

ANTWOORD

op vraag nr. 9

van **FILIP BRUSSELMANS**

- 1) a. De exacte evolutie van de distributienettarieven voor de periode 2020 – 2025 per netbeheerder voor elektriciteit kan gevonden worden in onderstaande 3 tabellen, onderverdeeld per tarifaire periode. Hierbij is de aanname dat de verbruiken als volgt zijn:
- Residentiële afnemer: 3,5 MWh afname (1,6 MWh dag + 1,9 MWh nacht) en 4,26 kW maandpiek.
Cijfers inclusief BTW.
 - Kmo: 30 MWh afname (17,5 MWh dag + 12,5 MWh nacht) en 15 kW maandpiek.
Cijfers exclusief BTW.
 - Industriële afnemer: 160 MWh afname (96 MWh dag + 64 MWh nacht, periode 2020 – 2025), Jaarpiek = 85 kW (periode 2020 – 2022), 95 kVA toegangsvermogen en 70 kW maandpiek (periode 2023 – 2025).
Cijfers exclusief BTW.

2020	Fluvius Antwerpen (IMEA)	Fluvius Antwerpen (IVEG)	Fluvius Limburg	Fluvius West	Gaselwest	Imewo	Intergem	Iveka	Iverlek	PBE	Sibelgas
Residentiële afnemer	€ 455,96	€ 463,94	€ 434,95	€ 422,21	€ 570,85	€ 465,72	€ 395,53	€ 462,10	€ 477,81	€ 502,95	€ 545,37
kmo	€ 3.297,41	€ 3.342,93	€ 3.110,39	€ 3.027,11	€ 4.189,00	€ 3.410,12	€ 2.894,67	€ 3.365,23	€ 3.491,94	€ 3.634,61	€ 3.967,48
grote industriële afnemer	€ 7.248,88	€ 7.295,25	€ 7.415,79	€ 7.145,78	€ 7.577,37	€ 6.654,20	€ 6.155,32	€ 6.144,84	€ 6.618,19	€ 7.899,72	€ 8.310,64

2021 - 2024	Fluvius Antwerpen	Fluvius Limburg	Fluvius West	Gaselwest	Imewo	Intergem	Iveka	Iverlek	PBE	Sibelgas
Residentiële afnemer 2021	€ 412,38	€ 381,25	€ 396,80	€ 573,27	€ 465,27	€ 446,62	€ 510,47	€ 472,30	€ 430,42	€ 491,62
Residentiële afnemer 2022	€ 328,68	€ 284,52	€ 301,74	€ 479,63	€ 385,45	€ 349,41	€ 444,50	€ 389,28	€ 333,49	€ 420,62
Residentiële afnemer 2023	€ 314,89	€ 311,84	€ 322,04	€ 395,49	€ 339,09	€ 307,74	€ 352,69	€ 335,44	€ 367,02	€ 378,51
Residentiële afnemer 2024	€ 346,12	€ 378,44	€ 371,42	€ 409,72	€ 357,01	€ 314,32	€ 362,46	€ 353,13	€ 419,94	€ 396,60
kmo 2021	€ 2.907,94	€ 2.671,37	€ 2.793,89	€ 4.079,68	€ 3.297,24	€ 3.156,02	€ 3.614,69	€ 3.347,55	€ 3.042,55	€ 3.484,73
kmo 2022	€ 2.315,82	€ 1.986,33	€ 2.120,32	€ 3.420,30	€ 2.734,38	€ 2.469,09	€ 3.152,09	€ 2.762,09	€ 2.357,02	€ 2.985,89
kmo 2023	€ 1.638,14	€ 1.661,84	€ 1.674,64	€ 2.112,66	€ 1.763,28	€ 1.600,04	€ 1.842,31	€ 1.730,37	€ 1.795,28	€ 1.988,45
kmo 2024	€ 1.882,37	€ 2.122,09	€ 2.004,49	€ 2.279,74	€ 1.939,42	€ 1.686,35	€ 1.944,48	€ 1.904,91	€ 2.147,47	€ 2.163,32
Industriële afnemer 2021	€ 5.367,48	€ 6.294,90	€ 6.782,22	€ 7.348,18	€ 6.129,85	€ 5.666,77	€ 6.471,14	€ 6.299,08	€ 6.525,24	€ 7.676,41
Industriële afnemer 2022	€ 4.235,89	€ 4.710,79	€ 5.404,76	€ 5.586,53	€ 4.490,86	€ 3.998,64	€ 5.210,59	€ 4.573,81	€ 4.836,22	€ 5.902,44
Industriële afnemer 2023	€ 5.808,74	€ 5.145,22	€ 6.779,92	€ 6.910,32	€ 6.512,38	€ 5.571,66	€ 5.512,57	€ 6.437,12	€ 7.758,78	€ 7.379,92
Industriële afnemer 2024	€ 6.284,39	€ 5.472,94	€ 7.568,89	€ 6.948,98	€ 6.412,87	€ 5.822,49	€ 5.676,51	€ 6.218,83	€ 7.789,85	€ 6.171,80

