

Consultatiedocument

van de VREG van 1/10/2020

met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024

ONDERWERP VAN DE CONSULTATIE

We houden een publieke consultatie over een voorstel van wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024. De mogelijke wijzigingen betreffen het elektriciteitsdistributienettarief voor kosten openbaredienstverplichtingen aangerekend aan exclusief nachtverbruik, en de lengte van het rendabel deel aardgas.

CONSULTATIETERMIJN EN REACTIES

Deze consultatie loopt van 1 oktober 2020 tot en met 15 november 2020.

Reacties op deze consultatie kunnen in die periode ingediend worden bij de VREG via het e-mailadres tarieven@vreg.be of per post. Gelieve steeds uw volledige naam en adres te vermelden.

MEER INFORMATIE?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met de VREG via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag') of via tarieven@vreg.be.

Inhoudsopgave

Inhoudsopgave	3
1 Onderwerp van de consultatie CONS-2020-04	4
2 Consultatietermijn en contactgegevens	4
3 Doelgroep van de consultatie	4
4 Wettelijk kader	4
5 Motivatie voor de consultatie	5
5.1 Afbouwpad exclusief nacht	5
5.2 Rendabel deel aardgas	6
5.3 Voorafgaand overleg met de distributienetbeheerders	7
6 Voorstel tot wijziging van tariefmethodologie 2021-2024	7
6.1 Afbouwpad openbare dienstverplichtingen-tarief exclusief nacht	7
6.1.1 Alternatief	7
6.1.2 Tekstuele aanpassing.....	7
6.1.3 Tarifaire impact	8
6.2 Rendabel deel aardgas	8
6.2.1 Onderzoek en voorstel	8
6.2.2 Tekstuele aanpassing.....	9
7 Bijlage – Nota Fluvius	9

1 Onderwerp van de consultatie CONS-2020-04

Wij houden een publieke consultatie over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024¹. We overwegen een aanpassing in de tariefstructuur, nl. in de wijze van bepaling van het tarief voor openbaardienstverplichtingen dat aangerekend wordt voor het elektriciteitsverbruik (kWh) exclusief nacht. We anticiperen ook op de wijziging in de regelgeving m.b.t. het rendabel deel aardgas dat de netbeheerder ten laste neemt bij een aansluiting met netuitbreiding.

2 Consultatietermijn en contactgegevens

We consulteren van 1 oktober 2020 tot en met 15 november 2020.

Wij zullen alleen rekening houden met reacties voorzien van volledige naam en adres en door ons ontvangen, per e-mail of per post, vóór 15 november 2020 om 23.59 uur. Maak uw reactie bij voorkeur via e-mail aan ons over via tarieven@vreg.be.

Voor vragen over de consultatie kan u terecht op hetzelfde e-mailadres tarieven@vreg.be. Of telefonisch via het algemeen nummer 1700 (kies 3 'andere vraag').

3 Doelgroep van de consultatie

Deze consultatie is gericht aan de elektriciteits- en aardgasdistributienetgebruikers, de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders en alle andere belanghebbenden.

4 Wettelijk kader

De VREG is in de uitoefening van zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven onderhevig aan het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid ('Energiedecreet') en het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid ('Energiebesluit').

De beslissing die de VREG finaal zal nemen houdende de wijziging van de tariefmethodologie, zal worden genomen met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet.

De VREG bepaalt de tariefmethodologie met inachtneming van de richtsnoeren van artikel 4.1.32 §1 van het Energiedecreet.

De procedurele regels voor het opstellen en wijzigen van de tariefmethodologie worden gestipuleerd in artikel 4.1.31 en artikel 4.1.33, §3 van het Energiedecreet.

¹ Beslissing van de VREG van 13/08/2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31 , <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-31>).

In toepassing van paragraaf 1 van artikel 4.1.31 van het Energiedecreet kwam de tekst die voorligt tot stand na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerders.

In toepassing van paragraaf 2 van het voormelde artikel organiseert de VREG een openbare raadpleging over het ontwerp van tariefmethodologie. Tijdens die raadpleging dienen volgens het Energiedecreet alle belanghebbenden gedurende minstens vijfenveertig kalenderdagen de tijd te krijgen om hun opmerkingen aan de VREG te bezorgen. Nog volgens paragraaf 2 dient de VREG na afloop van die periode daarover binnen vijfenveertig kalenderdagen een gemotiveerd consultatieverslag te publiceren.

Art. 4.1.34, alinea 1 van het Energiedecreet bepaalt dat tegen de beslissingen die de VREG met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet heeft genomen, door iedere persoon die een belang aantoonde beroep kan aangetekend worden voor het Hof van Beroep te Brussel, dat zetelt zoals in kort geding.

Art. 4.1.34, alinea 2 van het Energiedecreet bepaalt dat het beroep, op straffe van onontvankelijkheid, die ambtshalve wordt uitgesproken, ingesteld moet worden bij ondertekend verzoekschrift dat wordt neergelegd ter griffie van het Hof van Beroep te Brussel binnen een termijn van dertig dagen vanaf de kennisgeving van de beslissing of, voor de belanghebbenden aan wie de beslissing niet ter kennis is gebracht, binnen een termijn van dertig dagen vanaf de publicatie van de beslissing, of, bij ontstentenis van publicatie, binnen een termijn van dertig dagen vanaf de kennisneming ervan. Het verzoekschrift wordt ter griffie neergelegd in zoveel exemplaren als er betrokken partijen zijn.

