet kan tegemoetkomen aan de door SIBELGA voorgestelde doelstellingen. Het distributienet van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest kan de uitdagingen, voortvloeiend uit de energietransitie, alleen overwinnen met een reeks technische, reglementaire en tariefmaatregelen, waaronder eventueel het tarief dat SIBELGA voorstelt.

Ter illustratie vermelden we als bijkomende maatregelen de ontwikkeling van energiegemeenschappen, de middelen voor het beheer van de vraag, waaronder slimme meters, de ontwikkeling van meetoplossingen en oplossingen voor afvlakking van de kosten.

De invoering van dit tarief leek in deze fase dus niet aangewezen en BRUGEL wacht nog met haar beslissing tot:

- Het technische reglement de volledige voorwaarden aanlevert betreffende de implementatie van dit tarief;
- Alle informatie, nodig voor een goede evaluatie van de impact van dit tarief, aan BRUGEL is meegedeeld.

Dit nieuwe tarief werd niet gevalideerd. Het zal aan bod komen in een specifiek voorstel in overeenstemming met punt 6.1.3 van de methodologie. BRUGEL beschouwt dat dit nieuwe tarief een aanpassing van bestaande diensten is, in die zin dat deze dienst momenteel gratis ter beschikking van de gebruikers wordt gesteld en dat SIBELGA in de toekomst wil dat deze laatsten ervoor betalen en dat er een voorstel tot aanpassing van het technisch reglement is voorgelegd aan BRUGEL.

4.4.2.3 *Vervanging van een A+/A- meter door een Smart-meter*

BRUGEL gaat niet akkoord met de invoering van een 0-tarief voor de vervanging van een niet-defect A+/A- meter door een slimme meter vóór de effectieve lancering van een gesegmenteerde of algemene implementatie, voorzien in het investeringsplan van de DNB.

Desgevallend zal BRUGEL de gestrande kosten, voortvloeiend uit de vervanging van een niet-defecte of niet volledig afgeschreven A+/A- meter, verwerpen.

4.4.2.4 *Bepaalde tarieven in geval van verbruik zonder contract, fraude of zegelbreuk*

4.4.2.4.1 Verminderd tarief voor gevallen waarin de fout toe te schrijven is aan een professional uit de sector

BRUGEL neemt akte van de creatie van het tarief EBT 312, naast het tarief EBT 313:

Tariefref.	Beschrijving van de werken	Tarief
EBT312	Standaardtarief voor energieverbruik op een inactief toegangspunt, voor de hoeveelheid verbruikte energie zonder contract (/kWh) ¹⁹ .	100% MP ²⁰
EBT313	Verlaagd tarief voor energieverbruik op een inactief toegangspunt, voor de hoeveelheid verbruikte energie zonder contract (/kWh ²¹).	125% MP

4.4.2.4.2 Tarief terreinbezoek in het kader van verbruik zonder contract (tarief EG311)

BRUGEL neemt akte van de daling van dit tarief tussen het initiële en het aangepaste tariefvoorstel, waarbij het tarief daalt van € 330 tot € 299 (tarieven 2020).

4.4.2.4.3 Tarief voor vervanging van de meter (EG312)

BRUGEL neemt akte van de toelichtingen van SIBELGA met betrekking tot dit tarief.

4.4.2.5 *Algemene voorwaarden*

BRUGEL heeft het bestaan van algemene voorwaarden van SIBELGA vastgesteld. Deze algemene voorwaarden zullen in de loop van de tariefperiode door BRUGEL worden geanalyseerd.

4.4.3 *Periodieke tarieven*

De periodieke tarieven, voorgesteld door SIBELGA, zijn overeenkomstig de toepasbare tariefmethodologie in vier delen onderverdeeld:

1. De tarieven voor Distributienetgebruik (DNG), met inbegrip van het tarief voor reactieve energie,
2. Het tarief Meet- en Telactiviteit,
3. De openbardienstverplichtingen (ODV),
4. Toeslagen:
 - a. Toeslag 'pensioenen',

¹⁹In toepassing van artikel 6 § 2e lid, 1e streepje van het Technisch Reglement Elektriciteit en artikel 9 § 2, 2e lid, 1e streepje van het Technisch Reglement Gas.

²⁰De maximprijs voor de niet-beschermde huishoudelijke klanten van wie het leveringscontract is beëindigd.

²¹In toepassing van artikel 6 § 2, 2e lid, 2e en 3e streepje van het Technisch Reglement Elektriciteit en artikel 9 § 2, 2e lid, 2e en 3e streepje van het Technisch Reglement Gas.

- b. Toeslag Vennootschapsbelasting en andere afhoudingen,
- c. Wegenisretributies.

4.4.3.1 Beschrijving van de kosten, gedekt door de tarieven

1. De post Distributienetgebruik omvat hoofdzakelijk:
 - a. De kosten van ondersteunende diensten (technische diensten, algemene diensten, IT, ...),
 - b. De kosten voor de studie en het onderhoud van de infrastructuur (afschrijvingen),
 - c. De beheerkosten van het systeem (beheer van het net, beheer van de toegangscontracten),
 - d. Compensatie van de netverliezen,
 - e. Vergoeding voor de geïnvesteerde kapitalen.
2. De post Meet- en Telactiviteit omvat hoofdzakelijk:
 - a. De afschrijving van de meters,
 - b. De opname en verwerking van de gegevens
3. De post Openbardienstverplichtingen omvat hoofdzakelijk:
 - a. Openbare verlichting,
 - b. Het beheer van de beschermde klanten, vermogensbegrenzers, afsluitingen en klachten,
 - c. Beurzen en feestelijkheden.
4. Toeslagen: De toeslagen worden beschreven in de toepasbare tariefmethodologieën.

4.4.3.2 Gebruikstarief van het Distributienet

Voor de periode 2020-2024 zijn er drie belangrijke elementen:

- De ZMS- en MS-tarieven convergeren om in 2024 identiek te zijn.
- De ZLS- en LS-tarieven convergeren om in 2024 identiek te zijn.

Met betrekking tot deze toekomstige convergenties geeft SIBELGA het volgende aan: *“In het vorige tariefvoorstel was het deel van het piektarief in het gebruikstarief geleidelijk gestegen van 75 naar 80% voor de ZMS- en MS-klanten en bedroeg het 70% voor de ZLS-klanten en was het gestegen van 50 naar 58% voor de LS-klanten van meer dan 56 kVA. Voor deze tariefperiode stelt SIBELGA voor het niveau van 80% aan te houden voor de klanten op MS en geleidelijk over te gaan naar 60% voor de klanten op LS met piekmeting.”* BRUGEL stelt vast dat deze aanpak strookt met de toepasbare tariefmethodologie.

Overigens herinnert BRUGEL eraan dat er, overeenkomstig de methodologie, vanaf 2020 geen enkel maximumtarief (plafondprijs) meer van toepassing zal zijn.

- In LS wordt een capaciteitsterm ingevoerd, buiten de piekmeting (vanaf 2020).

BRUGEL stelt vast dat het tariefvoorstel 2020-2024 de invoering voorziet van een capaciteitsterm voor laagspanning zonder piekmeting, zoals voorzien in de tariefmethodologie.

Dit tarief draait rond een scharnierwaarde van 13 kVA en bedraagt voor 2020:

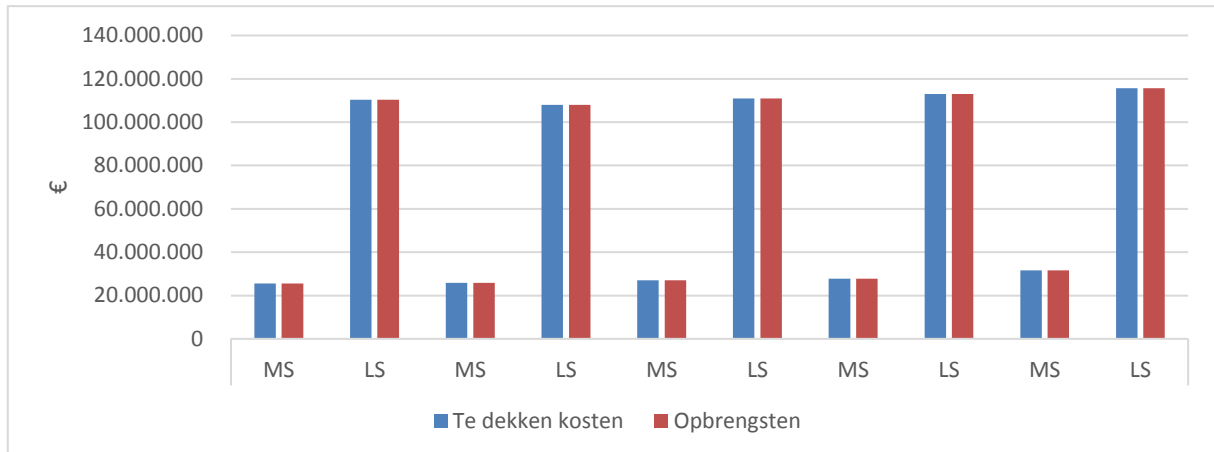
- € 27,74 per jaar voor een beschikbaar vermogen van minder dan of gelijk aan 13 kVA,
- € 55,45 per jaar voor een beschikbaar vermogen van meer dan 13 kVA.

BRUGEL valideert de creatie van dit tarief overeenkomstig de methodologie.

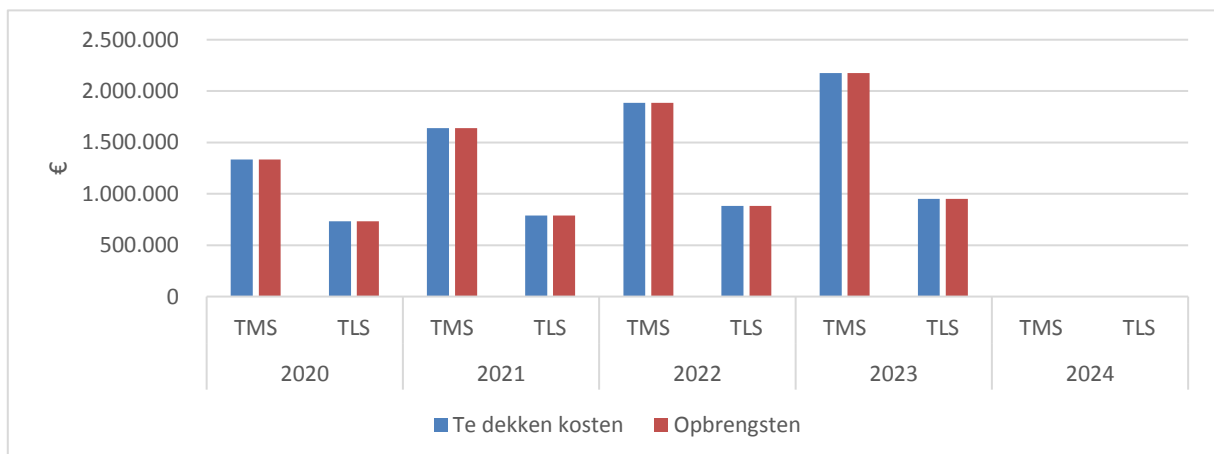
BRUGEL stelt overigens vast dat de spanning tussen de evenredige termen, toegepast op laagspanning in daluren, tegenover de piekuren 60% bedraagt. Dit percentage is hetzelfde als in de vorige tariefperiode.

4.4.3.3 Dekking van de kosten door de ontvangsten

BRUGEL heeft zich ervan kunnen vergewissen dat de ontvangsten, voorzien door SIBELGA, de kosten dekken die aan de verschillende klantgroepen worden aangerekend. De onderstaande figuren illustreren deze situatie.