2025	Fluvius Antwerpen	Fluvius Limburg	Fluvius West	Fluvius Imewo	Fluvius Midden-Vlaanderen	Fluvius Kempen	Fluvius Zenne-Dijle	Fluvius Halle-Vilvoorde
Residentiële afnemer	€ 455,09	€ 477,16	€ 536,97	€ 477,51	€ 436,27	€ 483,74	€ 495,39	€ 489,41
kmo	€ 1.164,17	€ 1.164,17	€ 1.164,17	€ 1.164,17	€ 1.164,17	€ 1.164,17	€ 1.164,17	€ 1.164,17
grote industriële afnemer	€ 8.261,92	€ 9.186,86	€ 8.968,01	€ 7.737,09	€ 8.127,88	€ 8.428,01	€ 9.161,74	€ 9.406,55

b. De exacte evolutie van de distributienettarieven voor de periode 2020 – 2025 per netbeheerder voor gas kan gevonden worden in onderstaande 3 tabellen, onderverdeeld per tarifaire periode. Hierbij is de aanname dat de verbruiken als volgt zijn:

- Residentiële afnemer: 17 MWh afname. Cijfers inclusief BTW.
- Kmo: 116,28 MWh afname. Cijfers exclusief BTW.
- Industriële afnemer: 1250 MWh afname. Cijfers exclusief BTW.

2020	Fluvius Antwerpen (IMEA)	Fluvius Antwerpen (IVEG)	Fluvius Limburg	Fluvius West	Gaselwest	Imewo	Intergem	Iveka	Iverlek	Sibelgas
Residentiële afnemer	€ 191,68	€ 227,72	€ 218,53	€ 297,72	€ 298,47	€ 262,68	€ 232,42	€ 207,53	€ 265,64	€ 282,04
kmo	€ 643,20	€ 869,72	€ 963,66	€ 1.242,76	€ 1.307,74	€ 978,71	€ 974,56	€ 802,12	€ 1.087,19	€ 1.083,54
grote industriële afnemer	€ 2.897,00	€ 4.909,80	€ 3.192,67	€ 5.136,90	€ 7.092,13	€ 5.382,05	€ 5.055,72	€ 4.217,50	€ 5.750,01	€ 7.267,48

2021 - 2024	Fluvius Antwerpen	Fluvius Limburg	Fluvius West	Gaselwest	Imewo	Intergem	Iveka	Iverlek	Sibelgas
Residentiële afnemer 2021	€ 229,90	€ 246,13	€ 311,02	€ 271,37	€ 265,67	€ 234,44	€ 235,25	€ 244,20	€ 238,08
Residentiële afnemer 2022	€ 225,39	€ 214,63	€ 286,20	€ 259,70	€ 251,44	€ 219,99	€ 216,12	€ 232,05	€ 232,45
Residentiële afnemer 2023	€ 214,19	€ 221,27	€ 279,02	€ 252,98	€ 239,69	€ 213,31	€ 201,49	€ 224,19	€ 209,87
Residentiële afnemer 2024	€ 224,51	€ 249,33	€ 304,60	€ 269,47	€ 260,10	€ 229,29	€ 224,13	€ 240,78	€ 215,30
kmo 2021	€ 744,63	€ 1.031,66	€ 1.262,68	€ 1.155,62	€ 968,64	€ 952,52	€ 886,29	€ 969,91	€ 888,45
kmo 2022	€ 728,01	€ 895,41	€ 1.159,99	€ 1.101,46	€ 913,26	€ 888,97	€ 810,05	€ 917,29	€ 863,42
kmo 2023	€ 785,24	€ 1.048,59	€ 1.281,70	€ 1.224,71	€ 989,08	€ 982,81	€ 857,73	€ 1.009,80	€ 882,59
kmo 2024	€ 821,60	€ 1.183,48	€ 1.399,79	€ 1.305,68	€ 1.076,10	€ 1.057,82	€ 955,68	€ 1.086,01	€ 900,74
Industriële afnemer 2021	€ 3.461,26	€ 3.568,80	€ 5.251,58	€ 6.279,81	€ 5.290,95	€ 4.990,91	€ 4.635,33	€ 5.126,61	€ 5.887,21
Industriële afnemer 2022	€ 3.380,29	€ 3.067,18	€ 4.789,82	€ 5.996,01	€ 4.984,89	€ 4.660,29	€ 4.223,25	€ 4.852,52	€ 5.729,59
Industriële afnemer 2023	€ 3.679,45	€ 3.667,12	€ 5.398,30	€ 6.689,40	€ 5.454,92	€ 5.178,68	€ 4.509,03	€ 5.373,43	€ 5.907,66
Industriële afnemer 2024	€ 3.867,65	€ 4.165,68	€ 5.922,02	€ 7.138,94	€ 5.933,44	€ 5.584,34	€ 5.054,01	€ 5.786,09	€ 6.072,42

