

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING

(BRUGEL-Beslissing-20191218-123bis)

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

Opgesteld in toepassing van Art. 10^{quater} ingevoerd door de
ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van
de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

18 december 2019

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 initiële 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.....	9
4.1	Analyse van de Rapporteringsmodellen	9
4.2	Analyse van de totale inkomsten	9
4.2.1	De beheersbare kosten	12
4.2.2	De niet-beheersbare kosten	15
4.2.3	De billijke marge.....	17
4.2.4	Aannemerskosten	19
4.3	Voorspelling van de volumes.....	20
4.4	Analyse van de tarieven.....	22
4.4.1	Structuur van de tarieven.....	22
4.4.2	Niet-periodieke tarieven	22
4.4.3	Periodieke tarieven.....	23
4.4.4	Toepassingsvoorwaarden	28
4.5	Analyse van de regulatorische saldi en hun bestemming.....	28
4.5.1	ODV-projecten.....	29
4.6	Evolutie van de tarieven 2020-2024.....	30
5	Conclusie	34
6	Algemeen voorbehoud	34
7	BEROEP.....	34
8	Bijlagen.....	35

I **Wettelijke grondslag**

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

Overeenkomstig artikel 10*bis* van de ordonnantie van 1 april 2004 (hierna 'gasordonnantie') heeft BRUGEL een tariefmethodologie aangenomen die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

Artikel 10*quarter* van de 'gasordonnantie' 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 tariefvoorstel op te stellen, waarmee SIBELGA een inbreuk pleegt op 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 initiële 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;
- simulaties m.b.t. T5;
- 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

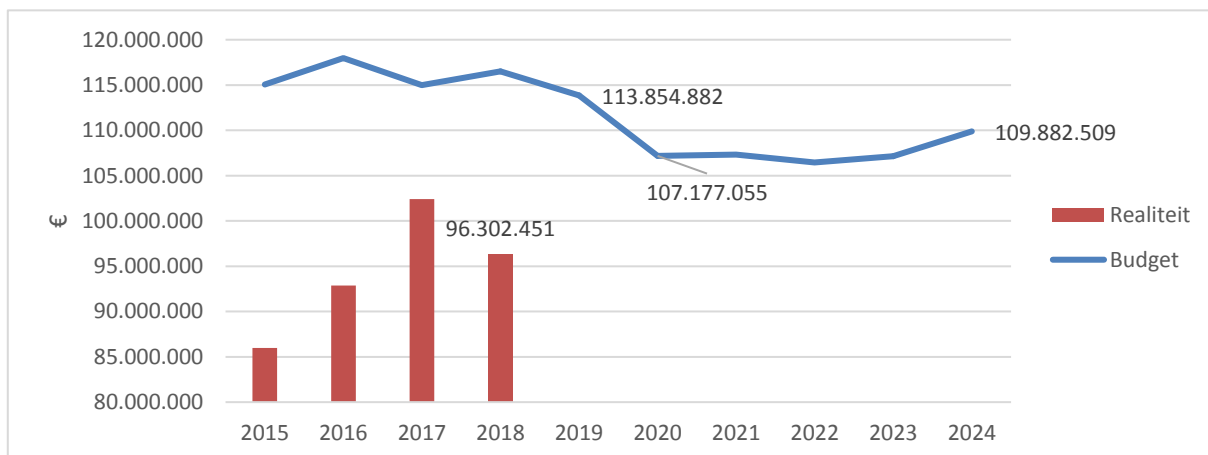
4.1 Analyse van de Rapporteringsmodellen

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 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 gasordonnantie.

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 gas⁸

In algemene termen stellen we een stabilisering van het tariefbudget voor gas vast tussen 2020 en 2023. In 2024 stellen we een stijging van het tariefbudget vast⁹. Over de gehele periode gezien, stijgen de totale inkomsten met 2,5%, van € 107,2 M in 2020 tot € 109,9 M in 2024.

We merken op dat het tariefbudget voor 2020 11,3% hoger ligt dan de laatste gekende realiteit (2018). Voor het tariefbudget 2024 bedraagt dit verschil 14,1%.

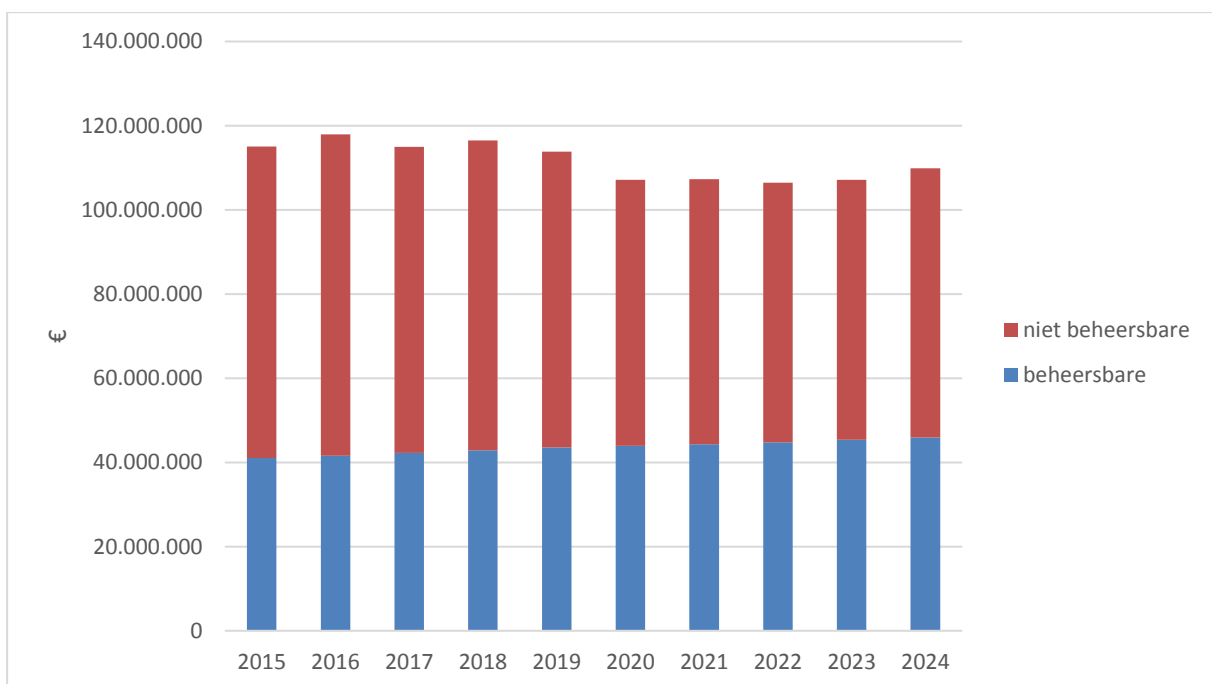
⁸ De gegevens van 2015-2018 zijn afkomstig van ex-postcontroles, de gegevens voor 2019 van het tariefvoorstel 2015-2019 en de gegevens 2020-2024 van het tariefvoorstel. Voor de ODV's is het principe dat de gerealiseerde N het budget N+2 bepaalt, dus enkel van toepassing voor 2017 en 2018.

⁹ Deze stijging vloeit voornamelijk voort uit de impact van de prognoses van de inflatieparameters en de risicovrije rente.

Uit figuur 3 blijkt dat de niet-beheersbare kosten voor gas goed zijn voor ongeveer 59% van het tariefbudget in 2020 en 58% in 2024.

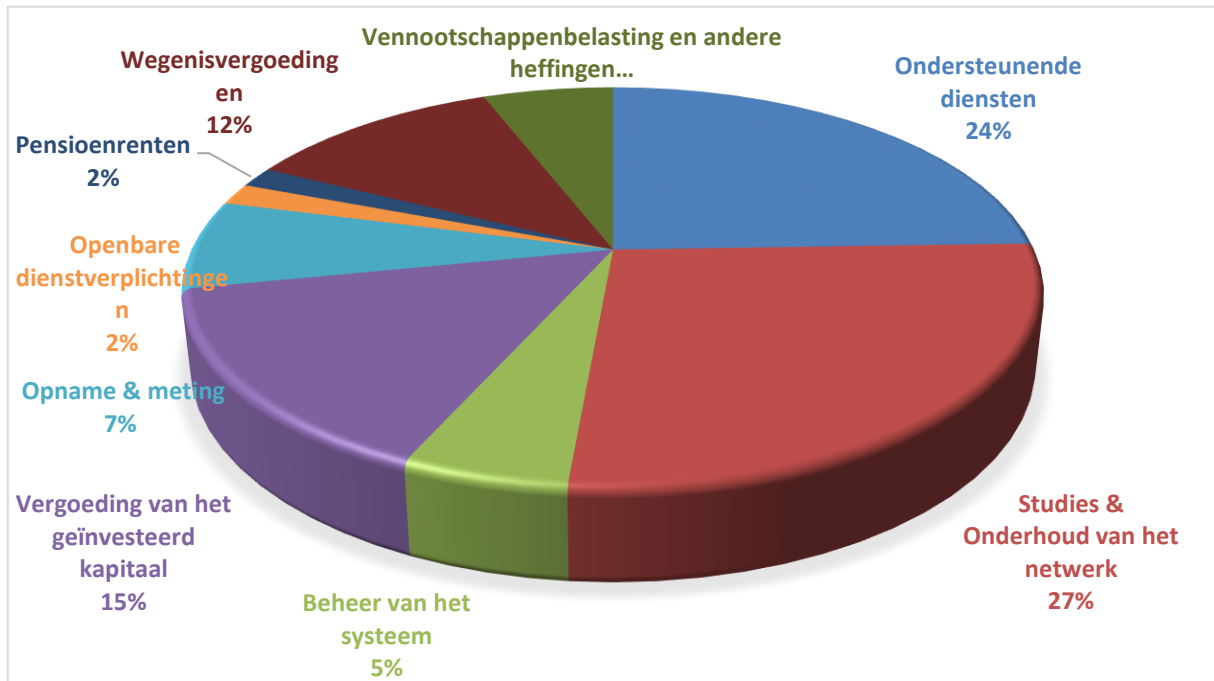
Tussen 2019 en 2020 daalt het tariefbudget met 5,9%, van € 113,9 M tot € 107,1 M. Daarnaast constateren we, net als voor elektriciteit, een (heel) lichte sprong van de beheersbare kosten tussen het budget voor 2019 en dat voor 2020. Tussen 2019 en 2020 stijgt het tariefbudget van de beheersbare kosten immers met € 379 k, terwijl het tariefbudget van de niet-beheersbare kosten met € 7 M daalt. De daling van het tariefbudget tussen 2019 en 2020 is dus hoofdzakelijk aan de niet-beheersbare kosten toe te schrijven.

In het kader van de nieuwe classificatie van de kosten heeft de overheveling van de kosten voor informaticaprojecten naar beheersbare kosten beperktere effecten dan voor elektriciteit. De verdeelsleutels van de gemengde kosten tussen elektriciteit en gas, van toepassing op het grootste informaticaproject beoogd door deze nieuwe classificatie (Smartrias), voorzien immers dat 75% van de kosten aan elektriciteit worden toegewezen en de rest aan gas. Bovendien is de voornaamste verdeelsleutel van de gemengde kosten tussen energieën, zoals voorzien, veranderd van 62% elektriciteit - 38% gas voor de vorige tariefperiode in 65% - 35% vanaf 2020. De combinatie van deze twee effecten verklaart de evolutie 2019-2020.



Figuur 3: Opsplitsing van het tariefbudget naargelang het al dan niet beheersbare karakter van de kosten⁸

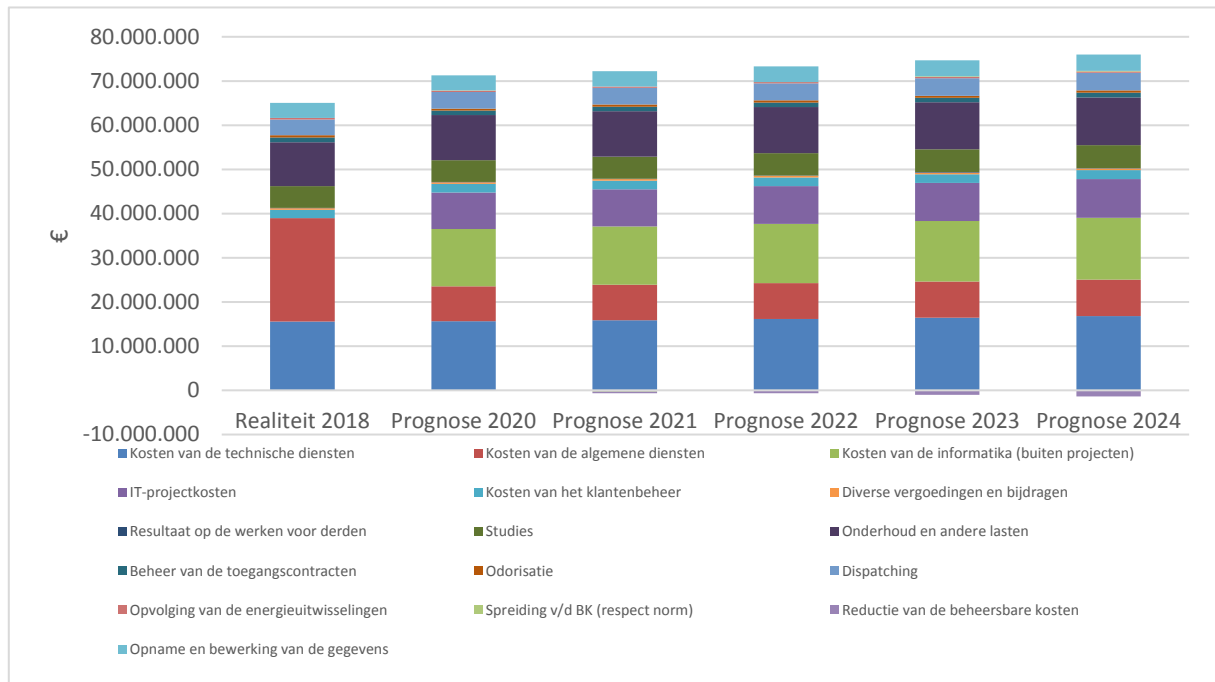
BRUGEL wijst er tevens op dat alle kosten – beheersbaar of niet – in het huidige kader kunnen worden verworpen.