5 Motivatie voor de consultatie

Wij zijn als Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (VREG) sinds 1 juli 2014 bevoegd voor de vaststelling van de tariefmethodologie voor elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven in Vlaanderen. Het behoort ook toe aan de VREG om eventuele wijzigingen aan diezelfde tariefmethodologie in overweging te nemen en hierover te consulteren.

5.1 Afbouwpad exclusief nacht

Wij wensen te consulteren over een aspect in de wijze van de bepaling van het elektriciteitsdistributienettarief tariefcomponent openbardienstverplichtingen periodiek aangerekend aan distributienetgebruikers voor exclusief nachtverbruik, nl. over de verhouding van dit tarief t.o.v. het dagtarief.

In de tariefmethodologie 2021-2024 is het volgende opgenomen.:

Voor distributienettarieven 2021: par. 10.2.1

“Het tarief openbardienstverplichtingen wordt aangerekend per kWh afname. Het belang van het tarief nam toe in 2011, toen de eerste kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders voor de opkoop van steuncertificaten werden doorgerekend. De distributienetbeheerders gaven vanaf toen voor deze tariefcomponent 50 tot 100% korting voor de kWh afname via exclusief (uitsluitend) nacht. Vanaf 2015, onder toezicht door de VREG, werd de korting bij alle distributienetbeheerders gezet op 75%. De

historische korting op het kWh-tarief openbardienstverplichtingen voor afname exclusief nacht wordt in deze reguleringsperiode afgebouwd. De korting bedraagt 40% in 2021 en daalt nadien verder (voor 2022-2024 zie par. 11.5.3)."

Voor distributienettarieven 2022-2024: par. 11.5.3 pt. 13

"De historische korting op het kWh-tarief openbare dienstverplichtingen (ODV-kWh_{afn} in Tabel 13) voor afname exclusief nacht wordt in deze reguleringsperiode afgebouwd (par. 10.2.1). De korting bedraagt nog 30% in 2022, 20% in 2023 en 10% in 2024."

We wensen maatschappelijk af te toetsen of we de in de tariefmethodologie opgenomen evolutie van de verhouding tussen dag- en exclusief nachttarief (evolutie van de korting) moeten aanpassen. We hebben ondertussen kennis genomen van de beslissing van de Vlaamse Regering van 10 juli jl. tot wijziging van het Energiebesluit met betrekking tot de REG-premies, waarin premies voor grondige energetische renovatie van een woning worden aangekondigd. Die zouden kunnen aangewend worden voor de woningen die nog verwarmen op elektriciteit, welke meestal een beroep doen op de goedkopere exclusief nachtstroom.

5.2 Rendabel deel aardgas

Het Energiedecreet bepaalt in artikel 4.1.16 dat de aardgasdistributienetbeheerder een gedeelte van een netuitbreiding of -versterking om de aansluiting van een gebouw of verkaveling mogelijk te maken, voor zijn rekening neemt, d.i. het rendabel deel. De VREG legt in zijn tariefmethodologie vast hoe groot dit deel is, uitgedrukt in een aantal meter van de verbindingsleiding.

Het Energiebesluit bepaalt daarbij in artikel 3.1.44 dat er geen rendabel deel kan zijn bij verkavelingen waar een warmtenet aanwezig of gepland is dat gevoed wordt op basis van restwarmte, hernieuwbare energiebronnen of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling, of die volledig uit wooneenheden of gebouwen bestaan die ofwel een energieprestatiepeil lager dan E20 hebben, ofwel in hun volledige verwarmingsbehoefte voorzien met hernieuwbare energiebronnen of met een elektrische warmtepomp.

In het regeerakkoord van de Vlaamse Regering 2019-2024² werd de volgende afspraak opgenomen: *"Vanaf 2021 [...] kan een aardgasaansluiting bij nieuwe grote verkavelingen en grote appartementsgebouwen enkel nog voor collectieve verwarming via warmtekrachtkoppeling of in combinatie met een hernieuwbaar energiesysteem als hoofdverwarming."*

De Vlaamse Regering bereidt momenteel een ontwerp van decreet voor tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009.³ Het ontwerp stelt dat elke aardgasdistributienetbeheerder bij nieuwe grote verkavelingen, waarvan de omgevingsvergunning voor het verkavelen van gronden vanaf 1 januari 2021 is aangevraagd, en bij grote appartementsgebouwen, waarvan de omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen is aangevraagd vanaf 1 januari 2021, alleen nog kan voorzien in een aansluiting op het aardgasdistributienet in geval van collectieve verwarming via warmtekrachtkoppeling of in combinatie met een hernieuwbaar energiesysteem als hoofdverwarming. De Vlaamse Regering kan nadere regels bepalen over de grootte van de verkavelingen en de appartementsgebouwen, en over de hernieuwbare energiesystemen die hiervoor in aanmerking komen.

² <https://www.vlaanderen.be/publicaties/regeerakkoord-van-de-vlaamse-regering-2019-2024>

³ <https://www.vlaamsparlement.be/parlementaire-documenten/parlementaire-initiatieven/1418699>

In deze context wensen we nu te consulteren over een wijziging aan de bepalingen in de tariefmethodologie 2021-2024 m.b.t. het rendabel deel aardgas. De gegevens daarin zijn nog gebaseerd op veronderstellingen over evoluties, kosten en opbrengsten midden 2017. We wensen nu tijdig een actualisatie voor te bereiden, rekening houdend met de regelgeving in opmaak.