Figuur 19: Dekking van de aangerekende kosten door de inkomsten voor de klantgroepen MS en LS

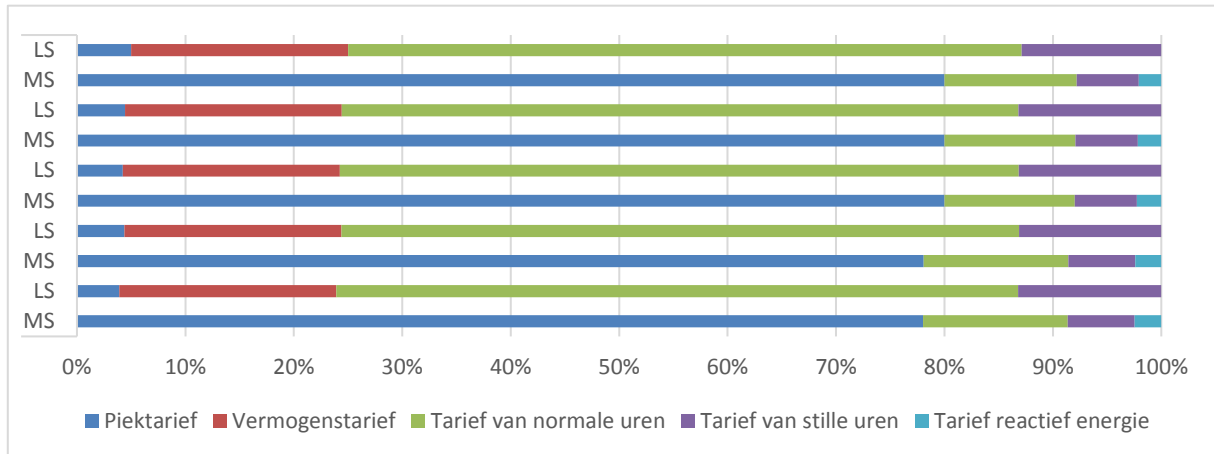


Figuur 20: Dekking van de aangerekende kosten door de inkomsten voor de klantgroepen ZMS en ZLS

De figuren 19 en 20 illustreren het feit dat de ZMS-tarieven convergeren in de richting van de MS-tarieven om er tegen 2024 mee te fusioneren. We merken dus een geleidelijke wijziging van de degressiviteitscoëfficiënt.

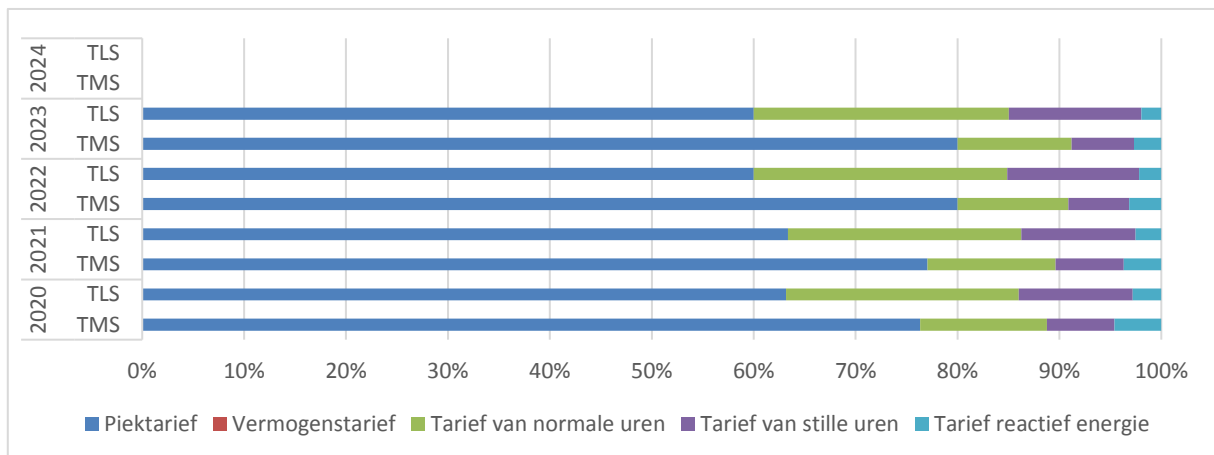
Hetzelfde mechanisme geldt voor de ZLS- en LS-tarieven.

4.4.3.4 Herkomst van de inkomsten van de post Distributienetgebruik (DNG)



Figuur 21: Inkomsten van de post DNG voor de LS- en MS-gebruikers

Figuur 21 illustreert de dekking van 20% van de post DNG door het nieuwe capaciteitstarief voor laagspanning.



Figuur 22: Inkomsten van de post DNG voor de ZMS- en ZLS-gebruikers

4.4.3.5 Tarief voor de meet- en telactiviteit

Vanaf 2020 hangt het toegepaste tarief af van de gebruiker:

- Alle klanten van meer dan 56 kVA (ZMS, MS, ZLS en LS met geavanceerde meter) zullen voortaan hetzelfde tarief hebben, ongeacht hun meetwijze.
- Op de 'no-device'-klanten zal de helft hiervan worden toegepast.
- Voor de residentiële klanten geldt een enkel RI-tarief.

Hoewel deze wijziging niet expliciet is vermeld in de toepasbare tariefmethodologie, heeft BRUGEL geen bezwaar tegen deze evolutie.

Voor de andere segmenten van de distributietarieven (ODV, overlasten en wegvergoeding) gelden geen bijzondere opmerkingen.

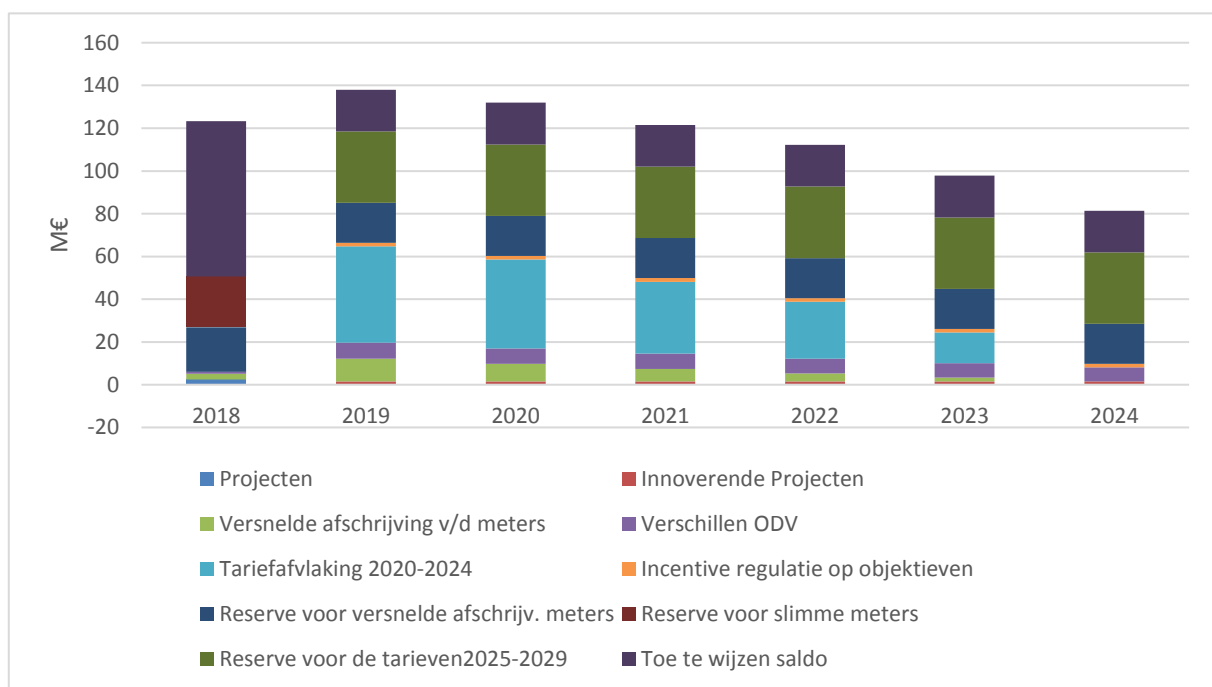
4.4.4 Toepassingsvoorwaarden

Overeenkomstig de methodologie heeft SIBELGA de toepassingsvoorwaarden van de verschillende tarieven gelijktijdig met het tariefvoorstel doorgegeven. Deze voorwaarden kunnen later worden geanalyseerd en desgevallend in de loop van de periode evolueren in functie van de wijzigingen van het kader (technisch reglement, ordonnantie, ...).

SIBELGA heeft alle tarieffiches (vademecum) doorgegeven. BRUGEL heeft verzocht de updates van deze fiches ten laatste tegen 31 december 2019 te ontvangen. Overigens moeten alle wijzigingen aan de fiches tijdens de periode zo snel mogelijk aan BRUGEL worden meegedeeld.

4.5 Analyse van de regulatoire saldi en hun bestemming

De bestemmingen en voorspellingen van de regulatoire saldi worden voorgesteld in de onderstaande figuur.



Figuur 23: bestemmingen van het reguleringsfonds elektriciteit (situatie op 31/12)²²

De opmerkelijke feiten van het tariefvoorstel van SIBELGA voor 2020-2024 zijn de volgende:

- De reserve van € 20.840.160, aangelegd in 2015 ter ondersteuning van de implementatie van slimme meters, wordt overgenomen, wat dit project is beheersbaar geworden. Het bedrag wordt gestort op het toe te wijzen saldo.

²² 2018 bevat de gerealiseerde gegevens, 2019 is een raming, terwijl de cijfers voor de jaren 2020-2024 ramingen zijn die deel uitmaken van het tariefvoorstel.

- Een deel (€ 10.423.808) van de reserve die in 2015 werd gevormd ter ondersteuning van de versnelde afschrijving van de meters na 2019 wordt gebruikt voor het fonds 'Versnelde afschrijving van de meters', afgestemd op de behoeften voor de tariefperiode 2020-2024 (€ 10.711.329). Daarom moet de reserve 'Versnelde afschrijving van de meters' worden ingezet om de restwaarde te dekken van de mechanische meters die in 2024 nog niet afgeschreven zijn, hetzij € 18.720.723. De uit te voeren voorziening bedraagt € 8.304.371²³.
- Oprichting van een fonds 'Innovatieve projecten' voor een bedrag van € 1,5 M, bestemd voor de financiering van innovatieve projecten, bv. groep zelfverbruik, na goedkeuring door de regulator.
- Creatie van een budget om de Incentive Regulation op basis van doelstellingen te verzekeren (€ 1.690.000).
- Toewijzing van € 45.045.000 voor de oprichting van een fonds 'Afvlakking van de inkomsten', bestemd om de stijging van de totale inkomsten te beperken afhankelijk van de inflatie voor de periode 2020-2024. BRUGEL had SIBELGA gevraagd het bedrag, voorzien voor de tariefdaling 2020-2024 in het initiële tariefvoorstel (€ 37,5 M) te verhogen.
- Op aanvraag van BRUGEL werd er ook een reserve van € 33.438.799 aangelegd voor de tarieven 2025-2029. Dit bedrag komt overeen met alle beschikbare en nog niet toegeschreven saldi, met uitzondering van de geraamde saldi voor het jaar 2019.
- Voor de periode 2020-2024 wordt een toe te schrijven saldo van € 19,5 M verwacht.
- Voor de volgende bestemmingen heeft BRUGEL geen bijzondere opmerkingen. Ze worden dan ook gevalideerd:
 - Versnelde afschrijving van de meters;
 - Verschil openbaredienststopdrachten;
 - Reserve voor versnelde afschrijving van meters;

BRUGEL herinnert eraan dat deze regulatoire saldi een schuld vormen t.o.v. de Brusselse consumenten. Ze moeten dan ook naar de Brusselse consumenten terugvloeien.