2025	Fluvius Antwerpen	Fluvius Limburg	Fluvius West	Fluvius Imewo	Fluvius Midden-Vlaanderen	Fluvius Kempen	Fluvius Zenne-Dijle	Fluvius Halle-Vilvoorde
Residentiële afnemer	€ 242,08	€ 254,89	€ 276,79	€ 242,24	€ 248,67	€ 244,43	€ 280,29	€ 269,46
kmo	€ 1.043,34	€ 1.089,69	€ 1.186,12	€ 1.030,64	€ 1.112,69	€ 1.046,47	€ 1.204,66	€ 1.149,18
grote industriële afnemer	€ 5.002,16	€ 5.398,02	€ 5.914,53	€ 5.120,50	€ 4.979,77	€ 5.085,43	€ 5.981,99	€ 9.406,55

- 2) De volgende tabel geeft de exacte procentuele en absolute stijging (in euro) van de verschillende componenten van de distributienettarieven tussen 2024 en 2025 voor een gemiddeld gezin met een verbruik van 3,5 MWh elektriciteit. Hierbij dient opgemerkt te worden dat de uitsplitsing van de verschillende componenten van 2024 is weergegeven onder de structuur van 2025. In het [consultatiedocument](#) met betrekking tot het ontwerp van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2025 – 2028 paragraaf 6.1.4.1.4 wordt verduidelijkt hoe de structuur wijzigde in 2025.

	2024	2025	verschil	%verschil
Netgebruik	€ 230,30	€ 330,44	€ 100,14	43%
Distributie	€ 180,19	€ 237,49	€ 57,29	32%
Transmissie	€ 50,10	€ 92,95	€ 42,85	86%
Databeheer	€ 13,95	€ 18,56	€ 4,61	33%
Openbaredienstverplichtingen	€ 111,17	€ 125,71	€ 14,55	13%
Distributie	€ 106,60	€ 123,32	€ 16,72	16%
Transmissie	€ 4,57	€ 2,40	-€ 2,17	-47%
Toeslagen	€ 7,77	€ 8,41	€ 0,64	8%
Distributie	€ 6,51	€ 5,09	-€ 1,42	-22%
Transmissie	€ 1,26	€ 3,32	€ 2,06	163%
TOTAAL:	€ 363,19	€ 483,12	€ 119,94	33%

De volgende tabel geeft de exacte procentuele en absolute stijging (in euro) van de verschillende componenten van de distributienettarieven tussen 2024 en 2025 voor een gemiddeld gezin met een verbruik van 17 MWh aardgas.

	2024	2025	verschil	%verschil
Netgebruik	€ 216,16	€ 222,11	€ 5,95	3%
Databeheer	€ 13,95	€ 18,56	€ 4,61	33%
Openbaredienstverplichtingen	€ 7,98	€ 11,19	€ 3,21	40%
Toeslagen	€ 7,04	€ 7,98	€ 0,94	13%
TOTAAL:	€ 245,14	€ 259,84	€ 14,70	6%

De verklaringen van de absolute en procentuele stijging tussen 2024 en 2025 kan men terugvinden in het [rapport](#) met betrekking tot het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerders uit hun periodieke distributienettarieven voor het jaar 2025, gepubliceerd op 29 oktober 2024 door de VREG.