Figuur 4: Uitsplitsing van de totale inkomsten (2020)

BRUGEL stelt vast dat voor 2020, 26% van de totale inkomsten (€ 27 M) aan de aandeelhouder toekomt via de vergoeding voor het geïnvesteerde kapitaal 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'.

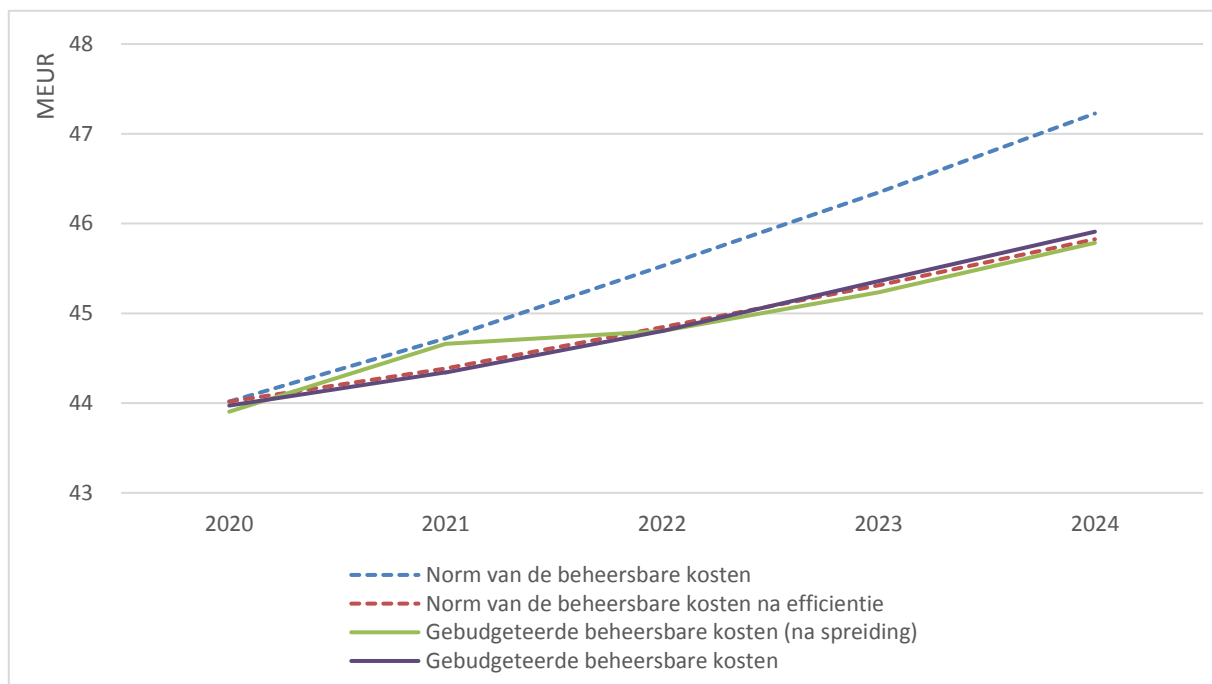
4.2.1 De beheersbare kosten



Figuur 5: Uitsplitsing van de beheersbare kosten¹⁰

BRUGEL stelt vast dat het plafond van de beheersbare kosten wordt nageleefd (€ 44.016.936 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 € 3,5 M over de periode 2020-2024.

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



Figuur 6: 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.

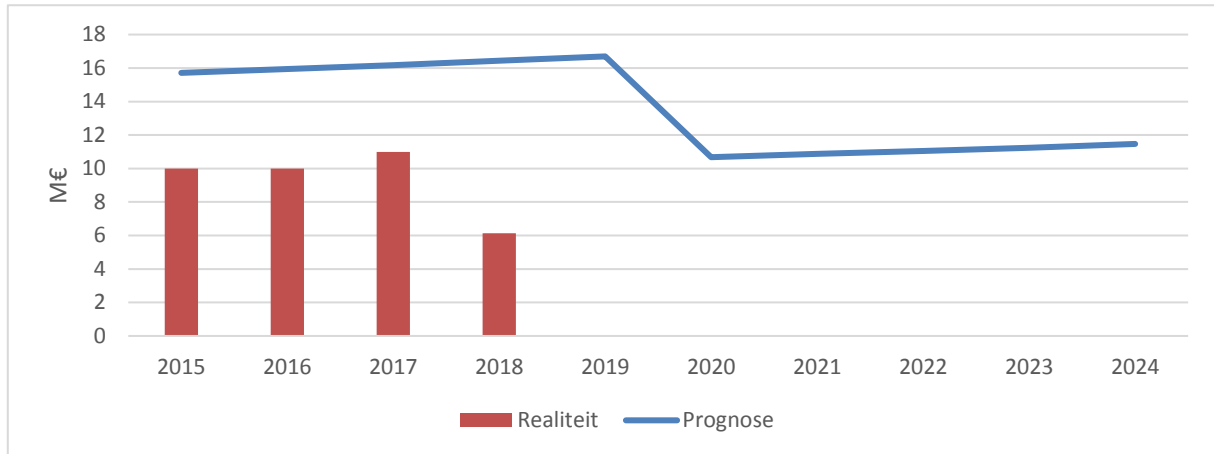
Tijdens de technische vergaderingen heeft SIBELGA aan BRUGEL haar methode voorgesteld voor de opmaak van het tariefbudget voor haar beheersbare kosten. Het gaat om een aanpak van het 'bottom-up'-type, waarbij de verschillende afdelingen hun geconsolideerde budgettaire behoeften hebben ingediend. Daarna 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 2018, 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 7: 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.

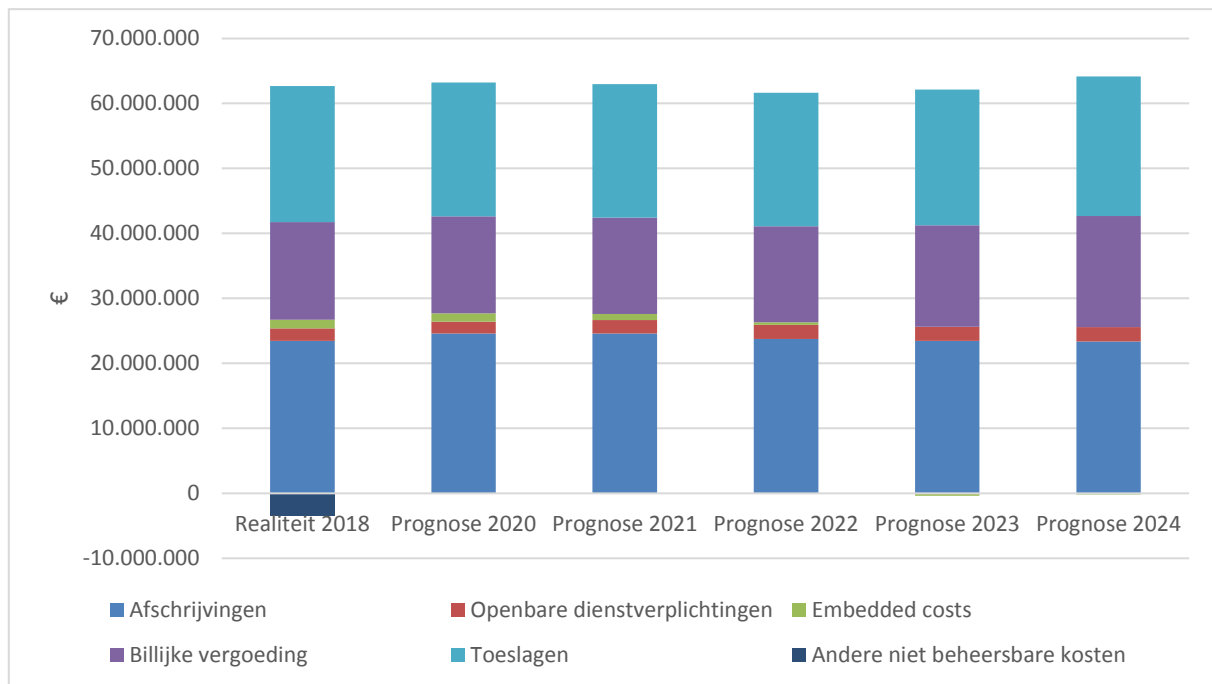
¹¹ De prognosegegevens zijn afkomstig van de tariefvoorstellen en de gegevens met betrekking tot de gerealiseerde kosten zijn afkomstig van de ex-postcontrole.

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



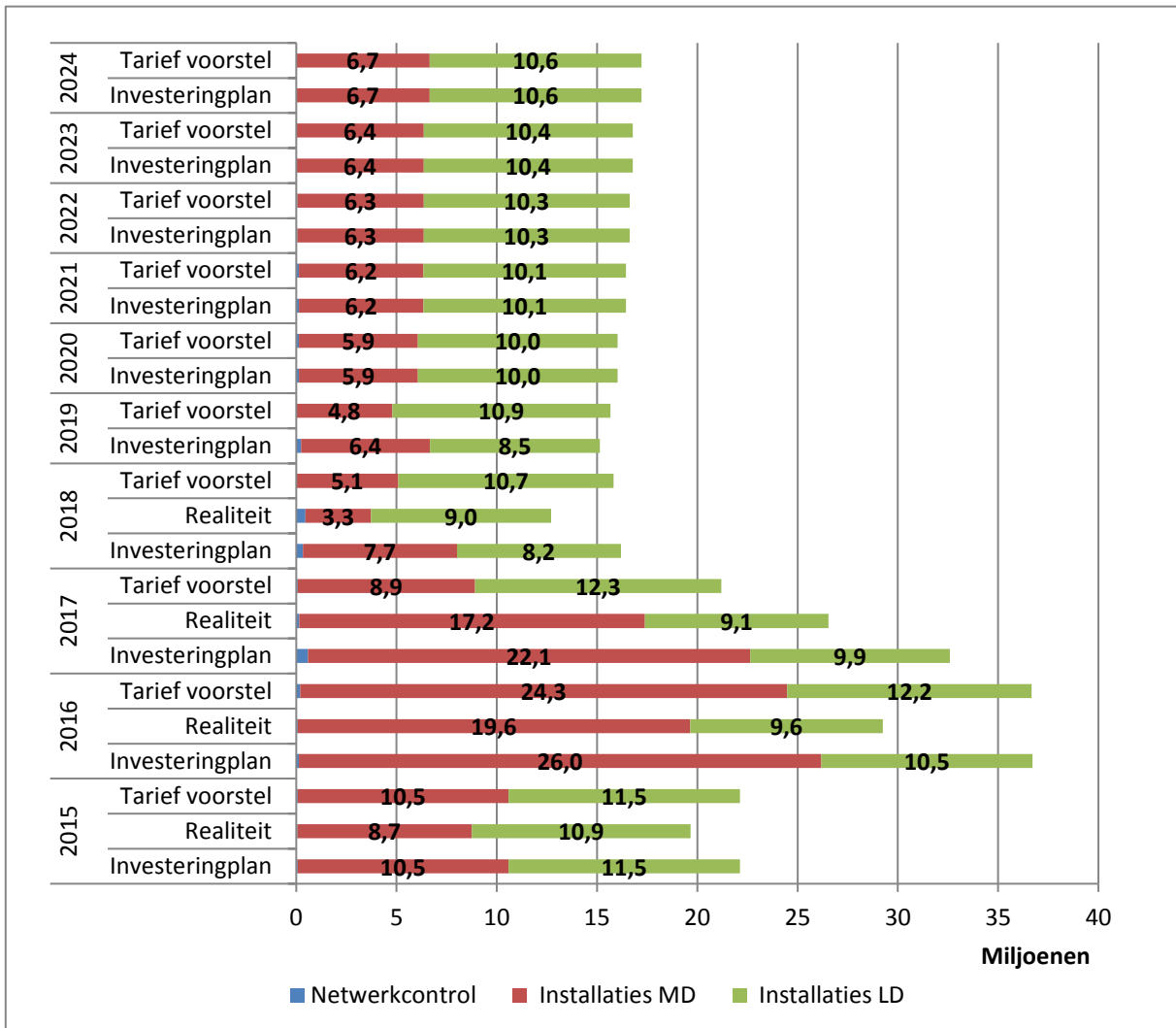
Figuur 8: Uitsplitsing van de niet-beheersbare kosten

4.2.2.1 Embedded costs

De situatie van de embedded costs voor gas verschilt sterk van die voor elektriciteit. SIBELGA geeft hieromtrent het volgende commentaar: « [...] de activiteit gas genereert een positieve cashflow wegens het lage investeringsniveau t.o.v. de afschrijvingen. In een eerste fase dient dit kasoverschot, via de cashpool, om de financieringstekorten in elektriciteit te financieren. In 2023 zal het dienen om het deel van € 40 M in de obligatie van 2013 terug te betalen en deelbewijzen E van het kapitaal over te dragen naar de activiteit elektriciteit. Maar vanaf 2024 kan de activiteit gas, dankzij het fenomeen van positieve cashflow, de cashpooling met de activiteit elektriciteit hernemen, wat kleine financiële opbrengsten oplevert, terwijl er bijna geen financiële lasten meer zijn, vandaar de negatieve embedded costs. »

4.2.2.2 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).