4.5.1 ODV-projecten

BRUGEL merkt op dat SIBELGA behalve de fondsen, vereist voor de dekking van de ODV-verschillen, toewijzingen van bijkomende fondsen vraagt voor de financiering van projecten i.v.m. de ODV's. De volgende bedragen staan hiervoor vermeld in de begeleidende nota bij het aangepaste tariefvoorstel:

²³ Er moet worden opgemerkt dat het tariefvoorstel een fout bevatte met betrekking tot wat er werd gerealiseerd in 2018. De posten 'Reserve voor slimme meters' en 'Reserve voor versnelde afschrijving van de meters' waren omgekeerd. Dit werd in het aangepaste tariefvoorstel gecorrigeerd.

- € 507.300 voor de voorbereiding van de toepassing beschermde klanten in MIG 6;
- € 232.000 voor de integratie van de openbareverlichtingsinstallaties in Atlas (SIG);
- € 1.432.000 voor de implementatie van het Intelligent Street Lightning-programma;
- € 832.000 voor het project 'exploitatie openbare verlichting'.

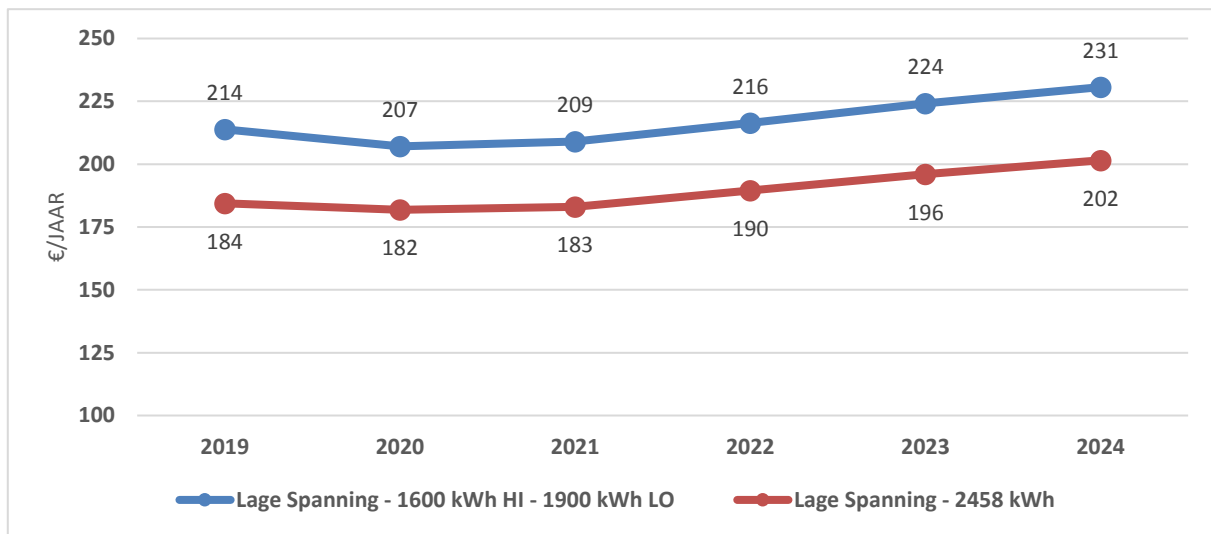
Het totale bedrag van de ODV-projecten voor 2020 bedraagt dus € 3.003.000, waaraan € 3.500.000 moet worden toegevoegd voor de dekking van de ODO-verschillen om aan de bestemming van € 6.503.000 te komen.

In haar beslissing tot weigering van het initiële tariefvoorstel had BRUGEL aan SIBELGA gevraagd de budgetten voor de ODV-projecten voor de jaren 2020-2024 voor te stellen. SIBELGA heeft haar beste ramingen meegedeeld.

4.6 Evolutie van de tarieven 2020-2024

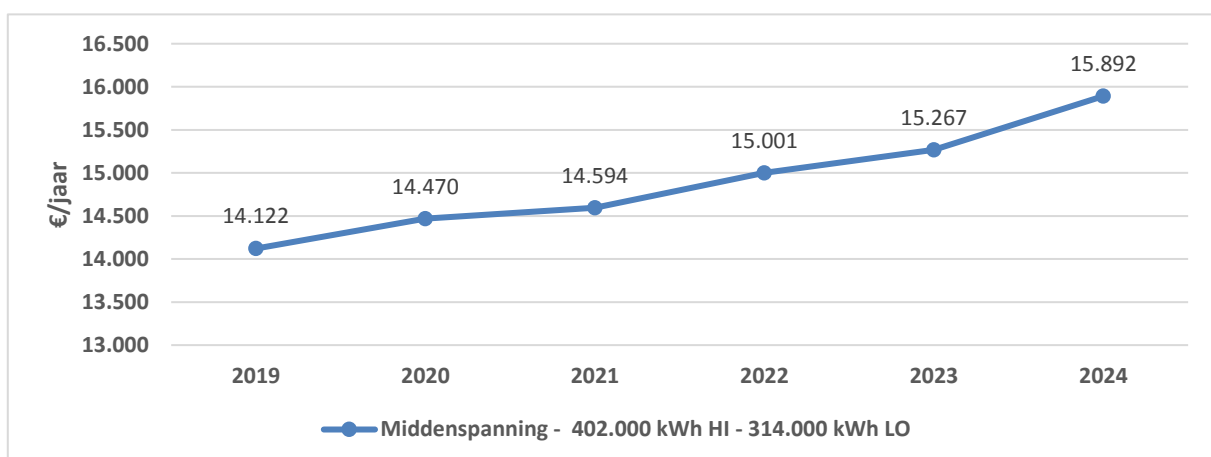
BRUGEL analyseerde de evolutie van de tarieven, bepaald door het tariefbudget enerzijds en door de hoeveelheden verdeelde energie anderzijds (zie punt 4.3). Het is belangrijk op te merken dat het tariefbudget zoals voorgesteld door SIBELGA gebruikmaakt van reguleringsfondsen ten bedrage van € 45 M, wat de hier voorgestelde tarieven doet dalen.

Deze analyse is gebaseerd op typeprofielen.

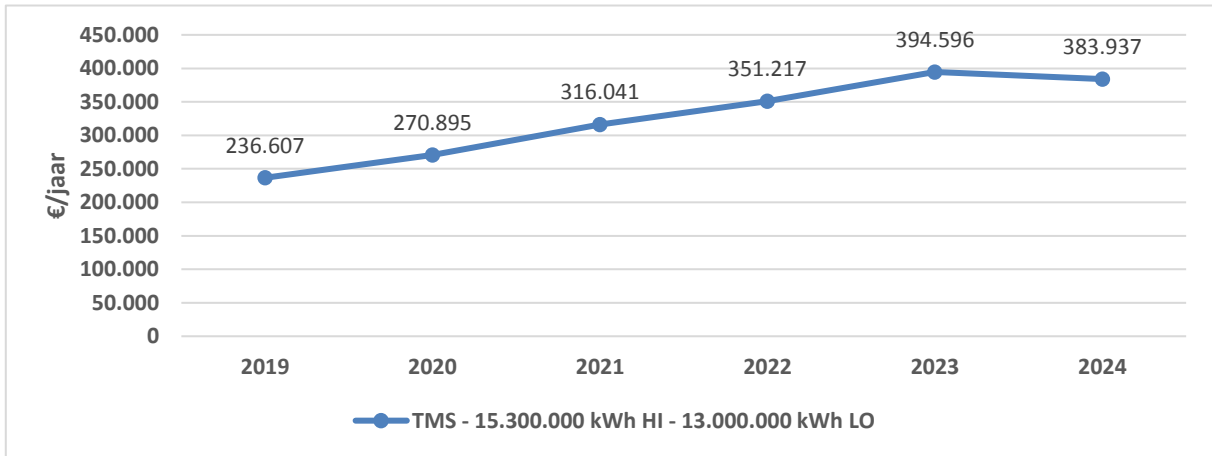


Figuur 24: evolutie van de facturen van twee typeprofielen LS (totaal distributie zonder ODV en excl. btw)

Met betrekking tot de LS-klienten stellen we tussen 2019 en 2020 een lichte tariefdaling vast. Vervolgens stijgt de distributiefactuur weer tussen 2020 en 2024.

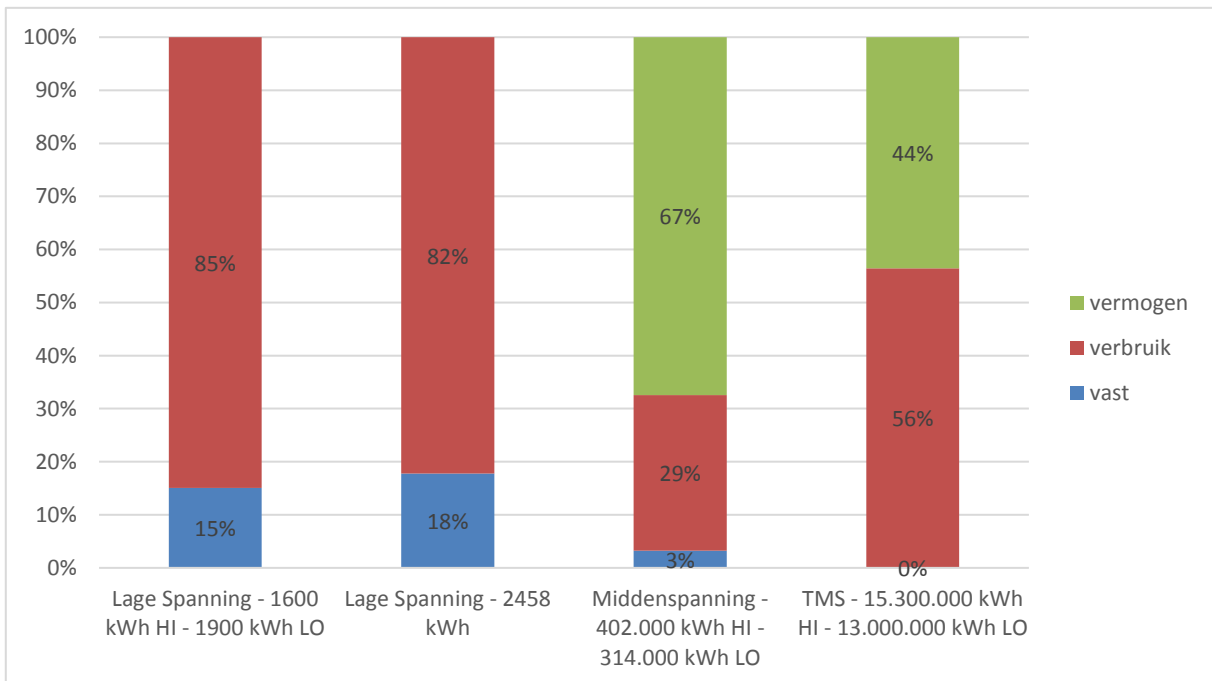


Figuur 25: evolutie van de distributiefactuur van een typeprofiel MS (totaal distributie zonder ODV en excl. btw)



Figuur 26: evolutie van de distribiefactuur van een typeprofiel MS (totaal distributie zonder ODV en excl. btw)

De vastgestelde evolutie van de facturen voor distributie voor de MS- en ZMS-profielen stemt overeen met de toepasbare tariefmethodologie. BRUGEL zal erop toezien dat SIBELGA de informatieplicht naleeft ten overstaan van de klanten op wie punt 4.3.1.1 van de tariefmethodologie van toepassing is na de tariefwijzigingen.