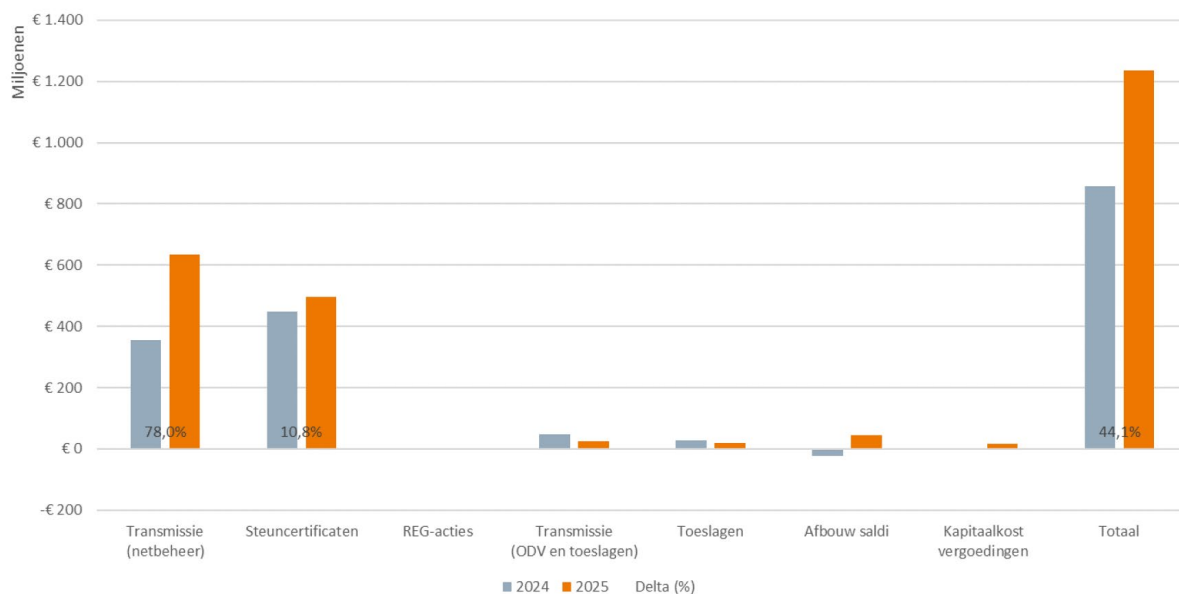
- 3) De totale nettokosten voor de opkoop van groenstroomcertificaten (GSC) en warmtekrachtcertificaten (WKC) kan in de volgende tabel terug gevonden worden voor de jaren 2023 – 2025. De brutokosten zijn redelijk stabiel gebleven, maar de verschillen in de nettokosten zijn voornamelijk te wijten aan de lagere vergoedingen vanuit de Vlaamse Overheid. De nettokosten zijn de kosten die effectief in de tarieven worden opgenomen. Deze zijn de overblijvende kosten na compensatie door de Vlaamse Overheid.

	2023	2024	2025
kosten opkoop GSC en WKC	€ 363.010.609,32	€ 456.451.775,40	€ 502.390.648,76