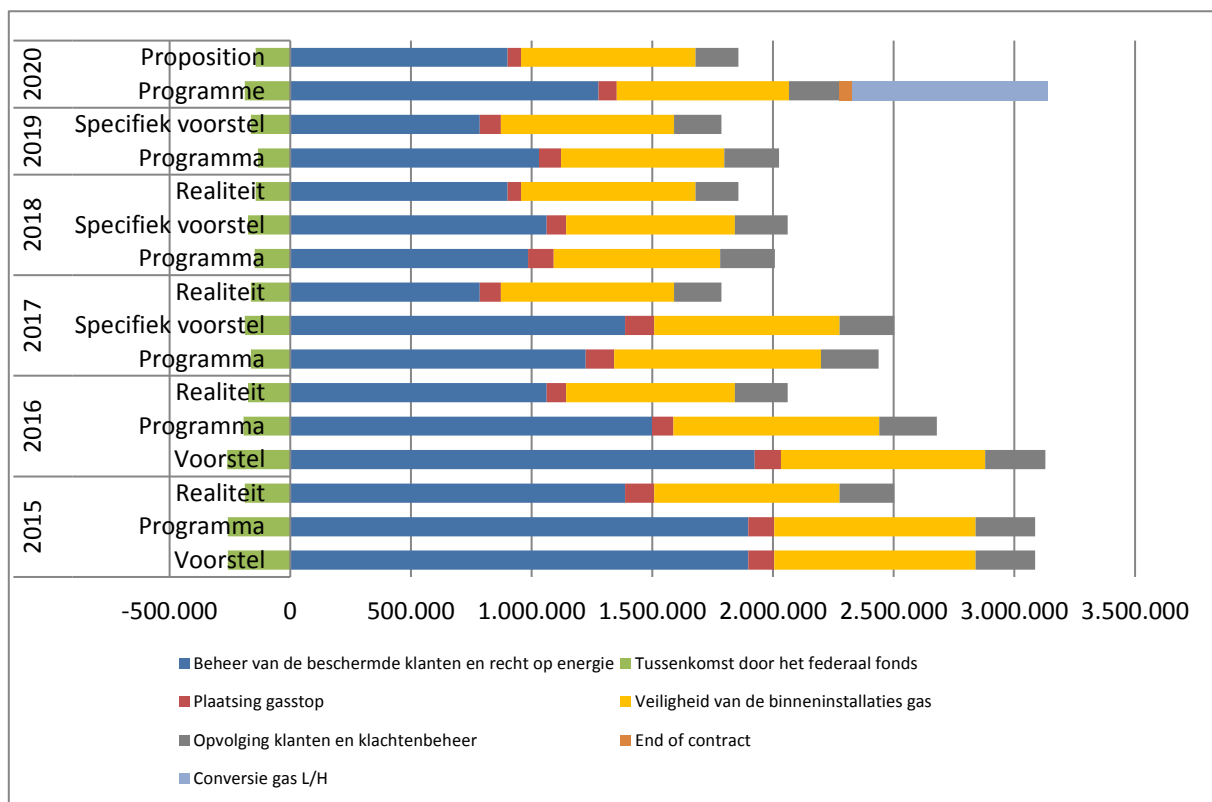


Figuur 9: Overzicht van de investeringsuitgaven

4.2.2.3 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 (€ 94k) worden toegevoegd.

Overeenkomstig het advies van BRUGEL over het programma 2020 inzake de openbardienstverplichtingen en onder voorbehoud van de aanvaarding van het voorgestelde budget voor de 'aanpassingswerken, uit te voeren op het ogenblik van de omschakeling' om te beantwoorden aan de opdracht van 'de opstelling en de goede uitvoering van het plan voor de aanpassing van het net met het oog op de omschakeling van het gasnet' door de regering, zou BRUGEL evenwel kunnen beschouwen dat bepaalde kosten niet door het ODV-tarief mogen worden gedekt.

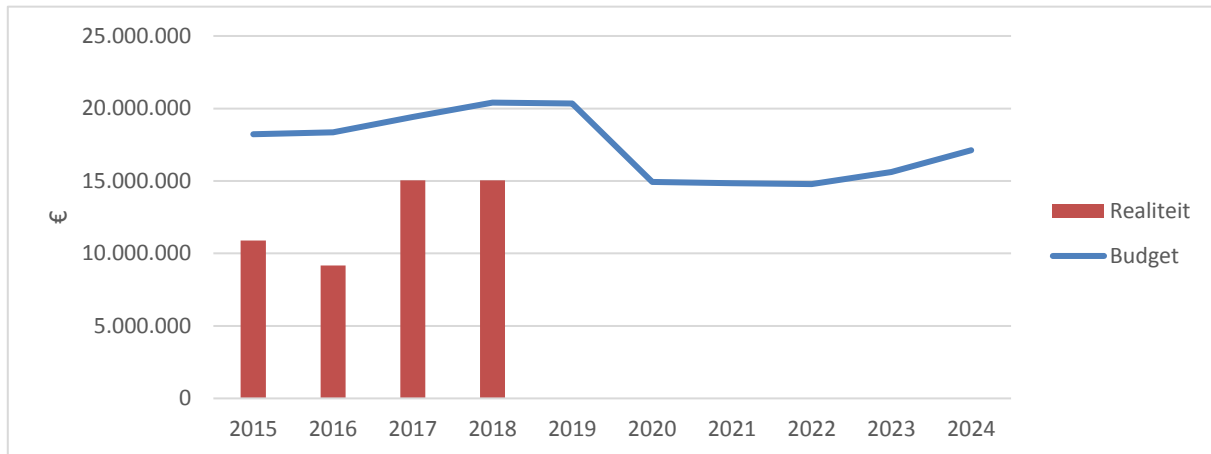


Figuur I0: Overzicht van de ODV-uitgaven tot in 2020

Overwegende het advies van BRUGEL over het ODV-programma, dient er een onderscheid gemaakt te worden tussen de L/H-conversiekosten gedekt door het ODV-tarief en de kosten gedekt door de post Distributienetgebruik. De toewijzingsmethodologie voor deze kosten werd in onderling overleg bepaald door BRUGEL en SIBELGA.

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 de keuze van de netbeheerder in de periode 2020-2024 volledig zal worden uitbetaald aan de aandeelhouders. Deze prognoses worden in de onderstaande figuur weergegeven.



Figuur 11: Billijke marge Gas

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 12: OLO-rentevoet op 10 jaar, gebruikt door SIBELGA

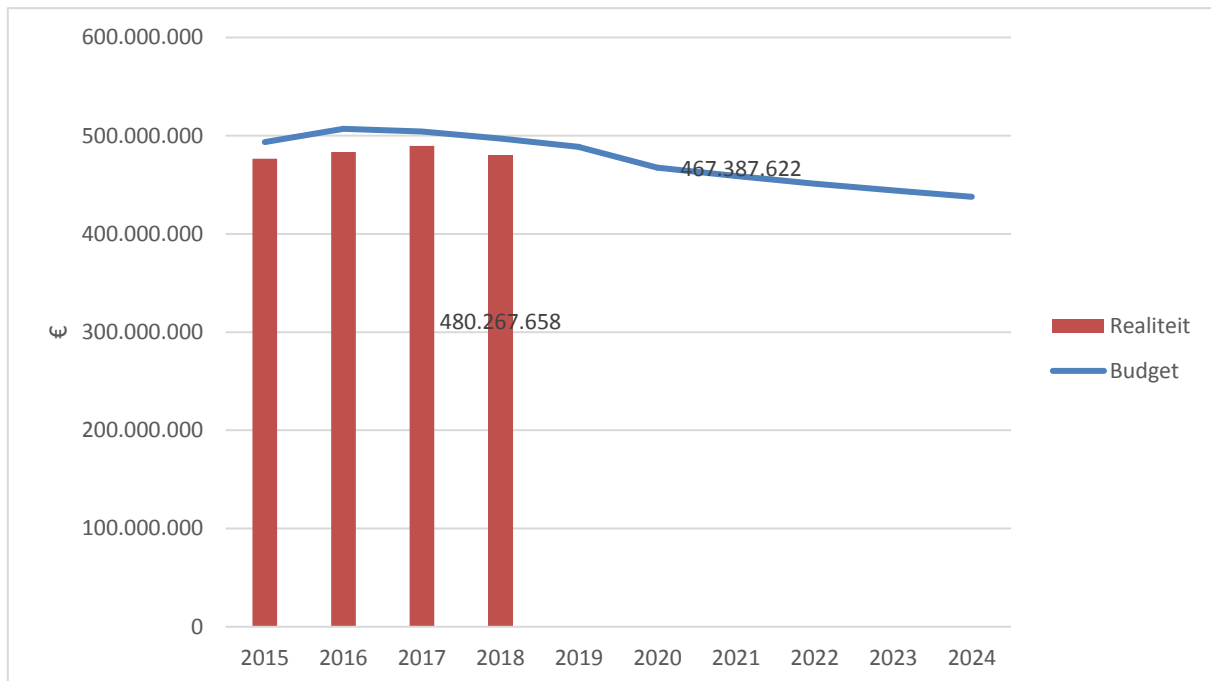
Om het principe te illustreren volgens hetwelk een overschatting van de RAB tot een overschatting van de billijke marge en dus van de distributietarieven leidt, stellen we voor 2018 vast dat een stijging van het geïnvesteerde kapitaal met 1%¹³ leidt tot een stijging van de billijke marge met 0,3%.

BRUGEL valideert de cijfers die SIBELGA als billijke marge voorstelt.

¹³ 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 13: Evolutie van de RAB gas

We stellen vast dat de daling van de RAB-waarde voor gas, die in 2018 begon, zich voortzet tot in 2024. Deze evolutie staat in verband met een geleidelijke faseverschuiving van aardgas in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest tegen 2050.

	2016 (gerealiseerd)	2017 (gerealiseerd)	2018 (gerealiseerd)	2021 (BU)	2022 (BU)	2023 (BU)	2024 (BU)
Evolutie RAB (€)	6.773.782	6.226.443	-9.375.338				
Evolutie RAB (%)	1,4%	1,3%	-1,9%	-1,8%	-1,7%	-1,5%	-1,5%

Figuur 14: Jaarlijkse variaties van de RAB-waarde

Uit figuur 14 blijkt dat de evolutie van de RAB-waarde die SIBELGA in de periode 2020-2024 verwacht, van dezelfde orde is als de variaties vastgesteld tijdens de laatste jaren. BRUGEL valideert dus de door SIBELGA voorgestelde cijfers.

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.

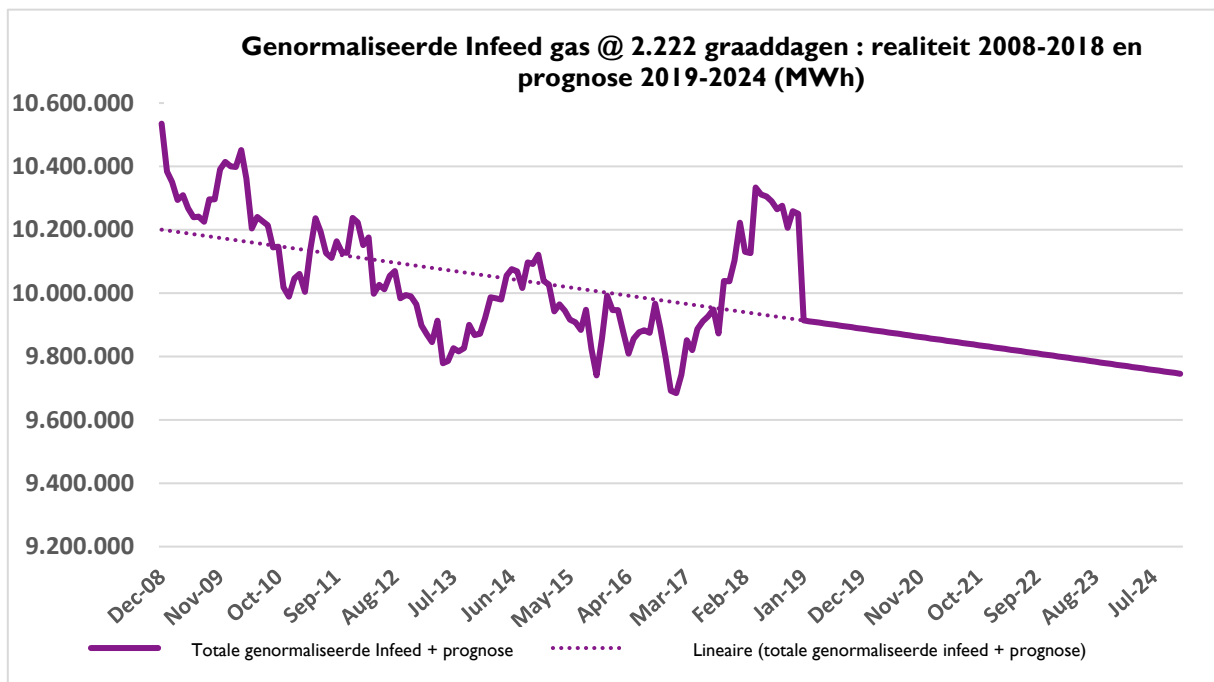
4.3 Voorspelling van de volumes

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 gas 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). De infeed werd gewijzigd om rekening te houden met de energie-uitwisselingen die in het verleden plaatsvonden met Sibelga. De infeed werd ook genormaliseerd op basis van de gemiddelde dagtemperaturen van de laatste 10 jaar.