Figuur 27: verschillende delen van de distribiefactuur van meerdere typeprofielen (excl. btw)

De transmissietarieven maken geen deel uit van deze beslissing en zullen worden behandeld in een afzonderlijke beslissing in januari van elk jaar van de regulatoire periode.

5 Conclusie

Rekening houdend met het voorgaande heeft de Raad van Bestuur van BRUGEL op 18 december 2019 beslist het door SIBELGA op 5 december 2019 ingediende tariefvoorstel goed te keuren.

Deze tarieven zullen van kracht worden vanaf 1 januari 2020 en moeten zo snel mogelijk door SIBELGA aan de leveranciers worden meegedeeld.

Alle tarieven en de bijbehorende toepassingsvoorwaarden zijn op de website van BRUGEL gepubliceerd.

6 Algemeen voorbehoud

BRUGEL wenst te preciseren dat het tariefvoorstel steunt op een budgetvoorspelling voor de tariefperiode 2020-2024. De werkelijke kosten en geraamde hoeveelheden zullen onvermijdelijk afwijken van het budget. 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.

In het kader van de ex-postcontrole volstaat het eenvoudige feit dat het bedrag van de geraamde totale inkomsten in het tariefvoorstel 2020-2024 wordt gerespecteerd niet als rechtvaardiging van het redelijke karakter van de elementen die de totale inkomsten vormen.

7 BEROEP

Tegen deze beslissing kan beroep worden aangetekend voor het Marktenhof van Brussel overeenkomstig artikel 9septies van de ordonnantie Elektriciteit.

* *

*

8 Bijlagen

In de bijlage bij deze beslissing bevinden zich de tarieven 2020-2024 en een overzicht van de evolutie van de elektriciteitsfacturen van de klanten (uitgezonderd ODV).

De ODV-tarieven worden bepaald in overeenstemming met punt 7.3.2 van de toepasbare tariefmethodologie.

Distributie Elektriciteit

Evolutie van de facturen van type-klanten Elektriciteit (ODV uitgez.)

	Type klanten	Jaarverbruik in kWh			Algemeen vermogen in kW	2019		2020		2021		2022		2023		2024		Evolutie 2019/2020	Evolutie 2019/2024
		kWh T	kWh HI	kWh LO		EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh		
MS-net	la	30.000	30.000	0	30	2.221	7,40	2.173	7,24	2.157	7,19	2.209	7,36	2.205	7,35	2.258	7,53	-2,2%	1,6%
	lb	50.000	50.000	0	50	3.250	6,50	3.233	6,47	3.208	6,42	3.295	6,59	3.296	6,59	3.388	6,78	-0,5%	4,2%
	Mediaan	252.000	144.000	108.000	95	6.493	2,58	6.571	2,61	6.578	2,61	6.746	2,68	6.809	2,70	7.035	2,79	1,2%	8,4%
	lc	160.000	160.000	0	100	6.117	3,82	6.197	3,87	6.179	3,86	6.355	3,97	6.396	4,00	6.613	4,13	1,3%	8,1%
	Gemidd	716.000	402.000	314.000	220	14.122	1,97	14.470	2,02	14.594	2,04	15.001	2,10	15.267	2,13	15.892	2,22	2,5%	12,5%
	ld	1.250.000	1.250.000	0	500	25.888	2,07	26.831	2,15	27.287	2,18	28.286	2,26	29.076	2,33	30.684	2,45	3,6%	18,5%
	le	2.000.000	2.000.000	0	500	31.314	1,57	32.477	1,62	33.152	1,66	34.115	1,71	35.148	1,76	36.955	1,85	3,7%	18,0%
	lf	10.000.000	10.000.000	0	2.500	113.157	1,13	120.511	1,21	126.966	1,27	132.807	1,33	141.070	1,41	152.990	1,53	6,5%	35,2%
	lg1	24.000.000	18.000.000	6.000.000	4.000	218.733	0,91	231.970	0,97	245.519	1,02	255.079	1,06	271.618	1,13	293.475	1,22	6,1%	34,2%
lg2	24.000.000	12.000.000	12.000.000	4.000	212.781	0,89	224.758	0,94	238.127	0,99	247.945	1,03	264.160	1,10	285.693	1,19	5,6%	34,3%	
Transf.MS	lg2	24.000.000	12.000.000	12.000.000	4.000	189.091	0,79	210.692	0,88	239.564	1,00	259.803	1,08	286.402	1,19	285.693	1,19	11,4%	51,1%
	Gemidd	28.300.000	15.300.000	13.000.000	7.190	236.607	0,84	270.895	0,96	316.041	1,12	351.217	1,24	394.596	1,39	383.937	1,36	14,5%	62,3%
	lh1	50.000.000	37.500.000	12.500.000	10.000	365.320	0,73	417.567	0,84	487.691	0,98	539.108	1,08	607.866	1,22	621.082	1,24	14,3%	70,0%
	lh2	50.000.000	25.000.000	25.000.000	10.000	360.495	0,72	410.655	0,82	478.979	0,96	530.170	1,06	597.103	1,19	604.869	1,21	13,9%	67,8%
	li1	70.000.000	52.500.000	17.500.000	10.000	461.970	0,66	520.742	0,74	601.766	0,86	656.433	0,94	735.881	1,05	781.837	1,12	12,7%	69,2%
	li2	70.000.000	35.000.000	35.000.000	10.000	455.215	0,65	511.065	0,73	589.569	0,84	643.920	0,92	720.813	1,03	759.139	1,08	12,3%	66,8%
LS-net	Da	600	600	0	3,0	54,50	9,08	72,55	12,09	72,25	12,04	74,21	12,37	75,89	12,65	77,54	12,92	33,1%	42,3%
	1ste dec.	683	683	0	6,0	60,30	8,83	77,43	11,34	77,20	11,30	79,36	11,62	81,26	11,90	83,08	12,16	28,4%	37,8%
	2de dec.	1.069	1.069	0	6,0	87,30	8,17	100,13	9,37	100,21	9,37	103,33	9,67	106,21	9,94	108,84	10,18	14,7%	24,7%
	Db	1.200	1.200	0	3,5	96,46	8,04	107,84	8,99	108,02	9,00	111,46	9,29	114,67	9,56	117,58	9,80	11,8%	21,9%
	Mediaan	1.970	1.970	0	6,0	150,30	7,63	153,14	7,77	153,92	7,81	159,26	8,08	164,44	8,35	168,98	8,58	1,9%	12,4%
	Gemidd	2.458	2.458	0	6,0	184,43	7,50	181,84	7,40	183,01	7,45	189,56	7,71	195,99	7,97	201,55	8,20	-1,4%	9,3%
	Ref.2014	2.800	2.800	0	6,5	208,35	7,44	201,96	7,21	203,39	7,26	210,79	7,53	218,09	7,79	224,37	8,01	-3,1%	7,7%
	8de dec.	3.295	3.295	0	6,5	242,96	7,37	231,08	7,01	232,90	7,07	241,52	7,33	250,09	7,59	257,41	7,81	-4,9%	5,9%
	Dc	3.500	1.600	1.900	6,5	213,84	6,11	207,09	5,92	209,06	5,97	216,42	6,18	224,12	6,40	230,66	6,59	-3,2%	7,9%
	Dc1	3.500	3.500	0	6,5	257,30	7,35	243,14	6,95	245,12	7,00	254,25	7,26	263,34	7,52	271,09	7,75	-5,5%	5,4%
	Dd	7.500	5.000	2.500	7,5	479,84	6,40	431,01	5,75	436,11	5,81	452,81	6,04	470,28	6,27	484,87	6,46	-10,2%	1,0%
	De	20.000	5.000	15.000	9,0	1.068,08	5,34	929,13	4,65	943,98	4,72	979,97	4,90	1.020,20	5,10	1.053,16	5,27	-13,0%	-1,4%

Niet-periodieke tarieven - Verbruik zonder contract en inbreuk op de integriteit van een meetuitrusting

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Verbruik zonder contract en inbreuk op de integriteit van een meetuitrusting						
EBT311	Standaardtarief verbruikte energie op een niet-actief toegangspunt, voor de hoeveelheid energie die zonder contract verbruikt wordt (per kWh) (1)	165% MP (*)	165% MP (*)	165% MP (*)	165% MP (*)	165% MP (*)
EBT312	Verminderde tarief verbruikte energie op een niet-actief toegangspunt, voor de hoeveelheid energie die zonder contract verbruikt wordt (per kWh) (2)	100% MP (*)	100% MP (*)	100% MP (*)	100% MP (*)	100% MP (*)
EBT313	Verminderde tarief verbruikte energie op een niet-actief toegangspunt, voor de hoeveelheid energie die zonder contract verbruikt wordt (per kWh) (3)	125% MP (*)	125% MP (*)	125% MP (*)	125% MP (*)	125% MP (*)
EBT315	Verhoogde tarief verbruikte energie op een toegangspunt, wanneer er inbreuk is op de integriteit van de meetuitrusting (per kWh) (4)	200% MP (*)	200% MP (*)	200% MP (*)	200% MP (*)	200% MP (*)
EBT317	Korting voor betaling vóór het betalingstermijn (per kWh) (5)	-25% MP (*)	-25% MP (*)	-25% MP (*)	-25% MP (*)	-25% MP (*)
EG310	Forfait administratief onderzoekwerk en facturering in geval van verbruik zonder contract	164	167	170	173	176
EG311	Forfait administratief onderzoekwerk met bezoek op het terrein en facturering in geval van verbruik zonder contract	299	303	307	311	315
EG312	Forfait naar aanleiding van een vaststelling van inbreuk op de integriteit van een meetuitrusting elektriciteit of gas (standaardmeter van kaliber tem G25). Indien kaliber gasmeter groter dan G25, te verhogen met de verplaatsing van een meter met dezelfde diameter (6)	702	714	726	740	754

(*) *Maximumprijs voor niet beschermd gedropte klanten*

(1) *In het kader van artikel 6 §2, alinea 1, van Technische Reglement Elektriciteit en artikel 9 §2, alinea 1, van het Technisch Reglement Gas*

(2) *In het kader van artikel 6 §2, alinea 2, 1st streepje, van Technische Reglement Elektriciteit en artikel 9 §2, alinea 2, 1st streepje, van het Technisch Reglement Gas*

(3) *In het kader van artikel 6 §2, alinea 2, 2de en 3de streepjes, van Technische Reglement Elektriciteit en artikel 9 §2, alinea 2, 2de en 3de streepjes, van het Technisch Reglement Gas*

(4) *In het kader van artikel 6 §2, alinea 3, van Technische Reglement Elektriciteit en artikel 9 §2, alinea 3, van het Technische Reglement Gas*

(5) *Niet van toepassing met tarief EBT312 (100% MP)*

(6) *In het kader van artikel 219 §2, laatste alinea van Technische Reglement Elektriciteit en artikel 178 §2, laatste alinea van het Technische Reglement Gas*

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Prestaties met betrekking tot de meter						
Meter opening en sluiting op afspraak (op verzoek van de klant)						
EG301	Opening van een elektriciteits- of gasmeter (per EAN)	90	95	100	105	110
EG300	Sluiting van een elektriciteits- of gasmeter in het kader van een verhuis	0	0	0	0	0
Meter opening en sluiting zonder afspraak (op verzoek van de energieleverancier)						
EG303	Afsluiting van een meter naar aanleiding van een proces voor het beëindigen van een leveringscontract of op verzoek van de leverancier, niet-residentiële klant (per EAN)	139	142	144	147	150
EG305	Dringende heropening van een meter de volgende werkdag na de aanvraag (per EAN)	180	190	200	210	220
EG304	Dringende heropening van een meter dezelfde dag als de aanvraag, in geval van een aanvraag vóór 15 uur (per EAN)	180	190	200	210	220
EG304bis	Dringende heropening van een meter dezelfde dag als de aanvraag, in geval van een aanvraag na 15 uur (per EAN)	360	380	400	420	440
EG306	Aanvraag voor annulering van een afsluitingsscenario tijdens de "frozen period" (enkele dagen voor de effectieve datum) / Request Unlock (MIG 6)	49	50	51	52	52
Meteropname						
EG321	Opneming op verzoek van een elektriciteits- of gasmeter	41	38	35	33	30
Metercontrole						
EBTHT74	Controle van de exactheid van een elektriciteitsmeter door vergelijking met een ijkings-meter	258	255	251	248	244
EG73	Controle van de exactheid van een gas- of elektriciteitsmeter in het laboratorium met vervanging van de meter	388	367	346	325	303