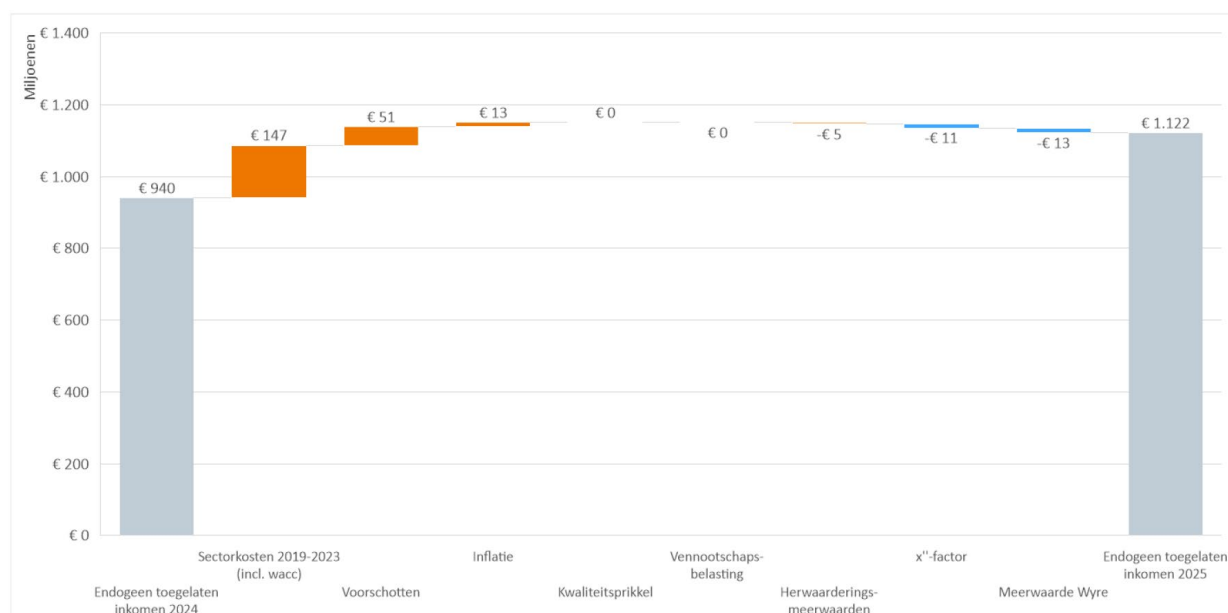
- 4) Cf. supra (vraag 2): Details over de stijging tussen 2024 en 2025 kunnen teruggevonden worden in het [rapport](#) met betrekking tot het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerders uit hun periodieke distributienettarieven voor het jaar 2025.
- De 2 onderstaande figuren tonen aan in welke mate ieder onderdeel bijdraagt aan de stijging of daling van het toegelaten inkomen elektriciteit voor exogene en endogene kosten tussen 2024 en 2025.
- a. De transmissienettarieven die Elia aan de distributienetbeheerders aanrekent voor het gebruik van het transmissienet stijgen in 2025 met 78 %. Deze kosten worden als exogeen behandeld en kunnen in de bovenste figuur teruggevonden worden.
Deze stijging representeert ongeveer 45 % van de totale kostenstijging van de distributienettarieven.
 - b. De elektriciteitsdistributienetbeheerders zijn verplicht om steuncertificaten aan minimumsteun op te kopen en zij verkopen deze steuncertificaten aan (lagere) marktwaarde. De nettokosten worden in de exogene kosten verrekend.
Deze stijging voor GSC en WKC representeert ongeveer 9 % van de totale kostenstijging van de distributienettarieven.
 - c. Investeringskosten worden niet 1-op-1 doorgerekend in de distributienettarieven. De Vlaamse Nutsregulator werkt immers met een inkomstenplafond voor endogene kosten dat onder andere bepaald wordt op basis van de trend van de historische sectorkosten. De sectorkosten omvatten de afschrijvingen, operationele nettokosten en normatieve kapitaalkostvergoeding. Daarnaast past de Vlaamse Nutsregulator ook efficiëntie- en kwaliteitsprikkels toe. Verdere toelichting kan gevonden worden in hoofdstuk 3 van de [tariefmethodologie 25-28](#).
De sectorkosten dragen in 2025 bij tot een stijging van 26 % van de distributienettarieven.
 - d. De rentes worden niet integraal doorgerekend, maar worden vergoed met een normatieve kapitaalkostvergoeding. De kapitaalkostvergoeding voor 2025 wordt berekend door een gewogen gemiddelde kapitaalkost van 5,20% toe te passen op de gereguleerde vaste activa en het nettobedrijfskapitaal. Dit vormt een marktconforme vergoeding voor een nutsbedrijf dat zich op een kostenefficiënte manier weet te financieren en geeft de distributienetbeheerders een prikkel om hun werkelijke kapitaalkosten te beheersen.
De normatieve kapitaalkostvergoeding is een onderdeel van de sectorkosten besproken in punt c.
 - e. Ten slotte dragen er nog enkele andere factoren bij tot de stijging of daling van de distributienettarieven:
 - o De voorschotten vertegenwoordigen 9 % van de totale kostenstijging van de distributienettarieven.
 - o Op 9 juli 2024 besliste de VREG over de regulatoire saldi voor het jaar 2023. De helft daarvan wordt samen met de resterende regulatoire saldi voor het jaar 2022 afgebouwd in het toegelaten inkomen voor exogene kosten in 2025. Deze stijging representeert ongeveer 12 % van de totale kostenstijging van de distributienettarieven.