5.3 Voorafgaand overleg met de distributienetbeheerders

Artikel 4.1.31 §1 van het Energiedecreet legt aan de VREG op om het ontwerp van tariefmethodologie uit te werken na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerders. Voorliggend voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie kwam dan ook tot stand na voorafgaand overleg met de distributienetbeheerders.

6 Voorstel tot wijziging van tariefmethodologie 2021-2024

6.1 Afbouwpad openbaredienstverplichtingen-tarief exclusief nacht

6.1.1 Alternatief

We consulteren over een alternatief afbouwpad van de korting op het openbaredienstverplichtingen-tarief voor het exclusief nachtverbruik. Er wordt vertrokken van een korting van 70% in 2021. Daarna is er reductie met 10%/jaar.

Tabel 1 Afbouwpad korting odv-tarief

Korting op tarief openbaredienstverplichtingen EUR/kWh voor exclusief nacht					
	2020	2021	2022	2023	2024
Huidige tariefmethodologie 2021-2024	75%	40%	30%	20%	10%
Alternatief		70%	60%	50%	40%

6.1.2 Tekstuele aanpassing

De tekstuele aanpassingen in de tariefmethodologie bij keuze voor het alternatief zouden de volgende zijn:

Voor 2021: par. 10.2.1

“Het tarief openbaredienstverplichtingen wordt aangerekend per kWh afname. Het belang van het tarief nam toe in 2011, toen de eerste kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders voor de opkoop van steuncertificaten werden doorgerekend. De distributienetbeheerders gaven vanaf toen voor deze tariefcomponent 50 tot 100% korting voor de kWh afname via exclusief (uitsluitend) nacht. Vanaf 2015, onder

toezicht door de VREG , werd de korting bij alle distributienetbeheerders gezet op 75%. De historische korting op het kWh-tarief openbardienstverplichtingen voor afname exclusief nacht wordt in deze reguleringsperiode afgebouwd. De korting bedraagt 70% in 2021 en daalt nadien verder (voor 2022-2024 zie par. 11.5.3)."

Voor 2022-2024: par. 11.5.3 pt. 13

"De historische korting op het kWh-tarief openbare dienstverplichtingen (ODV-kWh_{afn} in Tabel 13) voor afname exclusief nacht wordt in deze reguleringsperiode afgebouwd (par. 10.2.1). De korting bedraagt nog 60% in 2022, 50% in 2023 en 40% in 2024."

6.1.3 Tarifaire impact

Doordat het exclusief nachtverbruik slechts een beperkt deel vormt van het totale verbruik (ongeveer 5% van de kWh afname op laagspanning in 2020), het exclusief nachtverbruik jaar na jaar afneemt en in het alternatief de korting 30 procentpunten verschilt t.o.v. deze in de huidige tariefmethodologie 2021-2024, zal het (dag)tariefcomponent openbardienstverplichtingen hoogstens 1 à 3 procent verschillen. De tarifaire impact op de elektriciteitsnetgebruikers zonder exclusief nachtverbruik zou dus uiterst beperkt zijn.

Op basis van de huidige beschikbare gegevens en mits enig voorbehoud inzake de toegelaten inkomens voor 2021 tot 2024, kan ook de tarifaire impact voor de elektriciteitsnetgebruikers met exclusief nachtverbruik ingeschat worden. Het maximale verschil t.o.v. de huidige tariefmethodologie 2021-2024 zou ongeveer 1 eurocent per kWh afname via exclusief nacht bedragen.

6.2 Rendabel deel aardgas

6.2.1 Onderzoek en voorstel

Gelet op het regeerakkoord en de gevorderde voorbereidende wetgevende werkzaamheden (par. 5.2), overwegen we om in de tariefmethodologie 2021-2024 voor de aansluiting van verkavelingen en appartementsgebouwen, waarvoor een netuitbreiding of -versterking nodig zou zijn, vanaf 1 januari 2021 geen rendabel deel meer te voorzien (m.a.w. lengte is nul), omdat we er vanuit gaan dat zij niet meer in hoofdzaak met aardgasketels zullen (mogen) verwarmd worden.

Indien ze toch een aardgasaansluiting nodig hebben voor de collectieve verwarming via warmtekrachtkoppeling, voorziet het Energiedecreet in artikel 7.3.1 al in een tussenkomst van de aardgasdistributienetbeheerder, nl. voor de eerste 1000 meter op openbaar domein tussen het aardgasdistributienet en de warmtekrachtinstallatie.

Fluvius System Operator heeft namens de Vlaamse aardgasdistributienetbeheerders een nieuwe rendementsstudie uitgevoerd ter bepaling van de lengte van het rendabel deel voor de netbeheerder, voor een nieuwe residentiële en voor een nieuwe bedrijfsaansluiting op het aardgasnet. Het verslag van het onderzoek bevindt zich in bijlage (par. 7). Het resultaat wordt weergegeven in volgende tabel:

Tabel 2 Fluvius investeringsberekening aardgas aansluiting

Aanvraag	LD-net en specifiek MD A/B-net
Residentiele klant (t.e.m. 10 m ³ n/h)	0 m per bijkomend aansluitbare wooneenheid
Niet-residentiele klant (> 10 m ³ n/h t.e.m. 100 m ³ n/h en uitzonderlijk > 100 m ³ n/h)	19 m per aansluitingsaanvraag

6.2.2 Tekstuele aanpassing

De tekstuele aanpassingen aan de tariefmethodologie 2021-2024 zouden de volgende kunnen zijn: de tekst in par. 9.4 'Rendabel deel aardgas' wordt (uiteraard hypothetisch en onder alle voorbehoud geformuleerd, om zo te anticiperen op de nog onzekere uitkomst van dit wetgevend initiatief) vervangen door het volgende:

De titel wijzigt in 'Rendabel deel aardgas 2021-2024'.