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Diverse werken						
EG09	Realisatie van een sleuf	459	485	511	537	563
EG03	Korting voor gemeenschappelijke sleuf	-243	-247	-251	-256	-261
EG05	Realisatie van een sleuf in een achteruitbouwzone (per lopende meter)	144	151	158	166	173
EG04	Realisatie van een geveldoorboring	111	116	121	127	132
EG06	Uitboren van een gas- of elektriciteitsaftakking	135	137	140	142	145
EG10	Levering en plaatsing van een buitenkast voor een gas- en een elektriciteitsmeter	1 032	1 048	1 067	1 086	1 107
EG60	Nutteloze verplaatsing van een technicus	135	136	137	138	139
EG08	Nutteloze verplaatsing van onze werkploegi (gas of elektriciteit)	404	440	480	523	571
EG500	Arbeidskracht in regie (per uur)	130	132	134	137	139
EG92	Meerkost voor uurprestatie buiten de diensturen, behalve als dat wordt vermeld in het tarief (per uur)	93	95	97	98	100
EHT14	Vernieuwing cilinder en sleutel	517	525	534	544	554
EHT15	Bijkomende sleutel, nieuwe sleutel (af te halen in onze kantoren)	23	24	24	25	25
EG100	Werken in het kader van een verkaveling	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek
EG200	Verplaatsing van Sibelga installaties behalve aftakkingen en meters LS/LD	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek
EG07	Herstelling na schade aan één enkele meetinstallatie elektriciteit tem 25 kVA of gas tem 10 m ³ /u	265	270	275	280	284
Diverse prestaties						
DIV100	Opzoeking van de historiek van een leveringspunt (maximaal 5 meters)	61	65	69	74	78
DIV101	Opzoeking van de historiek van een leveringspunt (per 5 bijkomende meters)	32	34	36	38	39
DIV400	Administratieve kosten voor offertewijziging, BTW wijziging in het factuur of annulering van de werken (*)	25	25	25	26	26
DIV401	Uitstel van afspraak of annulering van de werken binnen 2 werkdagen vóór de geplande afspraak (**)	101	110	120	131	143
DIV402	Uitstel van afspraak of annulering van de werken meer dan 2 werkdagen vóór de geplande afspraak (**)	0	0	0	0	0

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Studiekosten voor aansluiting						
EHT01	Oriëntatie studie voor werken aan een aftakking met een vermogen tussen 250 kVA en 1000 kVA	670	681	693	705	719
EHT02	Oriëntatie studie voor werken aan een aftakking met een vermogen groter dan aan 1000 kVA	3 350	3 403	3 464	3 527	3 594
EBT53	Detailstudie voor werken aan een aftakking met een vermogen tussen 56 kVA en 250 kVA (of werfcabine)	670	681	693	705	719
EHT03	Detailstudie voor werken aan een aftakking met een vermogen tussen 250 kVA en 1000 kVA	2 010	2 042	2 079	2 116	2 156
EHT04	Detailstudie voor werken aan een aftakking met een vermogen groter dan aan 1000 kVA	5 359	5 445	5 543	5 643	5 750
Werken & prestaties HS						
Tussenkomst in de ontwikkeling van het HS-net						
EHT05	Tussenkomst in de ontwikkeling van het HS-net (per kVA)	29	32	35	38	40
Aansluitingen & meters						
EHT33	HS-aansluiting in een lus	12 360	13 043	13 726	14 409	15 091
EHT06	HS-aansluiting rechtstreeks op een interconnectiepunt	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek
EHT07	Aanleg van dienstleiding op privé terrein (per lopende meter)	112	114	116	118	120
EHT12	Plaatsing en aansluiting HS-meting	2 200	2 305	2 409	2 514	2 618
EHT13	Plaatsing van een kast voor bediening vanop afstand voor gemotoriseerde HS-onderbrekers	7 778	7 903	8 045	8 190	8 345
EHT32	Levering en plaatsing van een ontkoppelingsrelais voor een locale productie eenheid	2 240	2 276	2 317	2 359	2 404
EHT32bis	Plaatsing van een module voor signalisatie op afstand voor een locale productie eenheid - 1ste module	0	0	0	0	0
EHT32ter	Plaatsing van een module voor signalisatie op afstand voor een locale productie eenheid - bijkomende module	5 693	5 797	5 901	6 005	6 108
EHT22	Aansluiting en afschaffing HS-werfcabine	19 495	20 140	20 785	21 431	22 076
EHT08	Afschaffing HS-aansluiting	0	0	0	0	0
Technische prestaties						
EHT10	Inschakelen van de algemene beveiliging van klantcabine na een storing (tijdens de diensturen)	79	81	82	83	85
EHT11	Inschakelen van de algemene beveiliging van een klantcabine na een storing (buiten de diensturen)	248	250	252	254	255
EHT23	Opening van cellen tijdens de diensturen	95	104	113	122	131
EHT24	Gedeeltelijk buiten spanning brengen van een HS-cabine (tijdens de diensturen)	244	248	252	257	262
EHT26	Gedeeltelijk buiten spanning brengen van een HS-cabine (buiten de diensturen)	445	452	460	469	477
EHT25	Totaal buiten spanning brengen van een HS-cabine (tijdens de diensturen)	554	604	658	717	782
EHT27	Totaal buiten spanning brengen van een HS-cabine (buiten de diensturen)	989	1 078	1 175	1 281	1 396

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Werken aan de kabels						
EHT21	Realisatie van een hoogspanning eindmof	887	901	918	934	952
EHT20	Hoogspanning verbindingsmof in privédomein	2 317	2 354	2 397	2 440	2 486
EHT19	Hoogspanning verbindingsmof in openbaar domein	4 123	4 189	4 265	4 341	4 424
Werken & prestaties LS						
Aansluitingen						
EBT58	Plaatsing van een elektriciteitsaftakking tot en met 56 kVA	1 036	1 105	1 173	1 242	1 310
EBT62	Plaatsing elektriciteitsaftakking van meer dan 56 kVA	1 431	1 478	1 524	1 571	1 617
EBT61	Plaatsen van een elektriciteitsaftakking zonder elektriciteitsmeter inclusief grondwerken	1 393	1 518	1 655	1 804	1 966
EBT52	Plaatsing van een elektriciteitsaftakking zonder meter en zonder grondwerken	738	763	788	813	838
EBT60	Versterking (zonder verplaatsing) van een elektriciteitsaftakking tot en met 56 kVA	1 358	1 470	1 582	1 695	1 807
EBT64	Versterking (zonder verplaatsing) van een elektriciteitsaftakking van meer dan 56 kVA	1 747	1 855	1 963	2 071	2 178
EBT65	Verplaatsing van een elektriciteitsaftakking tot en met 56 kVA met of zonder versterking	1 635	1 661	1 691	1 721	1 754
EBT66	Verplaatsing van een elektriciteitsaftakking van meer dan 56 kVA met of zonder versterking	1 945	1 976	2 012	2 048	2 087
EBT56	Verlenging of verplaatsing van een elektriciteitsaftakking in één werkput	897	966	1 035	1 105	1 174
EBT51	Afschaffing van een elektriciteitsaftakking zonder grondwerken	528	537	546	556	567
EBT55	Afschaffing van een elektriciteitsaftakking met grondwerken	662	654	646	639	631
EBT36	Plaatsing en levering van een aansluitvat	198	187	176	165	154
EBT16	Realisatie van een kabelkop buiten spanning	104	113	123	134	146
EBT24	Realisatie van een kabelkop onder spanning	148	161	175	191	209
EBT31	Realisatie van een eindmof laagspanning in een hoogspanningscabine	180	192	204	217	229
Levering en plaatsing van kabels						
EBT07	Levering en plaatsing bijkomende kabel 25 mm ² (per lopende meter)	38	41	45	49	52
EBT09	Levering en plaatsing bijkomende kabel 50 mm ² (per lopende meter)	49	50	51	53	54
EBT14	Levering en plaatsing bijkomende kabel ≥ 95 mm ² (per lopende meter)	76	77	77	78	78

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Levering en plaatsing van kasten						
EBT48	Levering en plaatsing van een kast 25x60	437	444	452	460	468
EBT30	Plaatsing van een kast van het type VMS of kast 25x60 (per 4 modules)	175	191	208	227	248
EBT54	Levering en plaatsing van een buitenkast voor een elektriciteitsmeter	714	725	738	752	766
EBT57	Levering en plaatsing van een buitenkast voor twee tot vier elektriciteitsmeters	955	971	988	1 006	1 025
EBT59	Levering en plaatsing van een kast voor de aansluiting van 4 vertrekken	1 144	1 163	1 184	1 205	1 228
EBT63	Levering en plaatsing van een kast voor de aansluiting van 7 vertrekken	1 456	1 575	1 694	1 814	1 933
EBT47	Levering van een kast voor stadsmeubilair	297	274	250	227	203
Meters						
EBT10	Plaatsing van een meter in een kast met een vermogen tot en met 25 kVA	65	71	77	84	91
EBT33	Plaatsing van een elektriciteitsmeter voor een werf met vermogen tot en met 25 kVA	65	71	77	84	91
EBT32	Plaatsing van een elektriciteitsmeter in een kast	196	181	165	150	134
EBT49	Plaatsing van een elektriciteitsmeter voor een werf met een vermogen tussen 25 kVA en 56kVA	196	181	165	150	134
EBT75	Plaatsing van een elektriciteitsmeter op een installatie met aftrektelling tot en met 56 kVA	196	181	165	150	134
EBT40	Plaatsing van een elektriciteitsmeter op plank met vermogen tot en met 56 kVA	283	288	293	298	304
EBT82	Plaatsing van een elektriciteitsmeter met vermogen groter dan 56 kVA of LS op meettransformator tot en met 56 kVA	387	396	404	413	421
EBT38	Vervanging van een LS-meter door een Smartmeter zonder plaatsing van een kast in het kader van een lokale productie of een laadstation voor elektrische voertuigen in een bestaand gebouw (*)	0	0	0	0	0
EBT45	Vervanging van een meter voor tariefwijziging (in een kast)	190	197	204	211	217
EBT450	Vervanging van een meter voor tariefwijziging (op plank)	336	341	347	353	360
EBT38bis	Vervanging van een meter door een Smartmeter op vraag van de klant (**)	267	271	276	281	286
EBT20	Verplaatsing, versterking, vermindering van een elektriciteitsmeter in een kast met een vermogen tot en met 25 kVA	143	152	161	171	180
EBT21	Verzwakking van een elektriciteitsmeter in een kast om tarifaire reden (verlaging onder 13 kVA)	72	76	81	86	90
EBT88	Verplaatsing, versterking of verzwakking van een meter op plank met een vermogen tot en met 25 kVA	323	328	334	340	347
EBT89	Verzwakking van een elektriciteitsmeter op plank om tarifaire reden (verlaging onder 13 kVA)	162	164	167	170	174
EBT76	Verplaatsing, versterking of verzwakking van een elektriciteitsmeter tot en met 56 kVA op een installatie met aftrektelling	232	253	276	301	328
EBT50	Verplaatsing, versterking of verzwakking van een elektriciteitsmeter met een vermogen tussen 25 en 56 kVA	497	502	507	512	517
EBT70	Verplaatsing, versterking of verzwakking van een elektriciteitsmeter van meer dan 56 kVA of LS op meettransformator	595	614	632	651	669