Vervolgens is er een lineaire regressie uitgevoerd. Deze toont een gemiddelde jaarlijkse daling met 0,28% tijdens de periode van januari 2008 tot december 2024. Er moet ook worden opgemerkt dat de tendens in het verleden een gemiddelde jaarlijkse stijging van het aantal EAN's van 0,50% vertoont over de periode januari 2008 - december 2018. Er werd ook rekening gehouden met een lichte stijging van het gasverbruik, te wijten aan het stijgende aantal warmtekrachtkoppelinginstallaties, aangesloten op het net.



Figuur 15: Evolutie van de volumes infeed gas – Bron SIBELGA

Met betrekking tot de evolutie per tarief markt SIBELGA het volgende op:

“Wat gas betreft, kunnen we een tariefonderscheid maken op basis van de infrastructuur (matige of lage druk), want de klanten zijn op een van beide aangesloten afhankelijk van criteria die eerder ‘geografisch’ dan technisch zijn. Er bestaan vijf tarieven afhankelijk van het jaarlijkse verbruik van de klant. We hebben het aandeel van elk tarief berekend in het totale verbruik van de jaren 2015-2018. Deze opsplitsing diende als basis, maar hierin werden de evoluties van de laatste jaren geïntegreerd (relatieve stabilisering van het verbruik voor de categorieën 1 en 2, minder dan 150 MWh/jaar, en de daling van de drie andere), evenals de wijziging aan het tariefontwerp, die eruit bestaat de link tussen opnamewijze en tarief op te heffen, wat de overheveling van een vijftigtal EAN’s van T5 naar T4 veroorzaakt.”

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 'gas'¹⁴.

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:

- Mededeling van de historische verbruiksgegevens,
- Verwijdering van meters (elektriciteit of gas), met of zonder ander werk – per 4 meters,
- Verplaatsing van afspraak of annulatie van werken,
- Installatie CNG-station,
- Levering en plaatsing van gasleidingen,
- Plaatsen gasaftakking $Q \leq 40 \text{ m}^3/\text{u}$ met plaatsing van een meter G4/G6,
- Toegangsprestaties,

¹⁴ Evenals de specifieke richtlijnen inzake tariefontwerp voor gas

- Wegnemen van een gasmeter op de verdieping.

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

4.4.2.1.1 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) ¹⁵ .	100% MP ¹⁶
EBT313	Verlaagd tarief voor energieverbruik op een inactief toegangspunt, voor de hoeveelheid verbruikte energie zonder contract (/kWh) ¹⁷ .	125% MP

4.4.2.1.2 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).

4.4.2.1.3 Tarief voor vervanging van de meter (EG312)

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

4.4.2.1.4 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:

- I. De tarieven voor Distributienetgebruik (DNG),

¹⁵In 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.

¹⁶De maximumprijs voor de niet-beschermde huishoudelijke klanten van wie het leveringscontract is beëindigd.

¹⁷In 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.

2. Het tarief Meet- en Telactiviteit,
3. De openbardienstverplichtingen (ODV),
4. Toeslagen:
 - a. Toeslag 'pensioenen',
 - b. Toeslag Belastingen en andere afhoudingen,
 - c. Wegenisretributie.

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. 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. Het beheer van de beschermde klanten, afsluitingen en klachten,
 - b. De plaatsing van gasstoppen en de beveiliging van de binneninstallaties,
 - c. De kosten voor de conversie naar rijk gas (met inachtneming van de bestaande wetgevingen).
4. Toeslagen: De toeslagen worden beschreven in de toepasbare tariefmethodologieën.

4.4.3.2 Gebruikstarief

Voor de periode 2020-2024 zijn enkele belangrijke punten te vermelden:

- Stapsgewijze opheffing van de vaste term van het gebruikstarief voor TI (jaarlijkse bijdrage) om tegen 2024 op 20% van de gebruiksinkomsten te komen. In 2019 bedroeg deze verhouding 11% voor tarief TI. SIBELGA stelt voor om in 2020 op 20% over te stappen. Deze stijging van de bijdrage blijft in absoluut bedrag evenwel heel klein en wordt gecompenseerd door de globale daling van de budgetten.

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

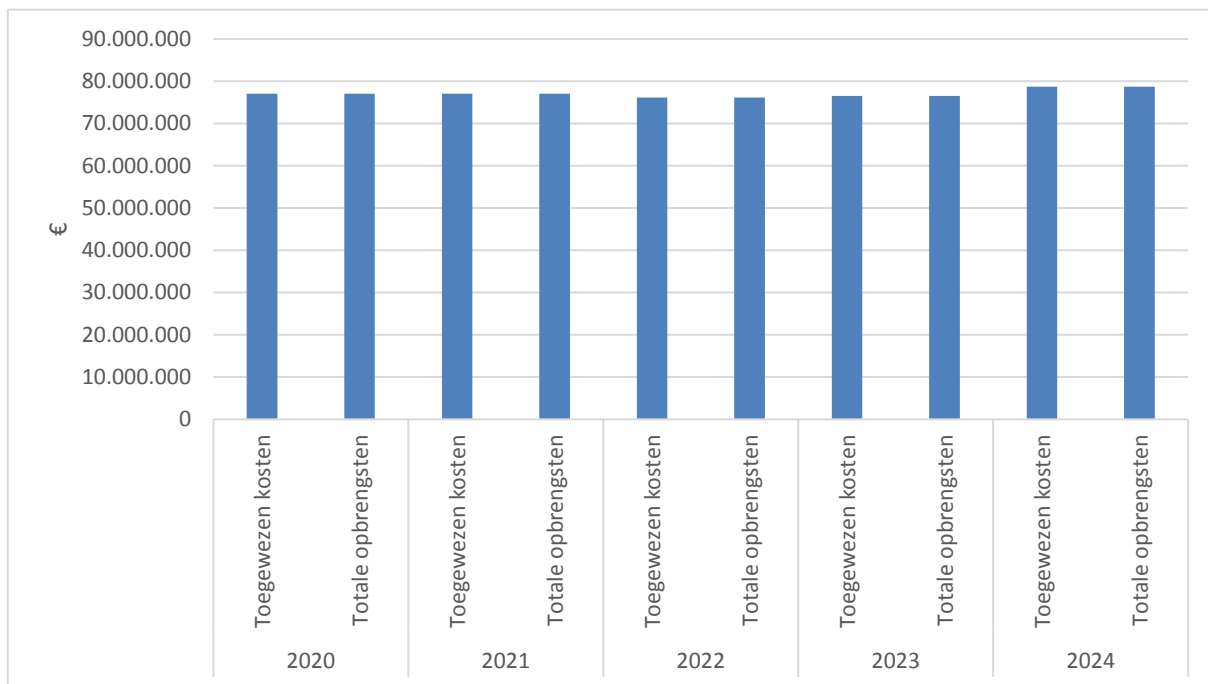
- Onafhankelijkheid van de meetinfrastructuur bij de bepaling van het distributietarief: BRUGEL stelt vast dat in de door SIBELA voorgestelde tarieven, zoals vereist in de toepasbare tariefmethodologie¹⁸, het principe van onafhankelijkheid van de meetinfrastructuur is opgenomen bij de bepaling van de distributietarieven. Deze wijzigingen impliceren de afschaffing van het capaciteitstarief dat voor T5 van kracht was, evenals van de daaraan gekoppelde degressiviteitsfactor.

De gastarieven moeten overigens, in overeenstemming met de methodologie, aaneensluitend zijn.

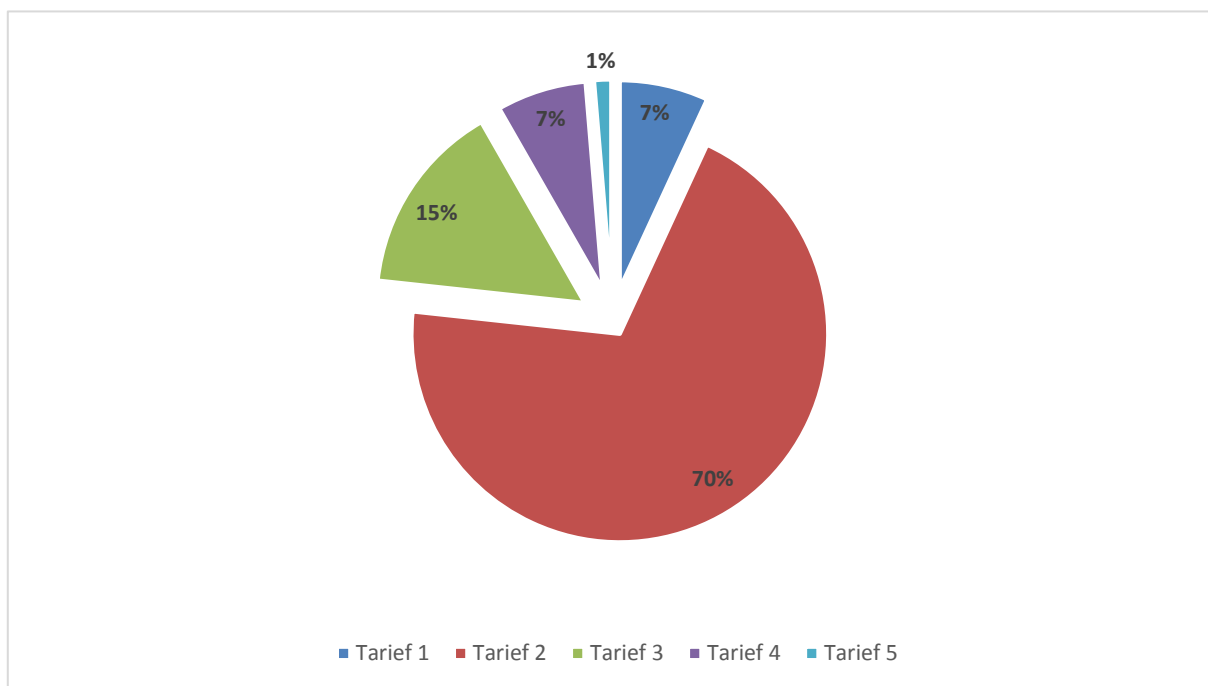
4.4.3.3 Dekking van de kosten door de ontvangsten

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.

¹⁸ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2019/nl/BESLISSING-100-richtlijnen-tariefontwerpgas.pdf>

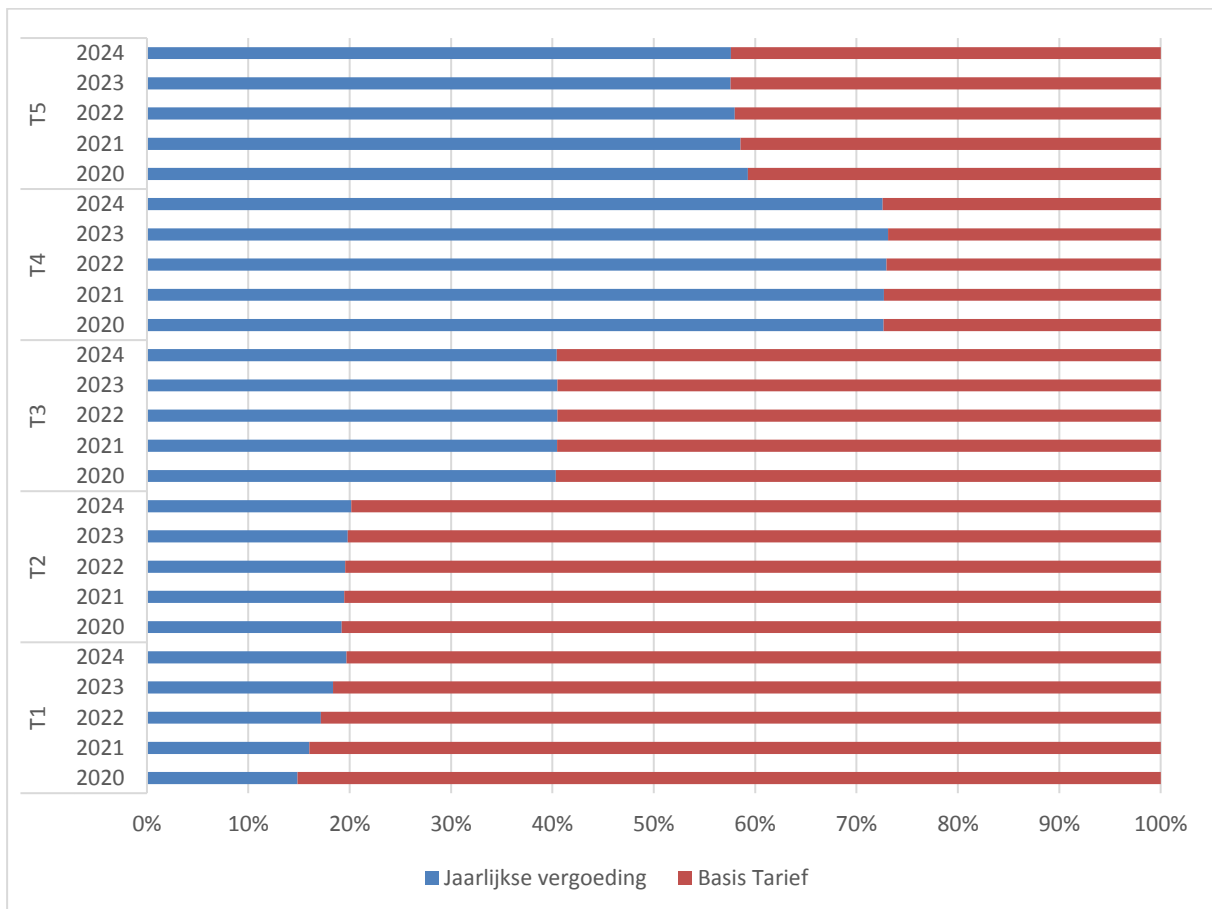


Figuur 16: Dekking van de kosten door de tarieven



Figuur 17: Bijdrage per klantengroep aan de aangerekende kosten (2020)

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



Figuur 18: Herkomst van de inkomsten van de post Distributienetgebruik

In figuur 18 zien we dat de jaarlijkse bijdrage voor T1 geleidelijk evolueert om tegen 2024 20% van de distributiefactuur te bereiken, hetzelfde relatieve belang als voor T2.