Overeenkomstig de bepalingen in Art. 4.1.16 van het Energiedecreet, moet de VREG beslissen over het rendabel deel van de kosten voor de aanleg van een gasleiding op het openbaar domein tussen het aardgasdistributienet en de wooneenheid, het gebouw of de verkaveling. De VREG hield hierover in 2020 een publieke consultatie⁴.

Het rendabel deel wordt uitgedrukt in een bepaalde gedeelte van de aan te leggen toevoerleiding op openbaar domein, uitgedrukt in meter, dat ten laste is van de aardgasdistributienetbeheerder.

De aardgasdistributienetbeheerder neemt bij een aanvraag tot aansluiting van een niet-residentiële klant (> 10 m³n/h t.e.m. 100 m³n/h en uitzonderlijk meer dan 100 m³n/h) 19 meter ten laste van de lengte van de aan te leggen toevoerleiding in het openbaar domein tussen het bestaande residentieel lage- of middendruknet en de plaats van de aansluiting van het gebouw.

De aardgasdistributienetbeheerder kan geen rendabel deel ten laste nemen indien er een netuitbreiding of -versterking nodig is voor de aansluiting van een residentiële klant, ook niet wanneer de wooneenheden gezamenlijk aansluiten onder de vorm van een verkaveling of een appartementsgebouw.

7 Bijlage – Nota Fluvius

Rendabel deel aardgasuitbreiding 2021-2024

1. Inleiding

Artikel 4.1.16 in het Energiedecreet bepaalt dat voor de netuitbreiding of netversterking, het rendabele deel van de kosten voor de aanleg op het openbaar domein van de verbinding tussen de lagedrukleiding of de residentiële middendrukleiding enerzijds, en de wooneenheid, het gebouw of de verkaveling anderzijds, ten laste is van de aardgasdistributienetbeheerder.

⁴ Consultatietekst CONS-2020-04

De VREG beslist over het rendabele deel van de kosten voor de aanleg op het openbaar domein tussen het aardgasdistributienet en de wooneenheid, het gebouw of de verkaveling.

In wat volgt wordt de bepaling van het rendabele deel, zoals opgemaakt door de aardgasdistributienetbeheerders, meer in detail toegelicht.

2. Rendabiliteit uitbreiding residentieel aardgasnet

Voor dit investeringsvraagstuk worden de huidige en toekomstige kasstromen geïnventariseerd op jaarbasis en ter besluitvorming vertaald naar een netto contante waarde (NPV), interne opbrengstvoet (IR) en verdisconteerde terugverdiensdij (TVT). Als discontovoet wordt gebruik gemaakt van de gewogen gemiddelde vermogenskost (WACC).

Aan de uitgavenkant zijn er de initiële investeringskosten van de netbeheerder en de jaarlijkse uitgaven voor onderhoud en inspectie van netten en aansluitingen. De inkomsten omvatten de eenmalige tussenkomst van de netgebruiker voor de aansluiting op het aardgasdistributienet en de jaarlijkse vergoeding voor het gebruik van het aardgasdistributienet. Hierbij een overzicht van de gehanteerde kostenparameters:

Uitgaven		
Investering uitbreiding residentieel LD-gasnet (inclusief koppeling)	101,54	€/m
Investering huishoudelijke aansluiting	933,92	€
Inspectie en onderhoud gasnet	0,27	€/m/jaar
Inspectie en onderhoud aansluiting	8,73	€/aansl./jaar
Inkomsten		
Tussenkomst voor uitbreiding residentieel LD-gasnet (tarief 2020)	68,49	€/m
Tussenkomst voor aansluiting	206,61	€
Vergoeding voor gebruik aardgasdistributienet	f (kWh)	€/j

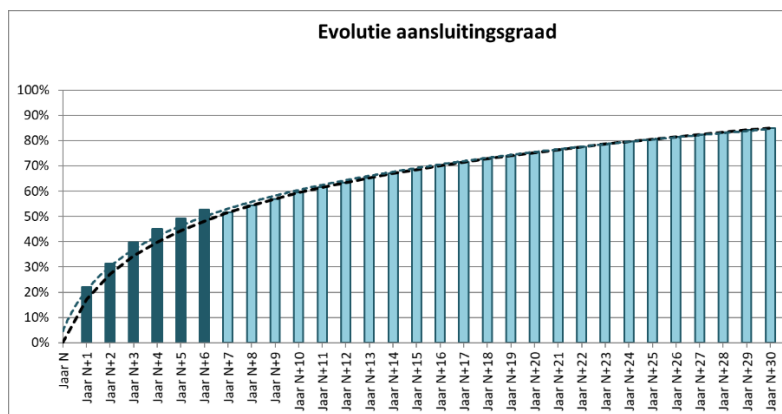
Het rendabele deel van de netuitbreiding ten laste van de netbeheerder wordt ter vereenvoudiging uitgedrukt in een 'gratis netlengte per bijkomend aansluitbare wooneenheid' en wordt gebruikt als variabele binnen het onderliggend rekenmodel.

Redelijkerwijs zal in de toekomst nog gasnet aangelegd worden voor de ontsluiting van bestaande niet aansluitbare wooneenheden gelegen in de nabijheid van het bestaande gasnet. Voor wat betreft de nieuwe verkavelingen wordt er echter verondersteld dat er geen gas meer aangelegd wordt. Vandaar dat er geen specifieke berekening werd opgemaakt voor de aanleg van gasnet tot aan een verkaveling. Ook voor appartementen geldt dezelfde redenering.