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
EBT18bis	Wegnemen van een elektriciteitsmeter - 1ste meter, verplaatsing inbegrepen	77	78	79	81	82
EBT18ter	Wegnemen van een elektriciteitsmeter - per meter, gelijktijdig met een andere prestatie of vanaf de 2de meter op hetzelfde adres	31	32	33	33	34
EBT42	Wegnemen van een laagspanning meter op meettransformatoren	240	221	202	184	165
EBT17	Aansluiting elektrische prive-installatie - 1ste meter, bezoek inbegrepen	102	103	105	107	109
EBT12	Aansluiting elektrische prive-installatie - bijkomende meters	66	71	76	81	85
EBT35	Fysische activatie van het tweevoudig uurtarief (inclusief bezoek)	190	197	204	211	217
EBT02	Administratieve activatie van het tweevoudig uurtarief	0	0	0	0	0
EBT03	Administratieve activatie van de injectiegegevens	0	0	0	0	0
Bescherming						
EBT19	Vervanging van zekeringen of een vermogensschakelaar door een vermogensschakelaar zonder vervanging van de elektriciteitsmeter	143	156	170	185	202
EBT87	Versterking of verzwakking van een vermogensschakelaar	143	156	170	185	202
EBT15	Regelen van een vermogensschakelaar	99	102	104	107	109
EBT34	Levering en plaatsing vermogensschakelaar van 63A tot 100A	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek
Ter beschikking stellen van impulsen						
EG84	Plaatsing van een impulsdoos elektriciteit LS	486	490	493	497	500
EBTHT73	Plaatsing van een impulsdoos elektriciteit HS of LS op meettransformatoren - 1 of 2 impulsuitgang(en)	424	431	439	446	455
EBTHT83	Plaatsing van een impulsdoos elektriciteit HS of LS op meettransformatoren - 4 impulsuitgangen	630	601	572	543	513
EBT79	Toevoeging van een impulsuitgang elektriciteit op een te installeren doos	58	63	69	75	82
EG77	Toevoeging van een impulsuitgang elektriciteit op een bestaande doos	210	198	185	173	160
EBTHT80	Toevoeging van 3 impulsuitgangen elektriciteit op een te installeren doos	96	105	114	124	133
EBTHT78	Toevoeging van 3 impulsuitgangen elektriciteit op een bestaande doos	254	258	262	267	272
EBTHT71	Vervanging van een meter door een meter met impulsuitgangen	390	396	403	410	418

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Markten & Feestelijkheden						
EFOFE90	Verbruik (per kWh)	100% MP (***)	100% MP (***)	100% MP (***)	100% MP (***)	100% MP (***)
EFOFE97	Forfait voor festiviteiten van minder dan 10 dagen met enkelfasige aansluiting tussen 25A en 40A (per dag)	2	2	2	2	2
EFOFE98	Forfait voor festiviteiten van minder dan 10 dagen met driefasige aansluiting tussen 25A en 63A (per dag)	4	4	4	4	4
EFOFE100	Forfait voor festiviteiten van minder dan 10 dagen met driefasige aansluiting tussen 80A en 125A (per dag)	10	10	10	11	11
EFOFE101	Forfait voor festiviteiten van minder dan 10 dagen met driefasige aansluiting boven 125A (per dag)	20	21	21	21	22
EFOFE91	Forfait enkelfasige aansluiting 25 tot 40 A	358	364	370	377	384
EFOFE92	Forfait driefasige aansluiting 25 tot 63 A	379	385	392	399	407
EFOFE93	Forfait driefasige aansluiting 80 tot 125 A	379	385	392	399	407
EFOFE94	Forfait driefasige aansluiting 250 A	755	767	781	795	810
EBT44	Plaatsing/wegnemen of werken aan een kast voor de aansluiting van een marktinstallatie	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek
EFOFE99	Kosten voor de opening en sluiting van een toegangspunt	90	95	100	105	110
EFOFE96	Kosten administratief beheer in geval van bankdomiciliëring	112	114	116	118	120
EFOFE95	Kosten administratief beheer zonder bankdomiciliëring	230	233	238	242	246
Diverse prestaties & werken						
EHT09bis	Periodieke controle van het ontkoppelingsrelais van een lokale productie van meer dan 30 kVA	0	0	0	0	0
EHT09	Regeling van het ontkoppelingsrelais van een lokale productie van meer dan 30 kVA	822	835	850	866	882
EBTHT72	Vervanging van een meter door een vierkwadrant meter	390	396	403	410	418
EHT28	Kwaliteitsmeting van de spanning	507	511	515	520	524
EHT29	Nivellering van een ondergrondse LS-dooos elektriciteit (zonder grondwerken)	956	971	989	1 007	1 026
EHT30	Nivellering van een toegangsluik voor een elektriciteitscabine (zonder grondwerken)	4 399	4 795	5 227	5 697	6 210
EHT31	Nivellering van een toegangsluik voor een elektriciteitscabine (zonder grondwerken) + buitenbedrijfstelling	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek

(*) Art 24 ter, §1, alinea 2, 1° en 6° van Ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

(**) Art 24 ter, §1, alinea 2, 5° van Ordonnantie betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest. Van toepassing indien installatie compatibel met plaatsing Smartmeter

(***) MP = Maximumprijs voor gedropte niet-beschermde klanten

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS				
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling		
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh T		0,000781	0,000781	0,001988	0,001988	0,004861	0,011375	0,011375	0,011375

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

TOEPASSINGSMODALITEITEN ELEKTRICITEITSTARIEVEN 2020-2024

Toewijzing van het tarief

De toewijzing van de **klantengroep** en van het **tarief** is afhankelijk van het **type van aansluiting** (Type Of Connection) en van meting van de netgebruiker; een overzicht in onderstaande tabel.

Klantengroep	TOC	Tarief	Beschrijving
Trans MS	DIR	T01	Rechtstreekse aansluiting op een leveringspunt (hoofdtoevoer)
Trans MS	EGY	T02	Rechtstreekse aansluiting op een leveringspunt (noodtoevoer)
MS	ILM	T03	Aansluiting op een MS-lus (hoofdtoevoer)
MS	MVE	T16	Aansluiting op een MS-lus (noodtoevoer)
Trans LS	LVA	T17	Rechtstreekse aansluiting op een transformatiecabine LS
LS	L6P	T15	Aansluiting LS van meer dan 56 kVA met piekmeting
LS	L6N	T18	Aansluiting LS van meer dan 56 kVA zonder piekmeting
LS	LVS	T08	Aansluiting LS met enkelvoudig tarief (enkel normale uren)
LS	LVD	T09	Aansluiting LS met tweevoudig uurtarief (normale en stille uren)
LS	LVN	T10	Aansluiting LS met (enkel) uitsluitend nachttarief
LS	LSN	T11	Aansluiting LS met enkelvoudig tarief + uitsluitend nachttarief
LS	LDN	T12	Aansluiting LS met tweevoudig uurtarief + uitsluitend nachttarief
LS	PLU	T14	Gemeentelijke openbare verlichting zonder meting
LS	LVU	T14	Andere aansluitingen LS zonder meting

De aansluitingsvoorwaarden zijn in detail uitgewerkt in het technisch reglement.

Factureringsmodaliteiten

TOC	Contractueel vermogen ¹	Facturering v/h vermogen	Facturering v/h verbruik ²	Facturering v/d reactieve energie
DIR	≥ 5 MVA	Ja	HI en LO	geleidelijk ³
ILM / MVE		Ja	HI en LO	> 48,4%
LVA		Ja	HI en LO	> 48,4% ⁴
L6P	≥ 56 kVA	Ja	HI en LO	Neen
LVS, LVD, LVN, LSN, LDN, L6N	< 56 kVA	Neen	HI en LO	Neen
LVU & PLU	Geen	Neen	HI en LO	Neen

Voor de gebruikers met jaarlijkse opname, wordt het opgenomen verbruik verdeeld over de verschillende tariefperiodes (doorgaans kalenderjaren) volgens de SLP (*Synthetic Load Profile*) van de gebruiker.

¹ MVA = miljoen volt-ampère, kVA = duizend volt-ampère ; vermogensseenheid

² Die begrippen worden verder in de nota omschreven; HI = normale uren, LO = stille uren

³ 2020 : 36%, 2021 : 39,1%, 2022 : 42,2%, 2023 : 45,3%, 2024 : 48,4%.

⁴ Behalve in 2024 wanneer de reactieve energie niet meer gefactureerd wordt.

Facturering van het vermogen

Voor de hoofdtoevoer, wordt het actieve vermogen (kW) maandelijks gefactureerd en bepaald als het maximale kwartuurvermogen afgenomen over de laatste 12 maanden (de factureringsmaand inbegrepen) en uitgedrukt in kilowatt.

Voor de noodtoevoer, is het maandelijks gefactureerde vermogen het ter beschikking gestelde contractuele vermogen.

Het vermogenstarief (term X) wordt uitgedrukt in euro per kW en per jaar en de factureringsterm wordt uitgedrukt in de formule: $X * kW * E1$ waarin E1 een afvlakkingscoëfficiënt is;

$$E1 = A + [B / (C + kW)] \text{ voor de klantengroep Trans MT, MT en Trans BT en}$$

$$E1 = 1 \text{ voor de klanten LS met piekmeting.}$$

De parameters A en B veranderen jaarlijks en verschillen tussen TMS en MS enerzijds, en TLS anderzijds. C is een constante gelijk aan 885 ; de parameter B is gelijk aan $C \times (1-A)$.

Facturering van de jaarlijkse vergoeding

De gebruikers aangesloten op het LS-net die niet beschikken over een meter met piekmeting zijn een bedrag uitgedrukt in euro per jaar (term X) verschuldigd, afhankelijk van het ter beschikking gesteld vermogen. Er zijn twee tarieven voorzien voor twee schijven : tot en met 13 kVA en meer dan 13 kVA.

Het gefactureerd bedrag wordt pro rata verdeeld in functie van het aantal dagen vervat in de verbruiksperiode, tussen twee opnames⁵.

Verbruik normale en stille uren

Sommige elektriciteitsmeters beschikken over twee telwerken die het verbruik meten in twee afzonderlijke tijdsschijven; de normale en de stille uren.

Voor alle klantengroepen loopt de schijf « stille uren » van maandag tot vrijdag van 22 tot 7 uur en 24u/24 op zaterdagen, zondagen en feestdagen.

Facturering van de energie normale uren

Voor een tweevoudige meter of een meter met dubbel telwerk, wordt het aantal kWh's normale uren geteld op het bovenste telwerk van de meter. Voor de enkelvoudige meters of meters met één enkel telwerk, wordt het tarief toegepast zonder onderscheid tussen normale of stille uren.

Het gefactureerde bedrag is dus het aantal kWh's normale uren vermenigvuldigd met het tarief (term Y) uitgedrukt in euro per verbruikte kWh.

Facturering van de energie stille uren

Voor een tweevoudige meter of een meter met dubbel telwerk, wordt het aantal kWh's stille uren geteld op het onderste telwerk van de meter.

⁵ In het geval van een geschatte index is de datum die in aanmerking wordt genomen gelijk aan M + 10 werkdagen, waar M de maand van de opnamecampagne is. Deze werkwijze wordt toegepast voor alle evenredige vaste termen.