We stellen daarnaast ook vast dat de jaarlijkse bijdrage een belangrijkere plaats inneemt bij de klantengroepen T4 (70%) en T3 (40%) dan bij de klantengroepen T1 en T2.

4.4.3.5 Meettarief

De meettarieven dalen over de hele tariefperiode. De initiële daling is aanzienlijk.

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

4.4.3.6 Tarief voor verbruik van meer dan 10 GWh

Overeenkomstig de richtlijnen inzake tariefontwerp voor gas stelt BRUGEL vast dat de distributiefactuur van de klanten die meer dan 10 GWh verbruiken, zal dalen (zie 4.6).

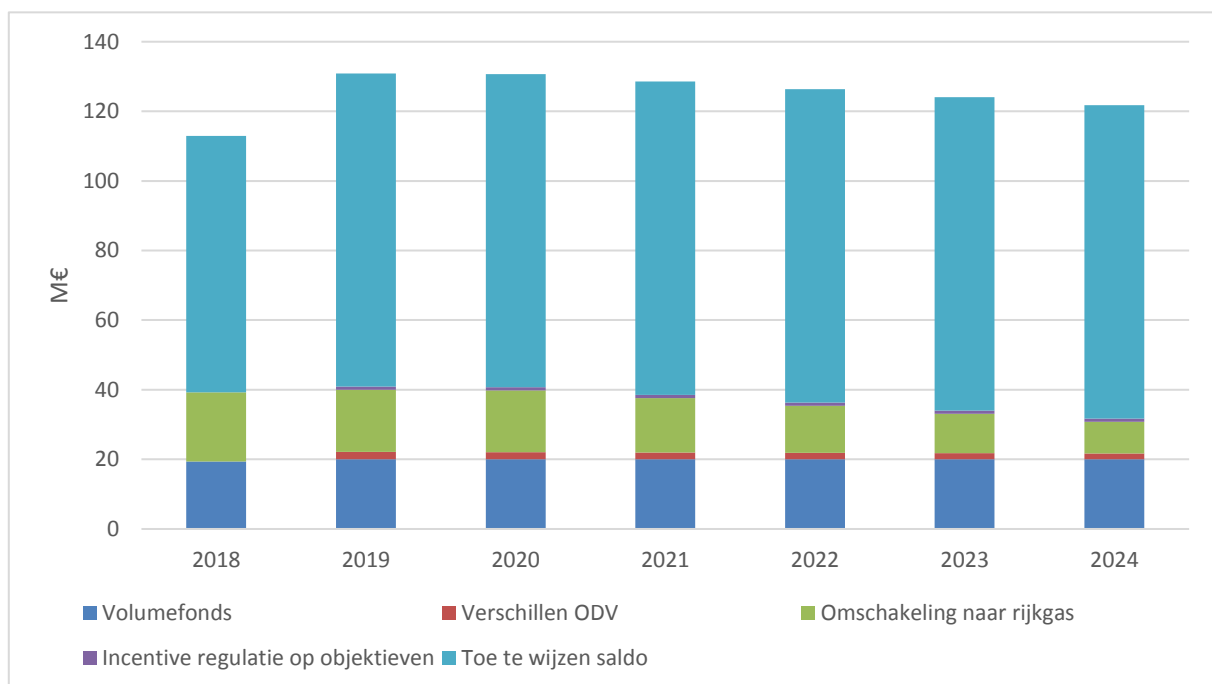
4.4.4 Toepassingsvoorwaarden

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 (vademeccum) 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 19: bestemmingen van het reguleringsfonds gas¹⁹

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

- Herstel van het tarieffonds 'volume' gas op € 20 miljoen: € 597.122 voor gas;
- Creatie van een budget om de Incentive Regulation op basis van doelstellingen te verzekeren (€ 910.000).

¹⁹ 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.

SIBELGA heeft daarenboven voorgesteld om een 'stranded assets'-reserve op te bouwen, bestemd om de restwaarde van de netten te dekken met het oog op de decarbonisatie van het Brussels Gewest tegen 2050. Het betreft een bedrag van € 70 M. ”

BRUGEL heeft niet ingestemd met de aanleg van deze reserve omdat zij van mening is dat de Brusselse verbruiker niet moet instaan voor de kosten veroorzaakt door eventuele 'stranded assets'. BRUGEL is zich bewust van de complexiteit van deze kwestie en zal in de loop van 2020 een analyse voeren met betrekking tot de behandeling van 'stranded assets' in verschillende regelgevende kaders.

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

4.5.1 ODV-projecten

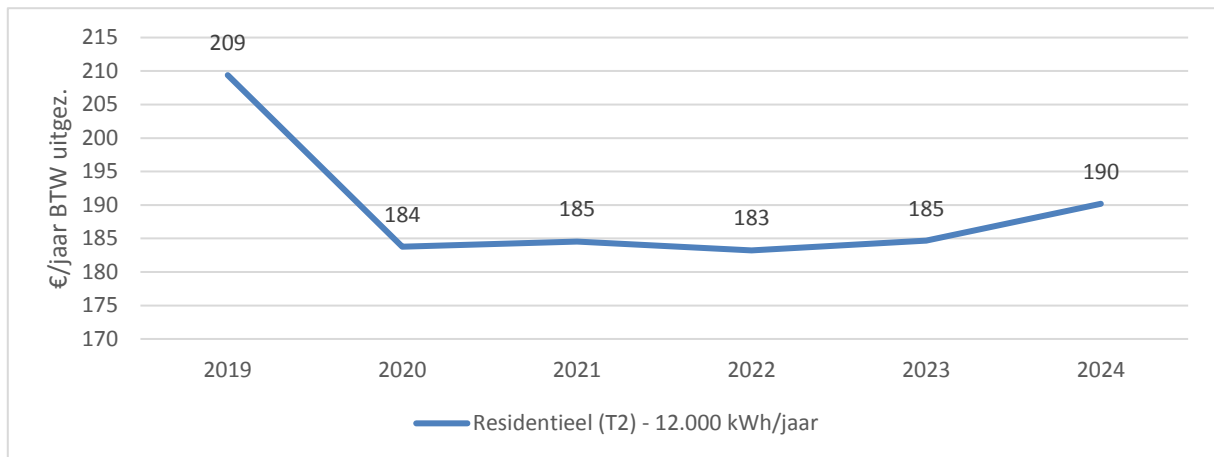
BRUGEL merkt op dat SIBELGA behalve de fondsen vereist om de ODV-verschillen te dekken, ook een toewijzing van bijkomende fondsen vraagt om een project i.v.m. de ODV's te financieren. De begeleidende nota bij het aangepaste tariefvoorstel vermeldt het bedrag van € 169.100 om de voorbereiding van de toepassing voor beschermde klanten in MIG 6 te financieren.

Er moet dus € 2.000.000 worden toegevoegd aan dit bedrag voor de dekking van de ODO-afwijkingen om de toekenning van € 2.169.000 te bereiken.

4.6 Evolutie van de tarieven 2020-2024

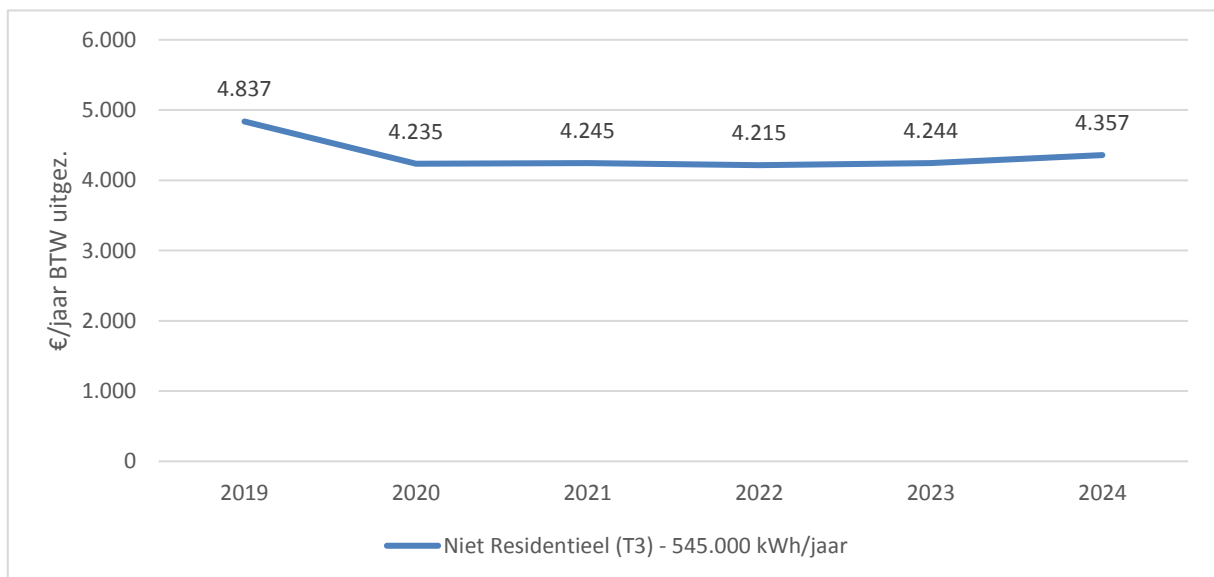
BRUGEL analyseerde de evolutie van de tarieven, bepaald door het tariefbudget en door de hoeveelheden verdeelde energie (zie punt 4.3).

Deze analyse is gebaseerd op typeprofielen.

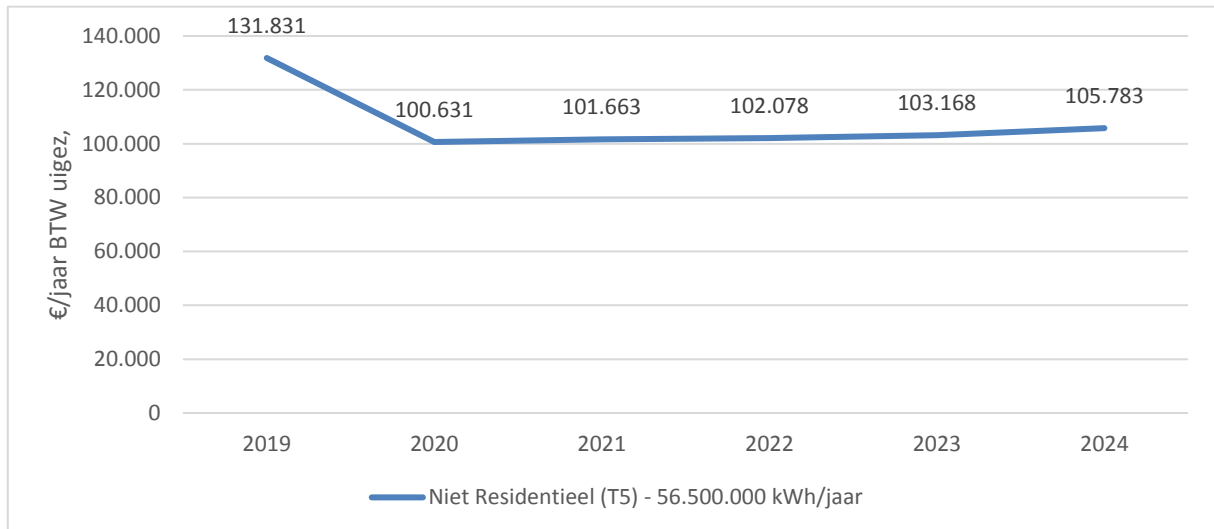


Figuur 20: Evolutie van de factuur (typeprofiel huishoudelijk - totaal distributie excl. ODV en btw)

We stellen een daling van de distributiefactuur vast voor bepaalde huishoudelijke profielen die een volume verbruiken, gerelateerd aan gebruik voor verwarming. Deze daling zal geen gevolgen hebben voor kleinere volumes, gezien de veranderingen in de vaste termen (zie 4.4.3).

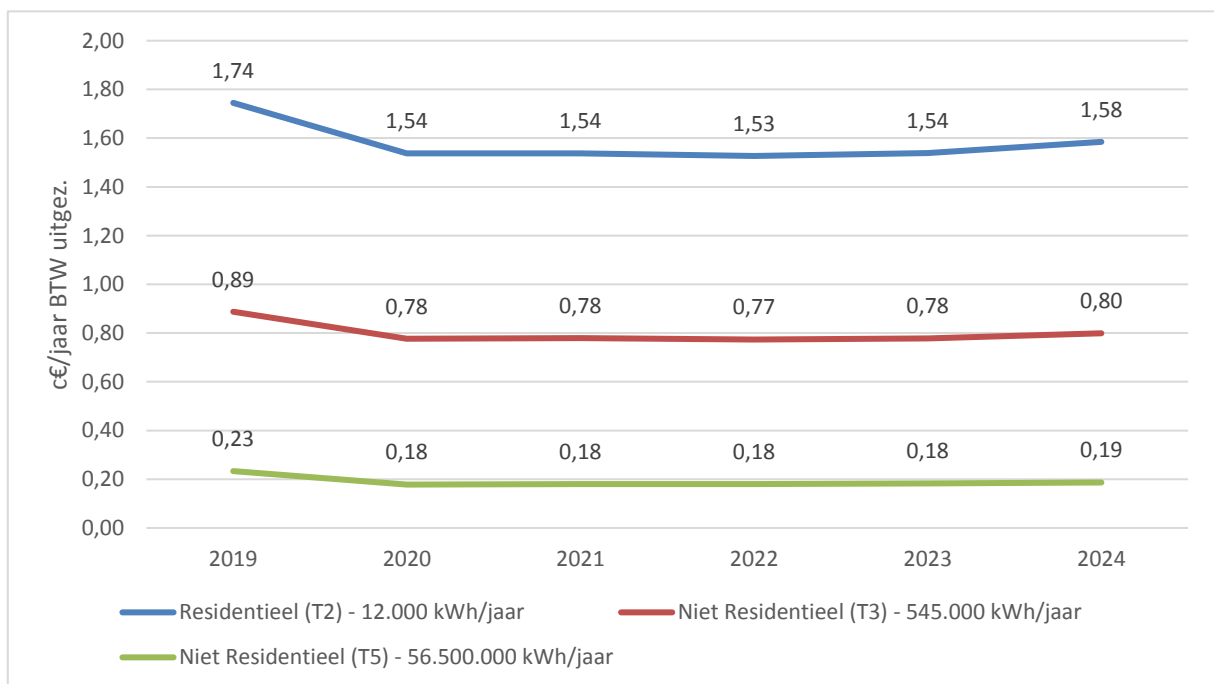


Figuur 21: Evolutie van de factuur (typeprofiel niet-huishoudelijk - totaal distributie excl. ODV en btw).

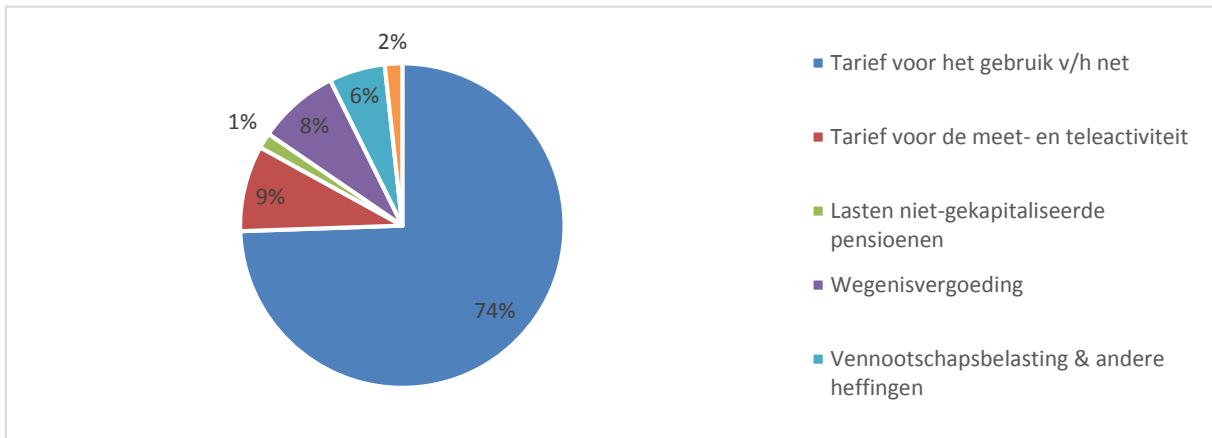


Figuur 22: Evolutie van de factuur (typeprofiel niet-huishoudelijk - totaal distributie excl. ODV en btw)

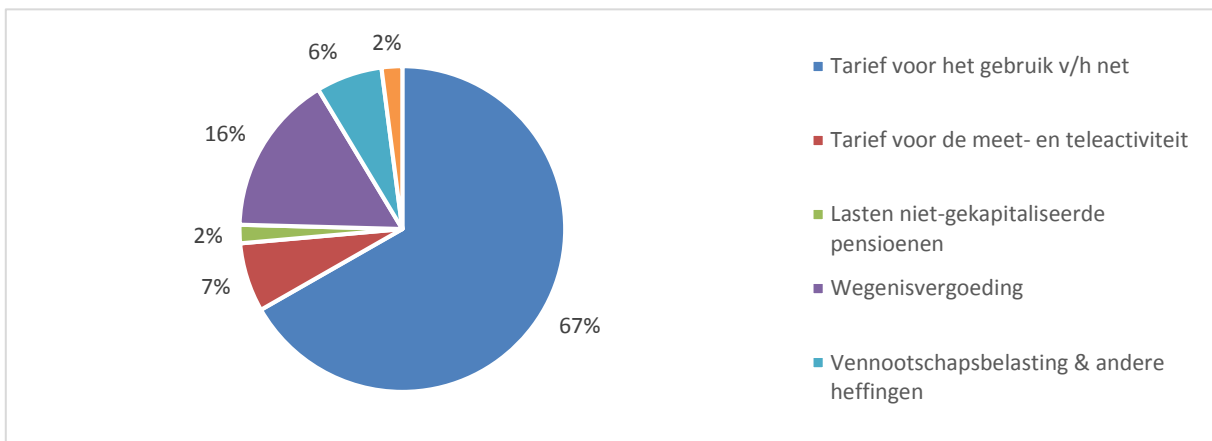
Bij de verbruikers van grotere volumes stellen we een sterke daling (-24%) van het gedeelte distributie van de factuur vast, overeenkomstig de richtlijnen, verstrekt door BRUGEL (zie 4.4.3).



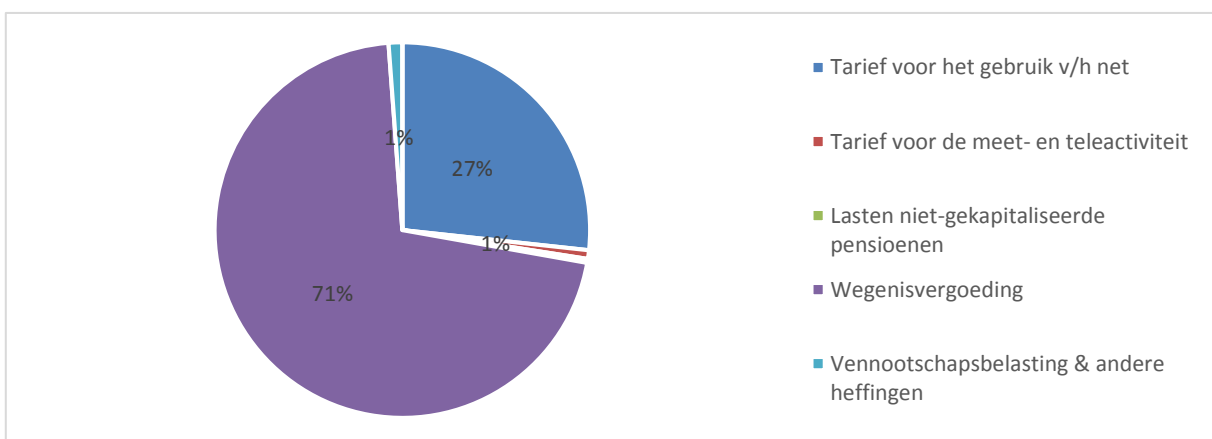
Figuur 23: Evolutie van de kost per verdeelde kWh van meerdere typeprofielen (totaal distributie excl. ODV en btw)



Figuur 24: Uitsplitsing van de distributiefactuur voor een volume van 12.000 kWh (huishoudelijk – T2)



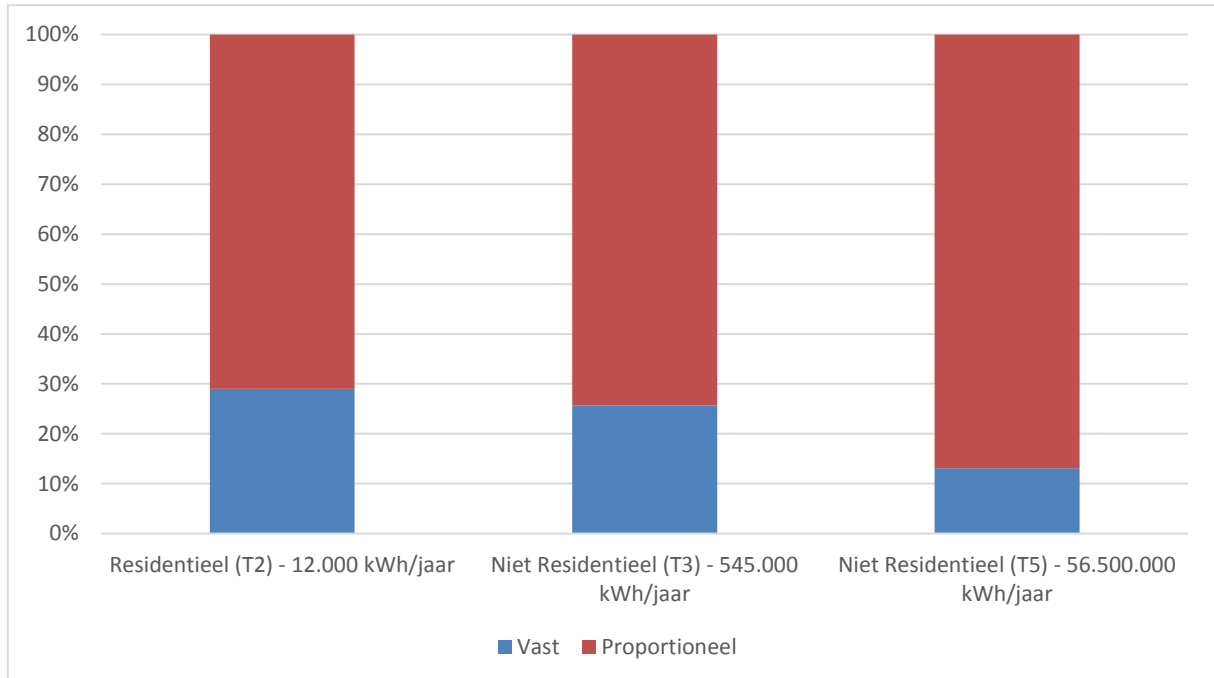
Figuur 25: Uitsplitsing van de distributiefactuur voor een volume van 545.000 kWh (niet-huishoudelijk – T3)



Figuur 26: Uitsplitsing van de distributiefactuur voor een volume van 56.500.000 kWh (niet-huishoudelijk – T5)

Figuren 24 tot 26 tonen dat het relatieve belang van de post 'tarief voor distributienetgebruik' daalt naarmate het verdeelde volume toeneemt. De post 'Wegenisretributie'²⁰ daarentegen wordt groter naarmate het volume toeneemt, tot 71% van de distributiefactuur voor de grootste volumes. BRUGEL kan deze bijzonderheid alleen maar vaststellen en stelt zich vragen

bij het feit dat de voornaamste driver voor de distributiekosten voor de grootste Brusselse klanten een wegenisretributie is. BRUGEL spoort de wetgever aan om de huidige teksten aan te passen.



Figuur 27: Uitsplitsing van de distributiefacturen voor meerdere typevolumes

Uit figuur 27 blijkt dat het deel van de distributiefactuur dat in verhouding tot het verbruikte volume evolueert aanzienlijker is voor de grote (tot 74%) dan voor de kleine volumes (71%).

²⁰ De wegenisretributie inzake gas is vastgelegd per ordonnantie en vertegenwoordigt een vast bedrag per kWh, ongeacht het verbruik. Het bedrag wordt jaarlijks geïndexeerd.

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 10quinquies van de ordonnantie Gas.

* *

*

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 Gas

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

	Type-klanten	Jaarverbruik in kWh	Tarief	2019		2020		2021		2022		2023		2024		Evolutie 2019/2020	Evolutie 2019/2024
				EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh	EUR/jaar	ct/kWh		
Residentieel	1ste deciel	460	T1	29,40	6,39	28,35	6,16	28,61	6,22	28,75	6,25	29,01	6,31	29,72	6,46	-3,6%	1,1%
	D1	2.326	T1	69,81	3,00	60,94	2,62	61,26	2,63	61,04	2,62	61,56	2,65	63,28	2,72	-12,7%	-9,4%
	2de deciel	2.344	T2	97,58	4,16	79,57	3,39	80,01	3,41	79,46	3,39	80,10	3,42	82,51	3,52	-18,5%	-15,4%
	D2	4.652	T1	120,19	2,58	101,57	2,18	101,96	2,19	101,29	2,18	102,13	2,20	105,12	2,26	-15,5%	-12,5%
	Mediaan	9.865	T2	184,67	1,87	160,73	1,63	161,42	1,64	160,28	1,62	161,55	1,64	166,37	1,69	-13,0%	-9,9%
	Gemiddeld	11.852	T2	207,67	1,75	182,17	1,54	182,93	1,54	181,63	1,53	183,07	1,54	188,53	1,59	-12,3%	-9,2%
	Réf.2014	12.000	T2	209,39	1,74	183,77	1,53	184,53	1,54	183,22	1,53	184,67	1,54	190,18	1,58	-12,2%	-9,2%
	8è décile	18.055	T2	279,50	1,55	249,11	1,38	250,07	1,39	248,29	1,38	250,25	1,39	257,70	1,43	-10,9%	-7,8%
	D3	23.260	T2	339,77	1,46	305,28	1,31	306,41	1,32	304,22	1,31	306,62	1,32	315,74	1,36	-10,2%	-7,1%
D4	290.750	T3	2.681	0,92	2.497	0,86	2.506	0,86	2.488	0,86	2.508	0,86	2.582	0,89	-6,9%	-3,7%	
Niet residentieel	Mediaan	15.684	T2	252,05	1,61	223,53	1,43	224,40	1,43	222,81	1,42	224,57	1,43	231,26	1,47	-11,3%	-8,2%
	8è décile	58.715	T2	750,30	1,28	687,87	1,17	690,17	1,18	685,22	1,17	690,59	1,18	711,10	1,21	-8,3%	-5,2%
	I1	116.300	T2	1.417	1,22	1.309	1,13	1.313	1,13	1.304	1,12	1.314	1,13	1.353	1,16	-7,6%	-4,5%
	Gemiddeld	545.000	T3	4.837	0,89	4.235	0,78	4.245	0,78	4.215	0,77	4.244	0,78	4.357	0,80	-12,4%	-9,9%
	I2	1.163.000	T4	8.199	0,70	7.096	0,61	7.139	0,61	7.093	0,61	7.149	0,61	7.359	0,63	-13,4%	-10,2%
	I3-1	11.630.000	T5	40.677	0,35	29.647	0,25	29.826	0,26	29.703	0,26	29.940	0,26	30.805	0,26	-27,1%	-24,3%
	Top Bxl	56.500.000	T5	131.831	0,23	100.631	0,18	101.663	0,18	102.078	0,18	103.168	0,18	105.783	0,19	-23,7%	-19,8%
I4-2	116.300.000	T5	202.742	0,17	195.234	0,17	197.403	0,17	198.536	0,17	200.762	0,17	205.709	0,18	-3,7%	1,5%	

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
Werken & prestaties MD						
Aansluitingen						
GMP10	MD-aftakking met een debiet kleiner of gelijk aan 160 m ³ /u	5 620	5 771	5 922	6 074	6 225
GMP09	MD-aftakking met een debiet tussen 160 m ³ /u en 1000 m ³ /u	6 506	6 744	6 982	7 221	7 459
GMP00	MD-aftakking voor het aansluiten van een CNG laadstation	0	0	0	0	0
GMP03	Afsluiting MD-aftakking met een debiet kleiner of gelijk aan 160 m ³ /u	2 366	2 526	2 686	2 847	3 007
GMP14	Afsluiting MD-aftakking met een debiet groter dan 160 m ³ /u	3 512	3 770	4 028	4 286	4 544
Reduceerposten & meters						
GMP01	Drukreduceerpost voor een debiet van 40 m ³ /u tot 160 m ³ /u	10 827	11 268	11 708	12 149	12 589
GMP07	Drukreduceerpost voor een debiet van 161 m ³ /u tot 400 m ³ /u	20 676	21 242	21 808	22 375	22 941
GMP08	Drukreduceerpost voor een debiet van 401 m ³ /u tot 1000 m ³ /u	33 367	33 901	34 511	35 132	35 800
GMP90	Plaatsing van een GOL-toestel voor telemeting op een drukreduceerpost gas	6 073	6 009	5 944	5 880	5 815
GMP15	Afschaffing van een drukreduceerpost van minder dan 100 m ³ /u	825	881	936	992	1 047
GMP16	Afschaffing van een drukreduceerpost van 100 m ³ /u tot 1000 m ³ /u	1 400	1 422	1 448	1 474	1 502
GMP17	Afschaffing van een drukreduceerpost van meer dan 1000 m ³ /u	3 017	3 065	3 120	3 177	3 237
GMP02	Levering en plaatsing van een sokkel en een kast voor een drukreduceerpost met een debiet van 40 m ³ /u tot 160 m ³ /u	2 471	2 480	2 488	2 497	2 505
GMP99	Specifieke werken in een post	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek
Technische prestaties						
GMP18	Inbedrijfstelling van en drukreduceerpost gas (tijdens de diensturen)	366	372	379	385	393
GMP04	Inbedrijfstelling van en drukreduceerpost gas (buiten de diensturen)	641	651	662	674	687
GMP24	Volledige buitenbedrijfstelling en volledig opnieuw in bedrijf stellen van een drukreduceerpost gas (tijdens de diensturen)	662	693	724	755	785
GMP25	Volledige buitenbedrijfstelling en volledig opnieuw in bedrijf stellen van een drukreduceerpost gas (buiten de diensturen)	1 206	1 248	1 290	1 332	1 374
Diverse werken						
GMP19	Vernieuwing en nivellering van een sleutelmond	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek	volgens bestek

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
Werken & prestaties LD						
Aansluitingen						
GBP45	Plaatsing van een gasaftakking met een debiet tot en met 40 m ³ /u en plaatsing van een meter G4/G6	399	435	474	517	563
GBP29	Plaatsing van een gasaftakking met een debiet tot en met 40 m ³ /u	984	1 055	1 126	1 198	1 269
GBP36	Plaatsing van een gasaftakking met een debiet groter dan 40 m ³ /u	1 817	1 846	1 880	1 914	1 950
GBP30	Versterking van een gasaftakking met een debiet tot en met 40 m ³ /u	1 215	1 271	1 327	1 384	1 440
GBP41	Versterking van een gasaftakking met een debiet groter dan 40 m ³ /u	2 801	2 738	2 675	2 612	2 548
GBP39	Verplaatsing van een gasaftakking met een debiet tot en met 40 m ³ /u	2 327	2 371	2 414	2 458	2 501
GBP43	Verplaatsing van een gasaftakking met een debiet groter dan 40 m ³ /u	3 617	3 675	3 741	3 808	3 881
GBP26	Verlenging, verplaatsing van een gasaftakking in één werkput	826	900	981	1 069	1 166
GBP27	Afschaffing van een gasaftakking	828	861	894	927	960
Levering en plaatsing van leidingen						
GBP06	Levering en plaatsing van een bijkomende leiding PE 40-63 buiten (per lopende meter)	19	20	21	22	22
GBP46	Levering en plaatsing van een bijkomende leiding PE 110-160 buiten (per lopende meter)	38	39	40	41	42
GBP10	Levering en plaatsing van een bijkomende leiding PE 200 buiten (per lopende meter)	54	55	56	57	58
GBP09	Levering en plaatsing van een bijkomende leiding 2" of 6/4 binnen (per lopende meter)	52	53	54	55	56
GBP14	Levering en plaatsing van een bijkomende leiding 3" of 4" binnen (per lopende meter)	123	125	127	129	132
Levering en plaatsing van kasten						
GBP28	Levering en plaatsing buitenkast voor een gasmeter G4/G6	813	826	841	856	872
GBP31	Levering en plaatsing van een buitenkast voor twee gasmeters G4/G6	1 145	1 163	1 184	1 205	1 228
GBP35	Levering en plaatsing buitenkast voor een gasmeter G16/G25	1 555	1 468	1 381	1 294	1 206
GBP44	Levering en plaatsing buitenkast voor een meter G40/G65	5 539	6 038	6 539	7 040	7 541
Meters						
GBP100	Plaatsing van een gasmeter van het type G4/G6 zonder aansluitingswerken	144	146	147	149	150
GBP20	Plaatsing van een gasmeter G10/G16	322	351	383	417	454
GBP22	Plaatsing van een gasmeter G25	376	410	447	487	531
GBP32	Plaatsing van een gasmeter G40/G65	1 630	1 656	1 686	1 717	1 749
GBP37	Plaatsing van een gasmeter G100	2 033	2 086	2 138	2 191	2 243

Beschrijving van het werk		Tarief 2020	Tarief 2021	Tarief 2022	Tarief 2023	Tarief 2024
GBP17	Versterking van een gasmeter G4/G6	176	179	182	185	189
GBP21	Versterking van een gasmeter G10/G16	370	376	383	390	397
GBP23	Versterking van een gasmeter G25	397	404	411	418	426
GBP33	Versterking van een gasmeter G40/G65	1 475	1 486	1 497	1 509	1 520
GBP38	Versterking van een gasmeter G100	1 945	1 976	2 011	2 048	2 086
GBP19	Verplaatsing van een gasmeter G4/G6 of vermindering van het vermogen van een gasmeter G4/G6	273	286	299	312	324
GBP24	Verplaatsing of vermindering van een gasmeter G10/G16	412	449	486	524	561
GBP25	Verplaatsing of vermindering van een gasmeter G25	467	509	555	605	659
GBP40	Verplaatsing of vermindering van een gasmeter G40/G65	2 429	2 501	2 573	2 645	2 716
GBP42	Verplaatsing of vermindering van een gasmeter G100	3 006	3 054	3 109	3 165	3 225
GBP16bis	Verwijdering van een gasmeter tot en met G25 (1ste meter, inclusief bezoek)	84	86	87	89	90
GBP16ter	Verwijdering gasmeter tot en met G25 (per meter, met andere prestatie of vanaf 2de meter op hetzelfde adres)	40	40	41	42	42
GBP18	Verwijdering van een gasmeter met kaliber groter dan G25 (per meter)	202	212	222	232	241
GBP11	Aansluiting privé-installatie van gas	64	63	61	60	58
Stijgleiding						
GBP05	Verwijdering van een gasmeter op een verdiep	0	0	0	0	0
GBP07	Verwijdering van een stijgleiding (per lopende meter)	18	19	19	19	20
GBP12	Verbinding van een privé-installatie na het wegnemen van een stijgleiding (per lopende meter)	71	72	73	75	76
Ter beschikking stellen van impulsen						
GBP01	Plaatsing van een impulsdoos gas (voor kaliber tot en met G40)	247	251	255	260	265
GBP02	Plaatsing van een impulsdoos gas (voor kaliber groter dan G40)	527	536	545	555	566
GBP91	Plaatsing kabel voor terbeschikkingstelling impulsen op een gasmeter (per lopende meter)	31	34	37	40	43

prijzen zonder BTW

		T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh	0,000384	0,000272	0,000163	0,000000	0,000000

prijzen zonder BTW

		T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh	0,000444	0,000307	0,000185	0,000000	0,000000

prijzen zonder BTW

	T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)	0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000

4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh	0,000448	0,000313	0,000189	0,000000	0,000000
--	-----------	----------	----------	----------	----------	----------

prijzen zonder BTW

	T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)	0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000

4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh	0,000453	0,000320	0,000191	0,000000	0,000000
--	-----------	----------	----------	----------	----------	----------

prijzen zonder BTW

	T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)	0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000

4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh	0,000466	0,000327	0,000196	0,000000	0,000000
--	-----------	----------	----------	----------	----------	----------

TOEPASSINGSMODALITEITEN VAN DE GASTARIEVEN 2020-2024

Toekenning van het tarief

De tariefkeuze voor een **nieuwe gebruiker** zal gebeuren op basis van een referentiejaarverbruik in functie van het kaliber van de geplaatste meter.

Meting met jaarlijkse opname – YMR

Als het kaliber van de nieuwe geplaatste meter lager is dan of gelijk aan G40, zullen de opname en de facturering jaarlijks plaatsvinden. Bij de ingebruikneming van de meter, is tarief T2 standaard van toepassing. De juiste tariefcategorie zal evenwel ex-post worden toegepast op basis van het werkelijke jaarlijks verbruik (vastgesteld na periodieke opname van de meterstand).

Meting met maandelijkse opname – MMR

Als het kaliber van de nieuwe geplaatste meter tussen G65 en G400 ligt, zullen de opname en de facturering maandelijks plaatsvinden.

Als men over geen verbruikshistoriek beschikt, zal de gebruiker met maandelijkse opname worden toegewezen aan de tariefcategorie T4. Hij kan echter aan een andere tariefcategorie worden toegewezen als :

- hij dat uitdrukkelijk vraagt, vóór ingebruikneming van het leveringspunt,
- hij het bewijs levert dat zijn jaarlijks verbruik minder zal zijn dan 1 miljoen kWh en
- dat verbruiksniveau duurzaam is.

Bij het begin van elk nieuw burgerlijk jaar, zal de toe te passen juiste tariefcategorie worden bepaald op basis van het werkelijke totaalverbruik van het jaar voordien en worden toegepast op het maandelijks verbruik van het nieuwe burgerlijk jaar. De nieuwe tariefcategorie wordt niet met terugwerkende kracht toegepast.

Meting met teleopname – AMR

Als het kaliber van de nieuwe geplaatste meter hoger is dan of gelijk aan G1000 of indien de meterdruk hoger of gelijk is aan de middendruk B, zal er een meetinrichting met registratie van het verbruiksprofiel, gemeten en doorgestuurd via teleopname GOL (*gas online*), worden geïnstalleerd.

Voor de bestaande toegangspunten, en als het jaarlijks verbruik hoger is dan 10.000.000 kWh, zal er een meetinrichting met registratie van het verbruiksprofiel, gemeten en doorgestuurd via teleopname, worden geïnstalleerd.

Kaliber van de meter	Type meteropname	Oorspronkelijk tarief	Tarief	Jaarlijks verbruik (kWh)
G4	YMR	T1 tot T2	T1	van 0 tot 5.000
G6	YMR	T1 tot T2	T2	van 5.001 tot 150.000
G10	YMR	T1 tot T2	T3	van 150.001 tot 1.000.000
G16	YMR	T1 tot T3	T4	van 1.000.001 tot 10.000.000
G25	YMR	T1 tot T3	T5	plus de 10.000.000
G40	YMR	T1 tot T3		
G65	MMR	T1 tot T5		
> G65	MMR	T1 tot T5		
≥ G1000	AMR	T1 tot T5		

Omzetting van het volume in energie

Om de lezing van de gasmetingen in m³ (volumes) te kunnen omzetten in kWh's (energie), moeten we beschikken over een omzettingsfactor en een drukcoëfficiënt¹.

De gebruikte omzettingsfactor is de CBW (calorische bovenwaarde van het gas); hij wordt uitgedrukt in kWh/Nm³. Er wordt er één bepaald per groep ontvangstations; er zijn er drie in Brussel.

De calorische bovenwaarde is de hoeveelheid vrijgekomen warmte door de volledige verbranding van 1m³(N)² gas onder een standaard atmosferische druk van 1,01325 bar. De oorspronkelijke temperatuur van het brandstofmengsel en de eindtemperatuur van de verbrandingsstoffen bedraagt 25° Celsius.

Die waarden kunnen worden geraadpleegd op de site van Sibelga :

<http://www.sibelga.be/nl/sector/calorischebovenwaarde-gas/waarden>.

Factureringsmodaliteiten

In jaarlijkse opname, wordt het gemeten verbruik genormaliseerd, dat wil zeggen teruggebracht tot twaalf maanden via extrapolatie volgens de SLP (*Synthetic Load Profile*) met KCF (Klimaatcorrectiefactor) van de gebruiker. Het genormaliseerde verbruik bepaalt de tariefcategorie (T1, T2, T3 of T4) waarin de jaarlijkse factuur wordt opgemaakt en dat tarief zal eveneens worden toegepast voor de facturering van de maandelijkse voorschotten. Bij de jaarlijkse afrekening, zal het verbruik worden verdeeld over de verschillende tariefperiodes (in het algemeen kalenderjaren) op basis van de SLP met KCF.

De gebruiker met maandelijkse opname, zal worden toegewezen aan een tariefcategorie T1, T2, T3 of T4 op basis van het gemeten verbruik van het vorige kalenderjaar (lineaire extrapolatie in geval van een onvolledig jaar op voorwaarde dat we kunnen beschikken over meer dan 90 dagen historiek) en die toewijzing zal van toepassing zijn tijdens het volledige aan de gang zijnde kalenderjaar. Het gemeten verbruik wordt elke maand gefactureerd tegen het tarief dat ervoor werd toegekend voor het aan de gang zijnde kalenderjaar.

De gebruiker, in de modus opname van het verbruiksprofiel' (AMR), zal de tariefcategorie T5 toegewezen krijgen. Het gemeten verbruik wordt elke maand gefactureerd.

Facturering van de jaarlijkse vergoeding

De jaarlijkse vergoeding is een bedrag uitgedrukt in euro per jaar en is per tarief vastgelegd (term X). Het gefactureerde bedrag wordt pro rata verdeeld, voor elke factuur in functie van het aantal dagen vervat in de verbruiksperiode, tussen twee opnames.

Facturering van de energie

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

¹ Met de drukcoëfficiënt kan het volume worden genormaliseerd worden op basis van de reële meetdruk.

² De volumes worden gecorrigeerd om rekening te houden met de atmosferische druk en met de meettemperatuur.

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.

Toeslagen

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

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.

Toepassingsvoorwaarden

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

Afdeling 3. 1. Gemeten en berekende verbruiksprofielen

Art. 181. De bepaling van het verbruiksprofiel van een distributienetgebruiker is gebaseerd op een reeks gegevens die elk betrekking hebben op een elementaire periode zoals bepaald in artikel 156.

In hetgeen volgt wordt een dergelijke reeks gegevens " verbruiksprofiel " genoemd.

Twee soorten verbruiksprofielen worden onderscheiden :

1° het gemeten verbruiksprofiel: de meetinrichting registreert voor elke elementaire periode de hoeveelheid afgenomen gas, waarmee het verbruiksprofiel wordt opgesteld;

2° het berekende verbruiksprofiel: een verbruiksprofiel wordt berekend op basis van periodiek opgenomen meterstanden, de weersgegevens en de toepassing van een synthetisch gebruiksprofiel dat aangepast is aan de verbruikskarakteristieken van de desbetreffende gebruiker(s).

Art. 182. §1. Voor de nieuwe aansluitingen waarvoor de aansluitingscapaciteit lager is dan of gelijk aan 65 m³/u wordt het verbruik jaarlijks bepaald door de distributienetbeheerder zonder teleopname van de meterstanden. De distributienetbeheerder bepaalt dit verbruik minstens eenmaal in een periode van twaalf maanden en in de in de MIG vastgelegde gevallen (inzonderheid bij elke leverancierswissel of klantenwissel).

De distributienetbeheerder bepaalt per toegangspunt de maand waarin de opname wordt uitgevoerd.

[...]

Art. 183. Voor nieuwe aansluitingen waarvoor de aansluitingscapaciteit hoger dan 65 m³/u en lager dan 250 m³/u is, wordt het verbruik bepaald door een meetinrichting van het ReMI-type met maandelijkse overdracht van de meterstand via teleopname.

Voor nieuwe aansluitingen waarvoor de aansluitingscapaciteit hoger dan 250 m³/u en lager dan 1.000 m³/u is, wordt het verbruik bepaald door een meetinrichting van het ReMI-type met maandelijkse overdracht van de meterstand via teleopname. Wanneer het jaarlijkse verbruik echter hoger is dan 10 GWh, verzoekt de distributienetbeheerder de desbetreffende netgebruiker om zijn situatie te regulariseren met de installatie van een meetinrichting van het G.O.L.-type met registratie van het verbruiksprofiel en overdracht via teleopname om het uur.

[...]

Art. 184. § 1. Voor nieuwe aansluitingen waarvoor de aansluitingscapaciteit hoger dan 1.000 m³/u is, wordt het verbruik bepaald door een meetinrichting van het G.O.L.-type met registratie van het verbruiksprofiel en overdracht via teleopname om het uur.

§ 2. Het verbruik op toegangspunten zonder registratie door teleopname met een jaarverbruik van minder dan 100.000 m³(n) wordt door de distributienetbeheerder bepaald. De distributienetbeheerder bepaalt dit verbruik minstens eenmaal in een periode van twaalf maanden en in de in de MIG vastgelegde gevallen (inzonderheid bij elke leverancierswissel of klantenwissel).

De distributienetbeheerder bepaalt per toegangspunt de maand waarin de opname wordt uitgevoerd.

[...]

Art. 185. Wanneer de gemeten druk hoger is dan of gelijk aan de gemiddelde druk, categorie B, in de zin van het Koninklijk Besluit van 28 juni 1971, wordt het verbruik bepaald door een meetinrichting van het G.O.L.-type met registratie van het verbruiksprofiel en dagelijkse overdracht via teleopname

Art. 185bis. Wanneer de distributienetbeheerder een meetinrichting vervangt omdat ze verouderd of defect is, wordt de nieuwe meetinrichting geïnstalleerd, rekening houdend met de verbruiksgegevens van de netgebruiker, overeenkomstig artikelen 182 tot 185.

In de in alinea 1 bedoelde gevallen draagt de distributienetgebruiker de meerkost indien hij een meter van het G.O.L.-type met registratie van het verbruiksprofiel en dagelijkse overdracht via teleopname wenst te behouden maar niet valt binnen de gevallen bedoeld in artikelen 183, alinea 2, 184 of 185.

Art. 185ter. Vanaf 1 januari 2020 worden voor de aansluitingen met een aansluitingscapaciteit van meer dan 65 m³/u de kosten betreffende de meetprestaties gefactureerd, ongeacht de meetinrichting, op basis van dezelfde tarieven als de geïnstalleerde meetinrichtingen overeenkomstig artikelen 182 tot 185.

prijzen zonder BTW

		T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>						
X * EUR /kWh + Y * EUR / jaar						
met vergoeding X =	EUR / jaar	4,32	38,28	812,88	4.171,56	10.497,84
verbruik Y =	EUR / kWh	0,014624	0,008414	0,003804	0,000728	0,000290
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>						
GOL-teller (Gas On-Line)	EUR / jaar	750,00	750,00	750,00	750,00	750,00
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname	EUR / jaar	296,29	296,29	296,29	296,29	-
YMR-teller - jaaropname	EUR / jaar	16,00	16,00	16,00	16,00	-
3. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>						
	EUR / kWh	0,000340	0,000242	0,000145	0,000058	0,000006
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh	0,001265	0,001265	0,001265	0,001265	0,001265
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh	0,001236	0,000870	0,000522	0,000209	0,000021
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>						
	EUR / kWh	0,000384	0,000272	0,000163	0,000000	0,000000

prijzen zonder BTW

Jaarverbruik (in kWh)		T1	T2	T3	T4	T5
		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>						
X * EUR /kWh + Y * EUR / jaar						
	met vergoeding X = EUR / jaar	4,68	38,76	818,28	4.202,64	10.462,08
	verbruik Y = EUR / kWh	0,014641	0,008445	0,003807	0,000722	0,000289
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>						
	GOL-teller (Gas On-Line) EUR / jaar	744,15	744,15	744,15	744,15	744,15
	MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR / jaar	293,54	293,54	293,54	293,54	-
	YMR-teller - jaaropname EUR / jaar	15,88	15,88	15,88	15,88	-
3. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u> EUR / kWh		0,000312	0,000217	0,000130	0,000054	0,000005
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
	- Wegenisvergoeding EUR / kWh	0,001286	0,001286	0,001286	0,001286	0,001286
	- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh	0,001258	0,000876	0,000526	0,000210	0,000021
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u> EUR / kWh		0,000444	0,000307	0,000185	0,000000	0,000000

prijzen zonder BTW

		T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>						
X * EUR /kWh + Y * EUR / jaar						
met vergoeding X =	EUR / jaar	4,98	38,46	812,94	4.171,62	10.203,18
verbruik Y =	EUR / kWh	0,014464	0,008365	0,003755	0,000694	0,000278
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>						
GOL-teller (Gas On-Line)	EUR / jaar	740,65	740,65	740,65	740,65	740,65
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname	EUR / jaar	292,18	292,18	292,18	292,18	-
YMR-teller - jaaropname	EUR / jaar	15,81	15,81	15,81	15,81	-
3. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>						
	EUR / kWh	0,000277	0,000194	0,000116	0,000047	0,000005
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh	0,001309	0,001309	0,001309	0,001309	0,001309
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh	0,001254	0,000878	0,000527	0,000211	0,000021
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>						
	EUR / kWh	0,000448	0,000313	0,000189	0,000000	0,000000

prijzen zonder BTW

		T1	T2	T3	T4	T5
Jaarverbruik (in kWh)		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>						
X * EUR /kWh + Y * EUR / jaar						
met vergoeding X =	EUR / jaar	5,40	39,12	820,32	4.210,92	10.229,40
verbruik Y =	EUR / kWh	0,014553	0,008403	0,003763	0,000683	0,000273
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>						
GOL-teller (Gas On-Line)	EUR / jaar	730,58	730,58	730,58	730,58	730,58
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname	EUR / jaar	289,04	289,04	289,04	289,04	-
YMR-teller - jaaropname	EUR / jaar	15,59	15,59	15,59	15,59	-
3. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>						
	EUR / kWh	0,000247	0,000173	0,000103	0,000041	0,000004
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh	0,001333	0,001333	0,001333	0,001333	0,001333
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh	0,001309	0,000921	0,000552	0,000221	0,000022
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>						
	EUR / kWh	0,000453	0,000320	0,000191	0,000000	0,000000

prijzen zonder BTW

Jaarverbruik (in kWh)		T1	T2	T3	T4	T5
		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>						
X * EUR /kWh + Y * EUR / jaar						
	met vergoeding X = EUR / jaar	6,00	40,92	845,28	4.345,92	10.647,96
	verbruik Y = EUR / kWh	0,014989	0,008645	0,003873	0,000712	0,000285
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>						
	GOL-teller (Gas On-Line) EUR / jaar	723,79	723,79	723,79	723,79	723,79
	MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname EUR / jaar	285,77	285,77	285,77	285,77	-
	YMR-teller - jaaropname EUR / jaar	15,45	15,45	15,45	15,45	-
3. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u> EUR / kWh		0,000223	0,000154	0,000093	0,000037	0,000004
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
	- Wegenisvergoeding EUR / kWh	0,001358	0,001358	0,001358	0,001358	0,001358
	- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh	0,001415	0,000994	0,000596	0,000238	0,000024
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u> EUR / kWh		0,000466	0,000327	0,000196	0,000000	0,000000