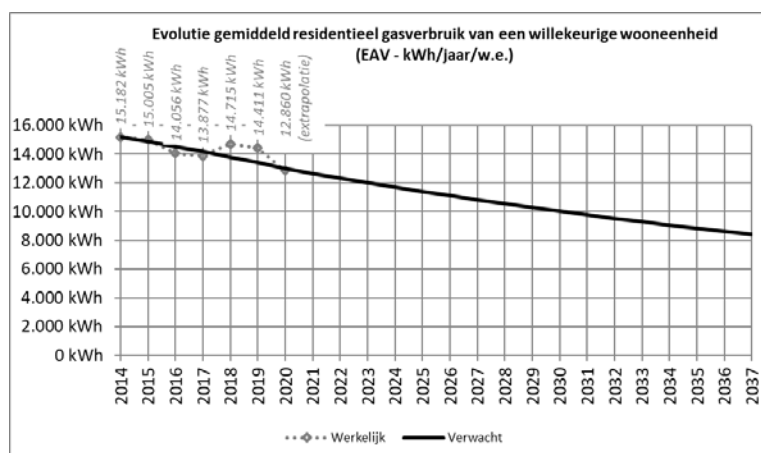
Ontsluiting van bestaande niet aansluitbare wooneenheden

Bij uitbreiding van het residentiële aardgasnet voor de aansluiting van een bestaande wooneenheid worden ook de bijkomend aansluitbare wooneenheden langsheen de toevoerleiding in acht genomen. De terugverdiensdij van dergelijke netuitbreidingen is enerzijds afhankelijk van de evolutie van de aansluitingsgraad (evolutie van het aantal effectief aangesloten wooneenheden ten opzichte van het aantal initieel aansluitbaar gemaakte woningen) en anderzijds afhankelijk van de evolutie van het gasverbruik van een gemiddelde wooneenheid.

Uit opvolging van de aansluitingsgraad (zie onderstaande grafiek) blijkt dat de aangroei van aansluitingen op een willekeurige netuitbreiding een degressief stijgende evolutie vertoont in functie van de tijd. Bovendien wordt de maximaal haalbare aansluitingsgraad in werkelijkheid beperkt tot $\pm 85\%$ door het behoud van verwarming op basis van alternatieve energiedragers (bijv. op elektriciteit).



Het gemiddeld gasverbruik van een willekeurige bestaande wooneenheid vertoont jaar na jaar een daling (zie onderstaande grafiek). Deze daling is te wijten aan een daling van de bruto energiebehoefte bij bestaande woningen (isolatie van woningen, gasverbrandingstoestellen met een hogere ketenefficiëntie), de vernieuwing van het bestaande woningbestand (lager E-peil) en een deels gewijzigde invulling van de energiebehoefte voor verwarming (introdactie van alternatieve verwarmingssystemen zoals zonneboiler, warmtepomp...). De onzekerheid op deze grafiek neemt met de jaren toe.



Beide assumpties hebben impact op de jaarlijks te verwachten netto kasstroom en de uiteindelijke terugverdientijd van de vooropgestelde gratis netlengte per bijkomend aansluitbare wooneenheid. We gaan uit van een gemiddeld uitbreidingsscenario waarbij één wooneenheid meteen aangesloten wordt (= de initiële aansluitingsaanvraag) en twee wooneenheden bijkomend aansluitbaar worden langsheen de toevoerleiding.

We stellen een verdisconteerde terugverdientijd van 15 jaar voorop voor deze uitbreiding ten behoeve van een residentiële wooneenheid. Een langere termijn is in de huidige context (uitfasering fossiele brandstof voor verwarming) niet meer te rechtvaardigen. Vandaar wordt voor de residentiële toepassingen een terugverdientijd van 15 jaar geëist. Zo bekomen we (doelzoeken) een gratis lengte van 0 meter per tussenliggende wooneenheid.

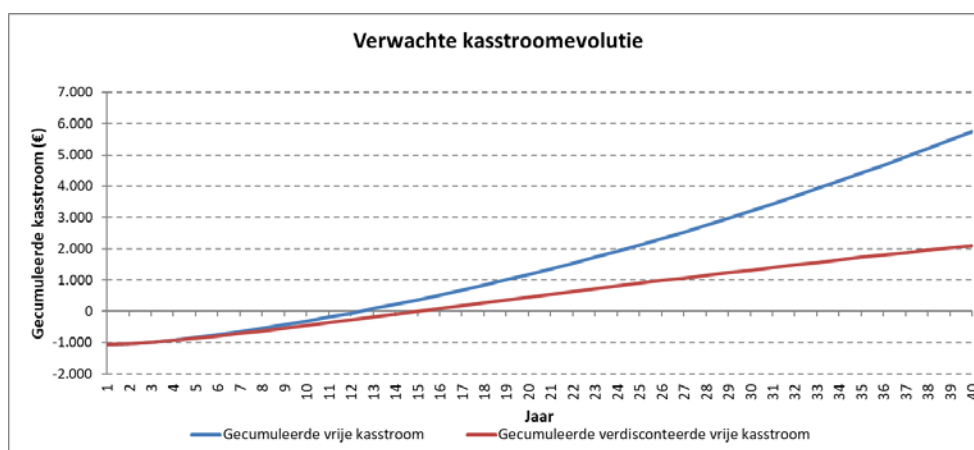
Terugverdientijd	12 years
Verdisconteerde terugverdientijd	15 years
IRR (15 jaar)	3,50%
NPV van de vrije kasstromen (15 jaar)	0 EUR

3. Besluitvorming uitbreiding residentieel aardgasnet

Bij een verwachte terugverdiertijd van 15 jaar wordt een algemeen toepasbare gratis netlengte van 0 meter per bijkomend aansluitbare wooneenheid als rendabel beschouwd voor de netbeheerders.

Ter illustratie de kasstroomtabellen en de gecumuleerde verdisconteerde vrije kasstroom indien geopteerd wordt voor 0 meter gratis netlengte per bijkomend aansluitbare wooneenheid.

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Kasstroomtabel (€)															
Investeringskost	-3.685	-191	-137	-108	-90	-77	-68	-61	-56	-51	-47	-44	-42	-40	-38
Inkomsten	513	310	328	349	368	386	404	421	437	453	469	484	499	514	530
Uitgaven	-32	-34	-35	-37	-39	-40	-41	-42	-44	-45	-46	-47	-48	-50	-51
Vrije kasstroom	-3.205	86	155	204	240	269	295	317	338	357	375	392	409	425	441
Verdisconteerde vrije kasstroom	-3.205	83	144	184	209	226	240	249	257	262	266	269	271	272	273
Gecumuleerde verdisconteerde vrije kasstroom	-3.205	-3.122	-2.977	-2.793	-2.584	-2.358	-2.118	-1.868	-1.612	-1.350	-1.084	-816	-545	-273	0
Waardecreatie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Voor wat betreft de residentiële klanten op een specifiek middendruk A/B-net geldt er een hogere kostprijs van de netaanleg terwijl ze op het vlak van tussenkomsten gelijk worden behandeld aan residentiële klanten op een lagedruk net. Voor deze klanten moet de gratis lengte dus lager zijn dan de gratis lengte op lagedruk (zie hierboven), en wordt de 0 meter dus ook in dit geval bevestigd.

4. Rendabiliteit uitbreiding niet-residentieel LD-aardgasnet

Voor dit investeringsvraagstuk worden op gelijkaardige wijze de huidige en toekomstige kasstromen geïnventariseerd op jaarbasis en ter besluitvorming vertaald naar een netto contante waarde (NPV), interne opbrengstvoet (IR) en verdisconteerde terugverdiertijd (TVT). Als discontovoet wordt gebruik gemaakt van de gewogen gemiddelde vermogenskost (WACC).

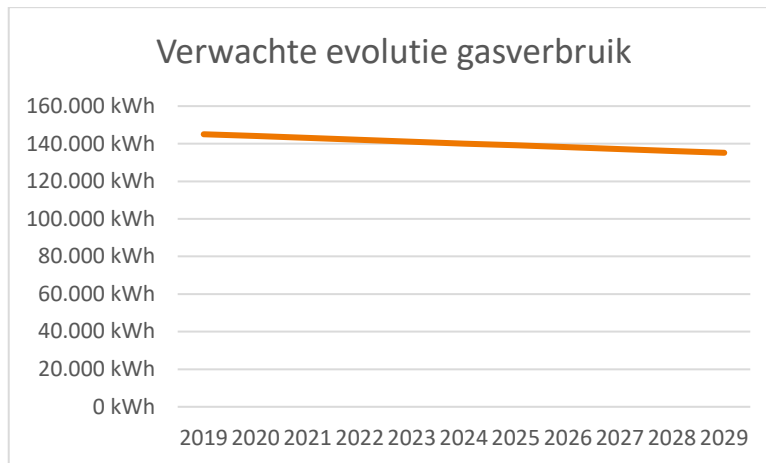
Aan de uitgavenkant zijn er de initiële investeringskosten van de netbeheerder en de jaarlijkse uitgaven voor onderhoud en inspectie van netten en aansluitingen. Met de investering en de eenmalige tussenkomst van de netgebruiker voor de aansluiting wordt geen rekening gehouden (wordt verondersteld kostendekkend te zijn). Dit in tegenstelling tot de residentiële aansluitingen (zie hoger) waar er rekening gehouden wordt met een verschil tussen de investering in de aansluiting door Fluvius en de tussenkomst voor de aansluiting door de klant. Dit verschil is een gevolg van het wettelijke plafond van 250 EUR btw incl. op het aansluitingstarief voor residentiële aansluitingen, waardoor dit niet kostendekkend is.

De inkomsten zijn gebaseerd op de jaarlijkse vergoeding voor het gebruik van het aardgasdistributienet. Hierbij een overzicht van de gehanteerde kostenparameters:

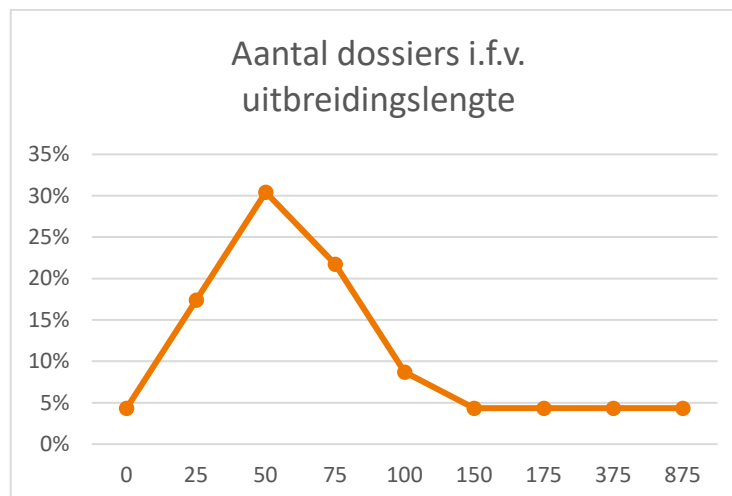
Uitgaven		
Investering uitbreiding LD-gasnet (inclusief koppeling)	101,54	€/m
Investering aansluiting	Nvt	
Inspectie en onderhoud gasnet	0,27	€/m/jaar
Inspectie en onderhoud aansluiting	8,73	€/aansl./jaar
Inkomsten		
Tussenkost voor uitbreiding LD-gasnet (tarief 2020)	68,49	€/m
Tussenkost voor aansluiting	Nvt	
Vergoeding voor gebruik aardgasdistributienet	f (kWh)	€/j

Er wordt gerekend met het gewogen gemiddelde verbruik over de diverse aansluitcapaciteiten die aangesloten worden op LD, namelijk van G10 tot en met G65, namelijk 145.031 kWh.

Het gemiddeld verbruik voor de volgende jaren, vertoont een daling. We veronderstellen een jaarlijkse daling van het verbruik voor deze klantengroep van -0,68% per jaar op basis van de studie "Forecast for peak daily gas demand: Flanders" (bron: Delta Energy & Environment). Deze dalende trend wordt bevestigd en zelfs overtroffen op basis van de werkelijk door Fluvius geregistreerde verbruiken van de jaren 2015-2019: gemiddeld -1,8% per jaar. We verwachten volgende evolutie:



Voor de bepaling van de totale investering in de netuitbreiding en het aandeel van de DNB en de klant hierin, wordt gebruik gemaakt van een statistische verdeling van het percentage dossiers i.f.v. de uitbreidingslengte (eenvoudig histogram).



Het rendabele deel van de netuitbreiding ten laste van de netbeheerder wordt in dit geval uitgedrukt in een 'gratis netlengte per aansluitingsaanvraag' (en niet per bijkomend aansluitbare wooneenheid) en wordt gebruikt als variabele binnen het onderliggend rekenmodel.

We stellen een verdisconteerde terugverdientijd van 5 jaar voor deze uitbreiding voorop. Voor niet-huishoudelijke toepassingen veronderstellen we een korte terugverdientermijn om diverse redenen: risico op mogelijke stopzetting, verhuis naar een andere locatie of wijziging van de activiteit, lagere werkelijke verbruiken/capaciteit dan initieel bij aanvraag geraamd, verandering van brandstof.

Zo bekomen we voor een gratis lengte van 19 meter:

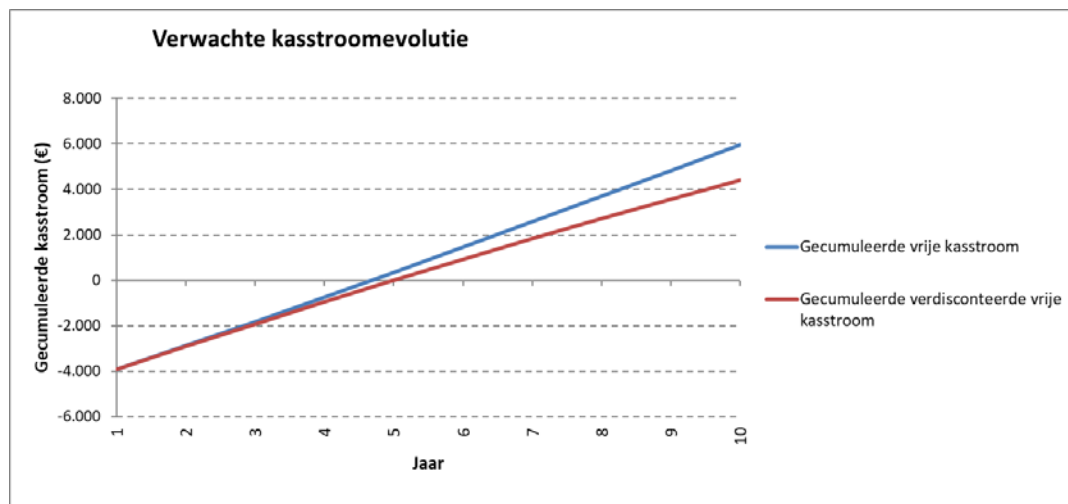
IRR (5 jaar)	3,50%
NPV van de vrije kasstromen (5 jaar)	0 EUR
Terugverdientijd	4 years
Verdisconteerde terugverdientijd	5 years

5. Besluitvorming uitbreiding niet-residentieel LD-aardgasnet

Bij een verwachte terugverdientijd van 5 jaar wordt een algemeen toepasbare gratis netlengte van 19 meter per aansluitingsaanvraag als rendabel beschouwd voor de netbeheerders.

Ter illustratie de kasstroomtabellen en de gecumuleerde verdisconteerde vrije kasstroom indien geopteerd wordt voor deze gratis netlengte:

	2020	2021	2022	2023	2024
	1	2	3	4	5
Kasstroomtabel (€)					
Investeringskost	-4.988	0	0	0	0
Inkomsten	1.086	1.097	1.108	1.119	1.131
Uitgaven	-39	-39	-40	-40	-41
Vrije kasstroom	-3.942	1.057	1.068	1.079	1.090
Verdisconteerde vrije kasstroom	-3.942	1.022	997	973	950
Gecumuleerde verdisconteerde vrije kasstroom	-3.942	-2.920	-1.923	-950	0
Waardecreatie	0	0	0	0	0



6. Rendabiliteit uitbreiding niet-residentiële klant op specifiek middendruk A/B-aardgasnet

Het betreffen niet-residentiële klanten op MD A (0,1 tot 0,5 bar) of MD B (0,5 tot 5 bar) netten die specifiek zijn aangelegd om netgebruikers te voeden via een miniklantcabine. Voor deze klantengroep worden op gelijkaardige wijze de huidige en toekomstige kasstromen geïnventariseerd met dezelfde eisen qua WACC, terugverdientijd etc. als voor de niet-residentiële lagedruk klanten. De parameters 'investering uitbreiding gasnet' en 'tussenkost uitbreiding gas' net werden echter aangepast aangezien deze hoger zijn ten gevolge van de hogere druk.

Hierbij een overzicht van de gehanteerde kostenparameters:

Uitgaven		
Investering uitbreiding MD-gasnet (inclusief koppeling)	130,18	€/m
Investering aansluiting	Nvt	
Inspectie en onderhoud gasnet	0,27	€/m/jaar
Inspectie en onderhoud aansluiting	8,73	€/aansl./jaar
Inkomsten		
Tussenkost voor uitbreiding MD-gasnet (tarief 2020)	97,87	€/m
Tussenkost voor aansluiting	Nvt	
Vergoeding voor gebruik aardgasdistributienet	f (kWh)	€/j

Ook de aannames met betrekking tot de uitbreidingslengte alsook de gehanteerde verbruiken en de evolutie ervan werden doorgetrokken.

Het rendabele deel van de netuitbreiding ten laste van de netbeheerder wordt in dit geval eveneens uitgedrukt in een 'gratis netlengte per aansluitingsaanvraag' en wordt gebruikt als variabele binnen het onderliggend rekenmodel.

We stellen dus een verdisconteerde terugverdientijd van 5 jaar voor deze uitbreiding voorop.

Zo bekomen we (doelzoeken) voor een gratis lengte van 14 meter:

IRR (5 jaar)	3,50%
NPV van de vrije kasstromen (5 jaar)	0 EUR
Terugverdientijd	4 years
Verdisconteerde terugverdientijd	5 years

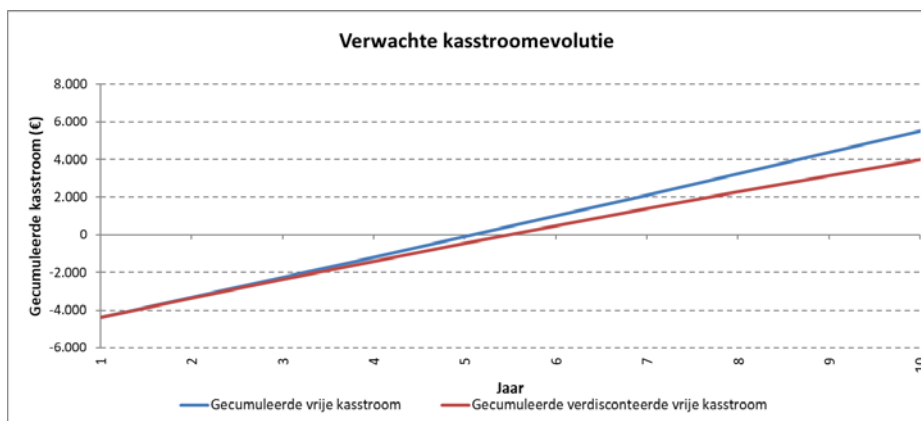
7. Besluitvorming uitbreiding niet-residentieel op specifiek middendruk A/B-aardgasnet

We stellen echter voor om voor deze klantengroep geen 14 meter maar 19 meter als gratis lengte te hanteren. De keuze van de druk van het aardgasdistributienet (LD versus MD-A/B) is immers gemaakt door de distributienetbeheerder en niet door de klant. Bovendien zijn in sommige regio's in de straten zowel LD als MD-A/B aanwezig. Dit maakt de toepassing eenvoudiger.

Bovendien blijkt de verdisconteerde terugverdientijd voor deze gratis netlengte van 19 meter nog steeds (afgerond) 5 jaar te zijn.

Ter illustratie de kasstroomtabellen en de gecumuleerde verdisconteerde vrije kasstroom indien geopteerd wordt voor een gratis netlengte van 19 meter:

	2020	2021	2022	2023	2024
	1	2	3	4	5
Kasstroomtabel (€)					
Investeringskost	-5.431	0	0	0	0
Inkomsten	1.086	1.097	1.108	1.119	1.131
Uitgaven	-39	-39	-40	-40	-41
Verandering in werkingskapitaal	0	0	0	0	0
Vrije kasstroom	-4.385	1.057	1.068	1.079	1.090
Verdisconteerde vrije kasstroom	-4.385	1.022	997	973	950
Gecumuleerde verdisconteerde vrije kasstroom	-4.385	-3.363	-2.366	-1.393	-443
Waardecreatie	0	0	0	0	0



8. Samenvattende tabel gratis netlengte

	LD-net	Specifiek MD A/B-net
Residentiele klant (t.e.m. 10 m³n/h)	<i>0m per bijkomend aansluitbare wooneenheid</i>	<i>0m per bijkomend aansluitbare wooneenheid</i>
Niet-residentiele klant (> 10 m³n/h t.e.m. 100 m³n/h en uitzonderlijk meer dan 100 m³n/h)	<i>19m per aansluitingsaanvraag</i>	<i>19m per aansluitingsaanvraag</i>