Het gefactureerde bedrag is dus het aantal kWh's stille uren vermenigvuldigd met het tarief (term Z) uitgedrukt in euro per verbruikte kWh.

Facturering van de energie uitsluitend nacht

Vanaf 2020 worden de verbruiken opgemeten op een meter « uitsluitend nacht » gelijkgesteld aan verbruiken in stille uren. Na de volledige harmonisatie van schijven « stille uren » en « uitsluitend nacht » op 1 april 2018, worden de tarieven van beide schijven op 1 januari 2020 ook gelijk gemaakt.

Facturering van de reactieve energie

Het recht op de forfaitaire maandelijkse afname van reactieve energie (kVArh), in normale en in stille uren, is gelijk aan een maximaal percentage van de in de maand afgenomen actieve kWh's tijdens de normale en de stille uren.

Dit percentage is vastgesteld op 48,4% voor de verbruikers MS en Trans LS; voor deze laatsten wordt de reactieve energie vanaf 2024 niet meer aangerekend.

Voor de verbruikers TMS wordt het percentage geleidelijk opgetrokken naar hetzelfde niveau : 36,0% in 2020, 39,1% in 2021, 42,2% in 2022, 45,3% in 2023 en uiteindelijk 48,4% in 2024.

Het tarief van 0,015 euro per kVArh wordt toegepast op het gedeelte reactieve energie (in normale en stille uren) die deze percentage overschrijdt.

Facturering van de activiteit « Meting »

Het tarief voor de activiteit meting is uitgedrukt in euro per jaar en wordt voor elke factuur pro rata verdeeld in functie van het aantal dagen vervat in de verbruiksperiode, tussen twee opnames.

Openbaredienstverplichtingen

Dit tarief wordt uitgedrukt in euro per verbruikte kWh ; het gefactureerde bedrag stemt overeen met het product van het tarief maal het aantal kWh verbruikt tijdens de verbruiksperiode, tussen twee opnames.

Toeslagen

Er bestaan drie toeslagen en evenveel tarieven in elektriciteit : pensioenlasten, wegenisretributie en andere (bijdragen en heffingen).

Dit tarief wordt uitgedrukt in euro per verbruikte kWh ; het gefactureerde bedrag stemt overeen met het product van het tarief maal het aantal kWh verbruikt tijdens de verbruiksperiode, tussen twee opnames.

Transport

Dit tarief wordt uitgedrukt in euro per verbruikte kWh ; het gefactureerde bedrag stemt overeen met het product van het tarief maal het aantal kWh verbruikt tijdens de verbruiksperiode (kWh T), tussen twee opnames.

Opgelet, bepaalde degressies mogen/moeten door de leveranciers worden toegepast in functie van het totale jaarverbruik.

Toepassingsvoorwaarden

Deze staan in het Technisch Reglement Elektriciteit, waaruit hieronder een uittreksel.

Afdeling 1. 2. Aansluitingswijze

Art. 73. § 1. Onverminderd het bepaalde in § 7 en in hoofdstuk 7 van Titel III worden de aansluitingen van de eindafnemers vanaf het distributienet uitgevoerd.

De aansluitingsaanvraag wordt ingediend bij de distributienetbeheerder. Desgevallend mag de distributienetbeheerder de nodige contacten opnemen met de andere netbeheerders.

De aansluitingen worden, afhankelijk van de aansluitingscapaciteit, uitgevoerd vanaf het laagspanningsnet of het hoogspanningsnet.

Paragrafen 2 tot 4 gelden ook voor elke aansluiting die wordt uitgevoerd voor de injectie op het distributienet

§ 2. Als de aansluitingscapaciteit kleiner is dan of gelijk aan 56 kVA, wordt de aansluiting vanaf het laagspanningsnet uitgevoerd. Teneinde technische problemen te vermijden, met name in verband met eventuele spanningsdalingen, kan de distributienetbeheerder beslissen om de aansluiting uit te voeren door middel van een laagspanningsverbinding die rechtstreeks wordt verbonden met een netcabine, of vanaf het hoogspanningsnet

§ 3. Voor aansluitingscapaciteiten tussen 56 en 250 kVA mag de distributienetbeheerder een aansluiting vanuit het laagspanningsnet voorstellen dan wel een aansluiting door middel van een laagspanningsverbinding die rechtstreeks met een netcabine is verbonden, of een aansluiting vanaf het hoogspanningsnet.

§ 4. Voor een aansluitingscapaciteit van meer dan 250 kVA wordt de aansluiting uitgevoerd vanaf het hoogspanningsnet. Voor aansluitingscapaciteiten beneden 5 MVA wordt de aansluiting tot stand gebracht vanaf het hoogspanningsnet van de distributienetbeheerder.

§ 5. In de gebouwen waar meerdere distributienetgebruikers aangesloten moeten worden, mag de distributienetbeheerder één enkele aansluiting op het hoogspanningsnet aanbrengen van waaruit volgende uitrustingen kunnen worden geïnstalleerd :

1° een of meer aansluitingspunten voor hoogspanning;

2° een of meer cabines alsook de aansluitingen om de distributienetgebruikers van laagspanning te voorzien. Deze cabines zijn bij voorkeur netcabines.

§ 6. Wanneer de aansluiting vanuit het hoogspanningsnet wordt uitgevoerd, en voor zover de lokale kenmerken van het distributienet zulks noodzakelijk maken, mag de distributienetbeheerder met de aanvrager overeenkomen om een lokaal beschikbaar te stellen dat wordt uitgerust met een netcabine, die vanuit hetzelfde aansluitingspunt wordt gevoed. De modaliteiten van deze beschikbaarstelling worden door de distributienetbeheerder bepaald op basis van objectieve en nietdiscriminerende criteria.

§ 7. De distributienetgebruiker kan beschikken over een rechtstreekse aansluiting op het secundaire railstel van een transformatiepost op voorwaarde dat aan volgende twee voorwaarden tegelijk voldaan is:

1° het aansluitingsvermogen bedraagt meer dan 5 MVA zonder dat een vermogen gehaald wordt waardoor een spanningsniveau van meer dan 15 kV technisch verantwoord zou zijn;

2° de distributienetgebruiker neemt de kosten voor deze rechtstreekse aansluiting voor zijn rekening;

De Type Of Connection (TOC) van de rechtstreekse aansluiting is, voor een kalenderjaar, de TOC DIR (Trans MS) indien aan beide in lid 1 vermelde voorwaarden voldaan is en het rekenkundige gemiddelde van de maximale maandelijkse kwartuurvermogens gedurende dat kalenderjaar meer dan 4MW bedraagt. Indien

het rekenkundige gemiddelde van de maximale maandelijkse kwartuurvermogens gedurende een kalenderjaar minder dan 4MW bedraagt, is de Type Of Connection (TOC) voor dat kalenderjaar de TOC ILM (hoogspanningsaansluiting in lus).

Indien blijkt dat het rekenkundige gemiddelde van de maximale maandelijkse kwartuurvermogens gedurende een kalenderjaar een waarde van 4MW niet meer zal overschrijden, kan de distributienetbeheerder de rechtstreekse aansluiting, tegen een billijke vergoeding, herbestemmen aan de collectiviteit.

Art. 74. Bij het onderzoek van de aansluitingsaanvraag en bij het opstellen van het aansluitingsvoorstel behartigt de distributienetbeheerder in kwestie altijd de technische en economische belangen van de aanvrager, zonder afbreuk te doen aan de belangen van de andere distributienetgebruikers en zonder dat de aanvrager uit dien hoofde aanspraak mag maken op een aansluitingswijze die gunstiger is dan in artikel 73 omschreven.

Om redenen in verband met veiligheid, betrouwbaarheid, doelmatigheid of technische voorschriften inzake netbeheer of indien de indeling ter plaatse dit verantwoordt, heeft de distributienetbeheerder het recht om:

- af te wijken van de aansluitingswijzen zoals beoogd in artikel 73;
- een andere aansluitingswijze op te leggen dan de aansluitingswijze die de aanvrager vraagt;
- de bestaande aansluiting te wijzigen.

De distributienetbeheerder stelt de distributienetgebruiker in kennis van de redenen voor zijn beslissing.

Afdeling 1. 3. Noodaansluitingen

Art. 75. § 1. De distributienetbeheerder mag uitzonderlijkwijs een noodaansluiting installeren op aanvraag van een distributienetgebruiker die aangesloten is op het hoogspanningsnet. In de zin van voorliggend Technisch Reglement is noodaansluiting te verstaan als een aanvullende aansluiting op de eerste aansluiting van de distributienetgebruiker. De noodaansluiting is ten opzichte van het distributienet voldoende onafhankelijk van de eerste aansluiting van de distributienetgebruiker.

De distributienetgebruiker mag bij onderbreking van de elektriciteitstoevoer op de normale aansluiting overschakelen op de noodaansluiting zonder technische interventie van de distributienetbeheerder. Bij normale werking van het net mag er alleen met toestemming van de netbeheerder worden overgeschakeld.

De noodaansluiting is naar keuze van de distributienetbeheerder ofwel een specifiek voor de distributienetgebruiker bestemde aansluiting op een koppelpunt met het transportnet of gewestelijk transportnet of een netcabine, ofwel een aansluiting die via het distributienet wordt geïnstalleerd.

De noodaansluiting wordt geïnstalleerd volgens dezelfde aansluitingswijze als de eerste aansluiting van de distributienetgebruiker.

§2. Niettegenstaande de onafhankelijkheid van de noodaansluiting ten opzichte van de normale aansluiting is de aanwezigheid van een noodaansluiting geen garantie voor de absolute continuïteit van de elektriciteitstoevoer.

§3. Geen enkele noodaansluiting mag geïnstalleerd worden voor een distributienetgebruiker die op het laagspanningsnet aangesloten is.

§4. De aanvraag om een noodaansluiting te installeren, moet met redenen worden omkleed. Deze aanvraag wordt door de distributienetgebruiker gericht aan de distributienetbeheerder.

De distributienetbeheerder mag de aanvrager om aanvullende informatie verzoeken en diens advies inwinnen over een voorstel van besluit.

Het besluit van de distributienetbeheerder berust op objectieve en niet-discriminerende redenen.

Deze redenen hebben betrekking op de configuratie van het bestaande net, de uitbreidingscapaciteit van de bestaande installaties en de exploitatiewijze van de bestaande installaties.

De distributienetbeheerder legt de exploitatievoorwaarden van de noodaan sluiting vast.

§5. De kosten van de werken komen ten laste van de distributienetgebruiker. Indien een noodaan sluiting aanwezig is, dient de distributienetgebruiker een bijdrage voor de noodaan sluiting te betalen tegen de geldende tarieven.

[...]

Titel V. Meetcode

Art. 194. § 1. Op elk toegangspunt dat bij een aansluiting op het distributienet hoort, wordt een meting uitgevoerd om de hoeveelheid actieve of reactieve energie te bepalen die van het distributienet wordt afgenomen of erin wordt geïnjecteerd op dit toegangspunt, alsmede in voorkomend geval het overeenkomstige maximale vermogen. Hiertoe wordt een meetinrichting gebruikt.

Een gebouw dat dient voor bewoning door natuurlijke personen, moet uitgerust zijn met een individuele meetinrichting per woning, behoudens de in de toepasselijke wetgeving vermelde uitzonderingen.

[...]

§ 3. Indien de meter niet in de onmiddellijke omgeving van het toegangspunt aangesloten is, berekent de distributienetbeheerder het werkelijk afgenomen verbruik op het toegangspunt door enerzijds uit te gaan van de meting van het brutoverbruik, en anderzijds een correctiefactor toe te passen rekening houdend met de geraamde stroomverliezen.