- Factoren die minder dan 2 % stijging of daling teweeg brengen zoals: herwaarderingsmeerwaarden, meerwaarden Wyre, inflatie, kwaliteitsprikkels,...

Figuur 5 Evolutie van het exogeen toegelaten inkomen voor elektriciteitsdistributie tussen 2024 en 2025



Figuur 3 Evolutie van het endogeen toegelaten inkomen voor elektriciteitsdistributie tussen 2024 en 2025



- 5) Als antwoord op deze vraag verwijzen we naar het evaluatierapport over het capaciteitstarief ([RAPP-2025-11](#)) dat we op 26 juni 2025 publiceerden. In hoofdstuk 2.1 worden de voornaamste resultaten samengevat van een studie van de UGent naar de impact van het capaciteitstarief op de maandpieken van de Vlaamse huishoudens en de geaggregeerde impact op de distributienetten.

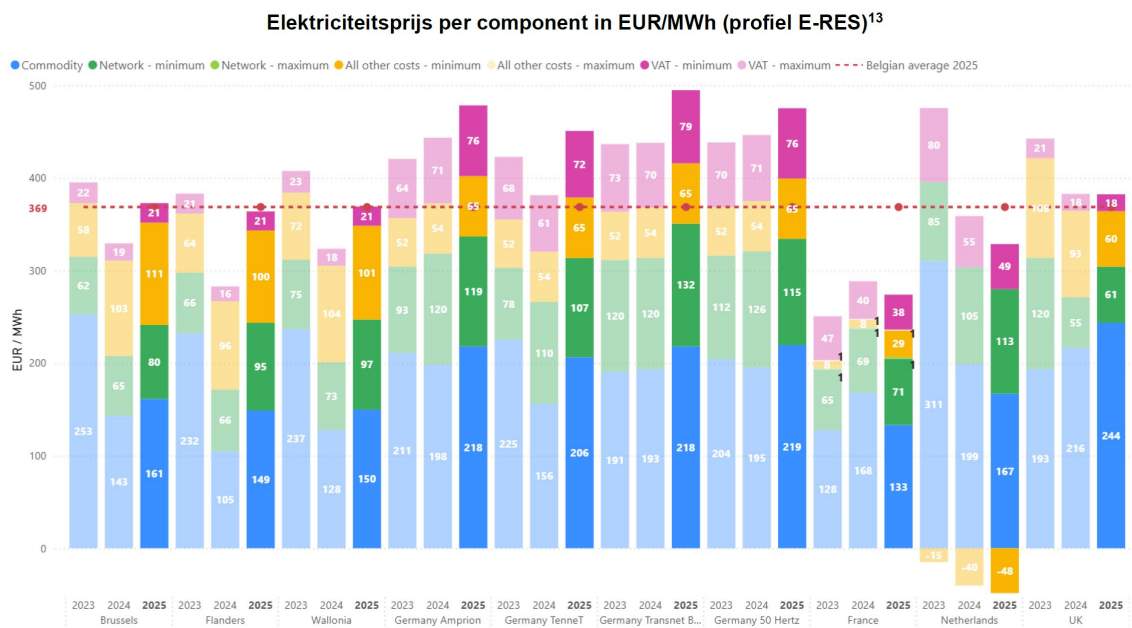
Aanvullend verduidelijken we dat het capaciteitstarief een budgetneutrale maatregel is waarmee we de netgebruikers willen stimuleren om de

beschikbare netcapaciteit optimaal te benutten. De onmiddellijke impact van het capaciteitstarief op de nettarieven is dus beperkt. Alle netgebruikers samen betalen evenveel met of zonder het capaciteitstarief. Wel vermijden we toekomstige netversterkingen en houden we zo ook de toekomstige nettarieven voor iedereen betaalbaar. De exacte impact is op vandaag uiteraard nog niet gekend.

- 6) In het [beleidsplatform](#) m.b.t. de consultatie over de tariefmethodologie 25-28 op 28 maart 2024 hebben we inschattingen getoond van de verwachte evolutie van de distributienettarieven voor elektriciteit en gas. Slides 38 tot en met 43 geven een antwoord op deze vraag. Extra duiding kan gevonden worden in het [persbericht](#) horend bij de openbare raadpleging VREG tariefmethodologie 25-28.

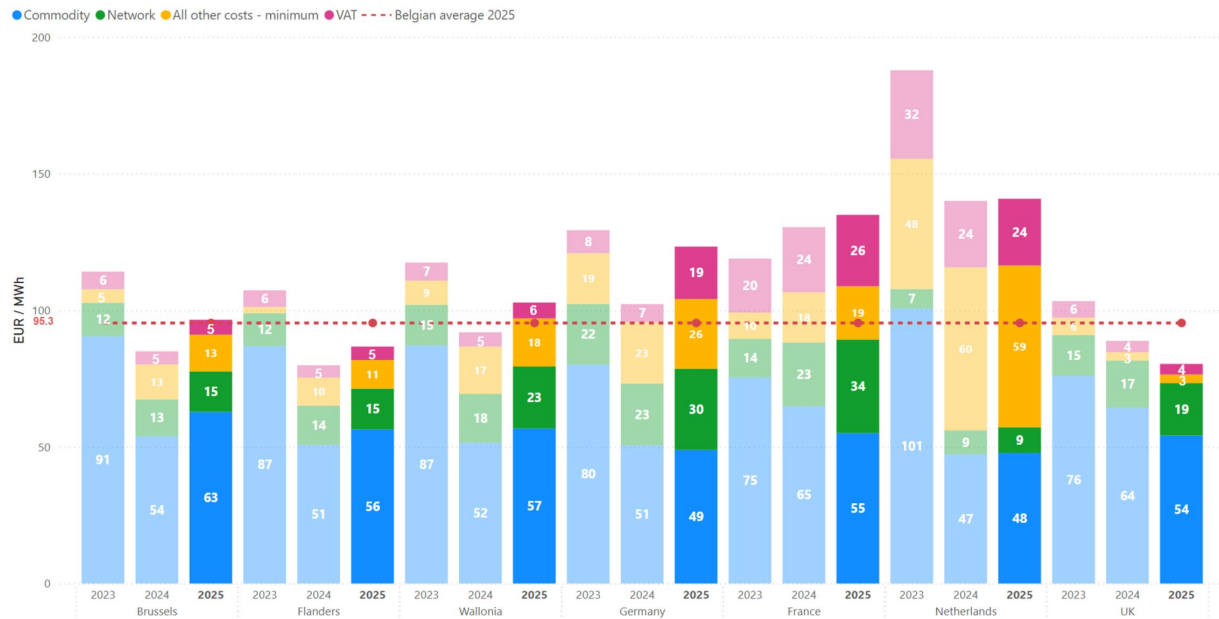
De verwachting is dat de distributienettarieven voor elektriciteit van 2026 tot en met 2028 per jaar licht zullen stijgen voornamelijk door de jaarlijks stijgende transmissienettarieven. Voor gas is de verwachting dat de distributienettarieven stabiel tot licht dalend zullen zijn tot en met 2028.

- 7) Onderstaande figuur uit de prijsvergelijkende [studie](#) van de Belgische energieregulators van mei 2025, geeft een vergelijkend overzicht van de verschillende componenten in de elektriciteitsfactuur van een gemiddeld gezin in Vlaanderen versus de andere gewesten en onze buurlanden. De studie gaat voor een gemiddeld gezin uit van een jaarlijkse afname van 3,5 MWh en een gemiddelde maandpiek van 4,26 kW.



De volgende figuur geeft verder een vergelijkend beeld voor de gasfactuur. De studie gaat voor een gemiddeld gezin uit van een jaarlijkse afname van 17 MWh.

Aardgasprices per component in EUR/MWh (profiel G-RES)



- 8) De Vlaamse Nutsregulator heeft in het eerste kwartaal van 2025 geen enkele klacht ontvangen over (de stijging van) de distributienettarieven.
- 9) Er werden geen specifieke ondersteuningsmaatregelen ingevoerd met het oog op de gestegen nettarieven. Voor beschermde klanten gelden de nettarieven zoals vastgelegd door de Vlaamse Nutsregulator echter niet. Zij betalen het sociaal tarief. Dat is een verminderd all-in tarief, dat zowel de energiekost als de nettarieven omvat. Het sociaal tarief wordt vastgesteld door de CREG. Verder voorziet de tariefmethodologie in de toepassing van een maximumtarief. Dat zorgt ervoor dat klanten die een heel laag verbruik hebben of heel hoge kwartiervermogens een maximaal tarief per kWh betalen en de toename van hun factuur dus beperkt wordt.