§ 4. De distributienetgebruikers die over een noodaan sluiting beschikken, moeten voor de meting van de energie die via het noodtoegangspunt gaat, een andere meetinrichting aanbrengen dan de meetinrichting die gebruikt wordt om de via het gewone toegangspunt doorgevoerde energie te meten.

§5. Wanneer het aansluitingsvermogen hoger is dan 56 kVA bepaalt de meting in elk geval de actieve energie en het maandelijkse maximumvermogen.

Wanneer het aansluitingsvermogen hoger is dan 56 kVA en de meting niet maandelijks de actieve energie en het overeenstemmende maximumvermogen bepaalt, kiest de netgebruiker, op voorstel van de distributienetbeheerder, een vermindering van zijn aansluitingsvermogen of de vervanging van de bestaande meting door een meting die de actieve energie en de overeenstemmende maximumvermogens vaststelt.

Art. 195. Op hoogspanning en op laagspanning wordt bij elke producent van stroom en van iedere netgebruiker die energie in het distributienet kan herinjecteren een meetinrichting geïnstalleerd die de afnamen van en injecties in het net afzonderlijk kan meten.

Wanneer wegens de aanwezigheid van een laadpaal voor een elektrisch voertuig een intelligente meter wordt geïnstalleerd, wordt die intelligente meter geïnstalleerd op een speciaal daartoe bestemde stroomkring. Onder speciaal daartoe bestemde stroomkring wordt verstaan, een stroomkring die het enkel mogelijk maakt de laadpaal van een elektrisch voertuig te bevoorraden, met uitsluiting van elke andere installatie.

[...]

Art. 223. Voor de meetinrichtingen die betrekking hebben op toegangspunten van een bestaande hoogspannings- of laagspanningsaansluiting, waarvoor de aansluitingscapaciteit minstens 56 kVA bedraagt, worden de gemeten verbruiksprofielen in aanmerking genomen.

Voor de nieuwe hoogspanningsaansluitingen en voor de nieuwe laagspanningsaansluitingen met een aansluitingscapaciteit van ten minste 56 kVA, of bij versteviging van een bestaande aansluiting waardoor de

aansluitingscapaciteit meer dan 56 kVA bedraagt, plaatst de distributienetbeheerder een meetinrichting met registratie van het gemeten verbruiksprofiel.

De distributienetbeheerder plaatst voor 1 januari 2020 op zijn kosten een meetinrichting met registratie van het gemeten verbruiksprofiel voor de bestaande aansluitingen, wanneer het om hoogspanningsaansluitingen of laagspanningsaansluitingen gaat waarvoor de aansluitingscapaciteit minstens 56 kVA bedraagt.

Art. 224. Voor alle toegangspunten met een capaciteit van meer dan 56 kVA waar het gemeten verbruiksprofiel door de meetinrichting geregistreerd wordt, met uitzondering evenwel van de toegangspunten voor dewelke de distributienetbeheerder een dergelijke inrichting heeft opgelegd in het kader van meetcampagnes "synthetisch gebruiksprofiel", geschiedt de facturatie van de kosten betreffende de toegang tot het distributienet en het gebruik ervan, op basis van dit gemeten verbruiksprofiel.

Vanaf 1 januari 2020 worden voor de hoogspanningsaansluitingen en voor de laagspanningsaansluitingen met een aansluitingscapaciteit van minstens 56 kVA de kosten betreffende de meetprestaties gefactureerd, ongeacht de meetinrichting, op basis van dezelfde tarieven als de meetinrichtingen met registratie van het gemeten verbruiksprofiel."

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmetering	Zonder piekmetering	Zonder telling
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>								
1.1. <u>Met piekmetering</u>								
[X * E1] EUR /kWh HI + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met piek X = EUR / kWh HI / jaar	75,795672	37,897836	49,032528	24,516264	60,281436	53,179356	-	-
afvlakingscoëfficiënt E1 =	0,14 + 761,1 / (885 + kW)		0,14 + 761,1 / (885 + kW)		0,26+654,9/(885+kW)	1	-	-
normale uren Y = EUR / kWh HI	0,001383	0,003004	0,003004	0,003004	0,012251	0,015452	-	-
stille uren Z = EUR / kWh LO	0,000830	0,001802	0,001802	0,001802	0,007350	0,009270	-	-
1.2. <u>Zonder piekmetering (**)</u>								
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met vergoeding X =								
Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	27,02	27,02
Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	54,06	54,06
normale uren Y = EUR / kWh HI	-	-	-	-	-	-	0,047440	0,047440
stille uren Z = EUR / kWh LO	-	-	-	-	-	-	0,028464	0,028464
1.3. <u>Tarief voor het reactief energie</u>								
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	36,0%	36,0%	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	-	-	-
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>								
EUR / jaar	517,82	517,82	517,82	517,82	517,82	517,82	10,23	258,91
3. <u>Toeslagen</u>								
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>								
EUR / kWh T	0,000124	0,000124	0,000306	0,000306	0,000501	0,001226	0,001226	0,001226
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>								
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T	0,003515	0,003515	0,003515	0,003515	0,007030	0,007030	0,007030	0,007030
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,000275	0,000275	0,000702	0,000702	0,001319	0,003130	0,003130	0,003130

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

(**) Het tarief exclusief nacht wordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)

prijzen zonder BTW

	EUR / kWh T	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
		Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh T	0,000781	0,000781	0,001988	0,001988	0,004861	0,011375	0,011375	0,011375

kWh T = kWh HI + kWh LO

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>								
1.1. <u>Met piekmeting</u>								
[X * E1] EUR /kWh HI + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met piek X = EUR / kWh HI / jaar	78,944136	39,472068	48,023544	24,011772	64,182780	58,169160	-	-
afvlakingscoëfficiënt 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	-	-
1.2. <u>Zonder piekmeting (**)</u>								
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * 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
1.3. <u>Tarief voor het reactief energie</u>								
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	-	-	-
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>								
EUR / jaar	519,98	519,98	519,98	519,98	519,98	519,98	10,26	259,99
3. <u>Toeslagen</u>								
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>								
EUR / kWh T	0,000163	0,000163	0,000283	0,000283	0,000515	0,001108	0,001108	0,001108
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>								
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T	0,003572	0,003572	0,003572	0,003572	0,007144	0,007144	0,007144	0,007144
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,000401	0,000401	0,000885	0,000885	0,002346	0,003910	0,003910	0,003910

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

(**) Het tarief exclusief nacht wordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	0,000983	0,000983	0,002398	0,002398	0,007783	0,013521	0,013521	0,013521

EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>								
1.1. <u>Met piekmeting</u>								
[X * E1] EUR /kWh HI + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met piek X = EUR / kWh HI / jaar	81,273168	40,636584	49,753824	24,876912	66,757680	57,883980	-	-
afvlakingscoëfficiënt E1 =	0,24 + 672,6 / (885 + kW)		0,24 + 672,6 / (885 + kW)		0,64+318,6/(885+kW)	1	-	-
normale uren Y = EUR / kWh HI	0,001786	0,002971	0,002971	0,002971	0,017577	0,019912	-	-
stille uren Z = EUR / kWh LO	0,001071	0,001782	0,001782	0,001782	0,010546	0,005794	-	-
1.2. <u>Zonder piekmeting (**)</u>								
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met vergoeding X =								
Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	26,71	26,71
Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	53,41	53,41
normale uren Y = EUR / kWh HI	-	-	-	-	-	-	0,049779	0,049779
stille uren Z = EUR / kWh LO	-	-	-	-	-	-	0,029869	0,029869
1.3. <u>Tarief voor het reactief energie</u>								
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	42,2%	42,2%	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	-	-	-
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>								
EUR / jaar	519,92	519,92	519,92	519,92	519,92	519,92	10,25	259,96
3. <u>Toeslagen</u>								
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>								
EUR / kWh T	0,000174	0,000174	0,000259	0,000259	0,000536	0,001000	0,001000	0,001000
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>								
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T	0,003636	0,003636	0,003636	0,003636	0,007272	0,007272	0,007272	0,007272
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,000449	0,000449	0,000906	0,000906	0,002856	0,004032	0,004032	0,004032

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

(**) Het tarief exclusief nacht wordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	0,001044	0,001044	0,002460	0,002460	0,009176	0,014047	0,014047	0,014047

EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>								
1.1. <u>Met piekmeting</u>								
[X * E1] EUR /kWh HI + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met piek X = EUR / kWh HI / jaar	80,499144	40,249572	49,351632	24,675816	70,914360	61,590024	-	-
afvlakingscoëfficiënt E1 =	0,30 + 619,5 / (885 + kW)		0,30 + 619,5 / (885 + kW)		0,82+159,3/(885+kW)	1	-	-
normale uren Y = EUR / kWh HI	0,002151	0,003114	0,003114	0,003114	0,019665	0,020642	-	-
stille uren Z = EUR / kWh LO	0,001290	0,001871	0,001871	0,001871	0,011799	0,006805	-	-
1.2. <u>Zonder piekmeting (**)</u>								
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met vergoeding X =								
Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	26,96	26,96
Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	53,91	53,91
normale uren Y = EUR / kWh HI	-	-	-	-	-	-	0,051606	0,051606
stille uren Z = EUR / kWh LO	-	-	-	-	-	-	0,030964	0,030964
1.3. <u>Tarief voor het reactief energie</u>								
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	45,3%	45,3%	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	-	-	-
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>								
EUR / jaar	516,02	516,02	516,02	516,02	516,02	516,02	10,15	258,01
3. <u>Toeslagen</u>								
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>								
EUR / kWh T	0,000193	0,000193	0,000237	0,000237	0,000538	0,000898	0,000898	0,000898
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>								
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T	0,003702	0,003702	0,003702	0,003702	0,007403	0,007403	0,007403	0,007403
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,000570	0,000570	0,001043	0,001043	0,003637	0,004729	0,004729	0,004729

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

(**) Het tarief exclusief nacht wordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	0,001090	0,001090	0,002490	0,002490	0,010073	0,014625	0,014625	0,014625

EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met pekmeting	Zonder pekmeting	Zonder telling
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>								
1.1. <u>Met pekmeting</u>								
[X * E1] EUR /kWh HI + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met piek X = EUR / kWh HI / jaar	50,807640	25,403820	50,807640	25,403820	64,795356	64,795356	-	-
afvlakingscoëfficiënt E1 =	0,38 + 548,7 / (885 + kW)		0,38 + 548,7 / (885 + kW)		1	1	-	-
normale uren Y = EUR / kWh HI	0,003246	0,003246	0,003246	0,003246	0,021281	0,021281	-	-
stille uren Z = EUR / kWh LO	0,001949	0,001949	0,001949	0,001949	0,007875	0,007875	-	-
1.2. <u>Zonder pekmeting (**)</u>								
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO								
met vergoeding X =								
Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	27,38	27,38
Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	54,76	54,76
normale uren Y = EUR / kWh HI	-	-	-	-	-	-	0,053202	0,053202
stille uren Z = EUR / kWh LO	-	-	-	-	-	-	0,031921	0,031921
1.3. <u>Tarief voor het reactief energie</u>								
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	48,4%	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	-	-	-	-
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>								
EUR / jaar	513,68	513,68	513,68	513,68	513,68	513,68	10,11	256,84
3. <u>Toeslagen</u>								
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>								
EUR / kWh T	0,000217	0,000217	0,000217	0,000217	0,000804	0,000804	0,000804	0,000804
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>								
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T	0,003772	0,003772	0,003772	0,003772	0,007544	0,007544	0,007544	0,007544
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,001127	0,001127	0,001127	0,001127	0,005194	0,005194	0,005194	0,005194

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

(**) Het tarief exclusief nacht wordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)

prijzen zonder BTW

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	0,002489	0,002489	0,002489	0,002489	0,015071	0,015071	0,015071	0,015071

EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO