

Beslissing

van de VREG van 17/12/2024

met betrekking tot de goedkeuring van het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging **Fluvius West** voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2025

Inhoud

I. Inleiding	3
I.1. Aanleiding.....	3
I.2. Wettelijk kader	3
I.3 Voorwerp.....	10
I.4. Voorgaand traject.....	10
I.5. Publicatie	11
II.6. Beroep	12
II. Analyse en beoordeling.....	13
III. Beschikkend gedeelte	15

I. Inleiding

I.1. Aanleiding

De VREG is overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2, 12° van het Energiedecreet¹ bevoegd om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet.

De distributienetbeheerders moeten op grond van artikel 4.1.29 van het Energiedecreet gereguleerde distributienettarieven toepassen.

De gereguleerde distributienettarieven moeten door de VREG goedgekeurd worden. De distributienetbeheerders zijn niet gemachtigd om ze toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributienettarieven werden opgelegd.

De VREG bepaalt de niet-periodieke distributienettarieven in twee stappen: (1) het vaststellen van de tariefmethodologie gebruikelijk voor een periode van vier jaar en (2) het jaarlijks goedkeuren van de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders. Inhoudelijk zijn de twee types beslissingen gerelateerd: de eigenlijke nettarieven die de VREG goedkeurt, moeten conform de tariefmethodologie zijn. Formeel zijn het echter afzonderlijke beslissingen.

De huidige niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor het exploitatiejaar 2024 lopen af op 31 december 2024.

I.2. Wettelijk kader

I.2.1. Europeesrechtelijk kader

De oorsprong van de taken en bevoegdheden van de VREG op vlak van tariefregulering ligt in het recht van de Europese Unie, meer bepaald in de opeenvolgende Elektriciteits- en Aardgasrichtlijnen. Daarnaast bevatten ook andere Richtlijnen en Verordeningen van de Europese Unie verschillende bepalingen die betrekking hebben op nettarieven.

- Elektriciteitsrichtlijn 2019/944²;
- Gas- en waterstofrichtlijn 2024/1788³;
- Elektriciteitsverordening 2019/943⁴;
- Gasverordening 2024/1788⁵

¹ Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid.

² Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU.

³ Richtlijn (EU) 2024/1788 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markten voor hernieuwbaar gas, aardgas en waterstof, tot wijziging van Richtlijn (EU) 2023/1791 en tot intrekking van Richtlijn 2009/73/EG.

⁴ Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

⁵ Verordening (EU) 2024/1788 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 inzake de interne markten voor hernieuwbaar gas, aardgas en waterstof, tot wijziging van de Verordeningen (EU) nr. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 en (EU) 2022/869 en Besluit (EU) 2017/684, en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 715/2009 (herschikking)

- Richtlijn 2012/27/EU⁶;
- Richtlijn 2023/1791⁷;
- Richtlijn 2018/2001⁸.

Zo bepaalt artikel 17 van de Gasverordening onder meer het volgende:

“1. De door de transmissiesysteembeheerders toegepaste tarieven, of de voor de berekening daarvan gebruikte methoden die zijn goedgekeurd door de regulerende instanties op grond van artikel 78, lid 7, van Richtlijn (EU) 2024/1788, alsmede de tarieven die worden gepubliceerd op grond van artikel 31, lid 1, van die richtlijn, zijn transparant, houden rekening met de noodzaak van systeemintegriteit en verbetering ervan en zijn een afspiegeling van de werkelijke kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte, structureel vergelijkbare netbeheerder en transparant zijn, waarbij tevens wordt gelet op de nodige winst op de investeringen. De tarieven of de voor de berekening daarvan gebruikte methoden zijn niet-discriminerend. De tarieven kunnen ook worden vastgesteld aan de hand van marktgerichte regelingen, zoals veilingen, mits dergelijke regelingen en de eruit voortvloeiende inkomsten door de regulerende instantie worden goedgekeurd. De tarieven, of de methoden voor de berekening daarvan, zijn bevorderlijk voor de efficiënte handel in aardgas en voor de concurrentie en zijn tegelijk gericht op het vermijden van kruissubsidiëring tussen de netgebruikers en op het bieden van stimulansen voor investeringen en het handhaven of creëren van interoperabele transmissienetten. Tarieven voor netgebruikers worden op niet-discriminerende wijze en voor elk entry- en exitpunt van het transmissiesysteem apart vastgesteld. Kostenverdelingsmechanismen en methoden voor tariefbepaling voor entry- en exitpunten worden goedgekeurd door de regulerende instanties. De regulerende instanties zorgen ervoor dat nettarieven niet berekend worden op basis van contractuele paden.”

De Europese regelgever heeft beslist om een bijzonder statuut toe te kennen aan de regulatoren van de elektriciteits- en aardgasmarkt, met een strikte onafhankelijkheid ten aanzien van de marktpelers en de politieke instanties. Regulatoren moeten daarbij hun bevoegdheden kunnen uitoefenen zonder directe instructies van enig politiek orgaan. Daarbij blijven de energieregulatoren evenwel nog steeds onderworpen aan parlementair toezicht en gerechtelijke controle, waarbij zij tevens een sterke verantwoordingsplicht hebben ten aanzien van de marktpelers via overleg- en consultatieprocedures.

I.2.2. Vlaams regelgevend kader

Artikel 3.1.1 van het Energiedecreet bepaalt:

“§1. Er wordt een autonome dienst met rechtspersoonlijkheid opgericht. Deze dienst draagt als naam Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt, hierna VREG te noemen.

Alle officiële akten, officiële aankondigingen of andere officiële stukken die van de VREG uitgaan,

⁶ Richtlijn (EU) 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG, zoals gewijzigd bij Richtlijn 2013/12/EU, Richtlijn (EU) 2018/844, Richtlijn (EU) 2018/2002, Verordening (EU) 2018/1999, Besluit (EU) 2019/504, Gedelegeerde Verordening (EU) 2019/826, Richtlijn (EU) 2019/944 en Gedelegeerde Verordening (EU) 2023/807.

⁷ Richtlijn 2023/1791 (EU) van het Europees Parlement en de Raad van 13 september 2023 betreffende energie-efficiëntie en tot wijziging van Verordening (EU) 2023/955.

⁸ Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (herschikking), zoals gewijzigd bij Gedelegeerde Verordening (EU) 2022/759 en Richtlijn (EU) 2023/2413.

vermelden de benaming van de dienst, met onmiddellijk daarvoor of daarna, leesbaar en voluit geschreven, de woorden 'autonome dienst met rechtspersoonlijkheid'.

§2. De VREG staat onder toezicht van het Vlaams Parlement.

§3. Het Vlaams Parlement kan de vestigingsplaats van de zetel van de VREG bepalen.

§4. De VREG fungeert voor het Vlaamse Gewest en voor de gewestelijke bevoegdheden inzake elektriciteit en aardgas als de regulerende instantie, vermeld in artikel 57, tweede lid, van de richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van richtlijn 2012/27/EU en artikel 39, tweede lid, van de richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van richtlijn 2003/55/EG.

Bij de uitoefening van zijn taken en bevoegdheden als regulator vraagt of ontvangt de VREG, noch zijn bestuurders, noch zijn personeelsleden, instructies van de Vlaamse Regering, van het Vlaams Parlement of van een andere publieke of particuliere entiteit.

De VREG oefent zijn taken en bevoegdheden op onpartijdige en transparante wijze uit."

Het Energiedecreet voorziet in een omzetting van de relevante Europese Richtlijnen, door aan de VREG de bevoegdheid toe te kennen om een tariefmethodologie vast te stellen voor de berekening van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas en om vervolgens die tarieven goed te keuren.

Artikel 3.1.3 Energiedecreet bepaalt immers:

*"Om zijn missie waar te maken, vervult de VREG de volgende taken: [...]
2° regulerende taken: de regulering van toegang tot en de werking van de elektriciteits- en gasmarkt, inclusief de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas of
overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van dit decreet [...]"*

Artikel 3.1.4, §2 Energiedecreet stelt verder:

*"De VREG beschikt over de hierna vermelde bevoegdheden, die hij uitoefent in overeenstemming met de bepalingen in dit decreet, de uitvoeringsbepalingen, en het ondernemingsplan dat hem verbindt: [...]
12° het goedkeuren van distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas en het vaststellen van de berekeningsmethodes hiervoor, volgens transparante criteria of het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van dit decreet"*

Afdeling XII van Hoofdstuk I van Titel IV Energiedecreet ("Tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het distributienet") kadert die tarifaire bevoegdheid van de VREG via beginselen, gedetailleerde procedurele voorschriften, en een aantal richtsnoeren.

"Artikel 4.1.29. De aansluiting op en het gebruik van het distributienet voor de afname en/of injectie van elektriciteit, aardgas of biogas, de activiteiten inzake databeheer, in voorkomend geval, de ondersteunende diensten en de openbardienstverplichtingen, maken het voorwerp uit van gereguleerde tarieven.

Onderafdeling II. Algemene bepalingen

Artikel 4.1.30. §1. De VREG stelt een tariefmethodologie op en oefent zijn tariefbevoegdheid uit om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren.

§2. De VREG oefent zijn tariefbevoegdheid uit, rekening houdend met het algemene energiebeleid zoals gedefinieerd op Europees, federaal en gewestelijk niveau.

§3. De VREG motiveert volledig en op omstandige wijze zijn tariefbeslissingen, zowel op het vlak van de tariefmethodologieën als op het vlak van de tarieven. Indien een beslissing op economische of technische overwegingen steunt, maakt de motivering melding van alle elementen die de beslissing rechtvaardigen. Indien deze beslissingen op een vergelijking steunen, omvat de motivering alle gegevens die in aanmerking werden genomen om deze vergelijking te maken.

§4. De tarieven die van toepassing zijn, kunnen niet met terugwerkende kracht worden aangepast, zonder echter afbreuk te doen aan de verrekening van de saldi, of de compensatiemaatregelen na voorlopige tarieven.

[...]

Onderafdeling IV. Richtsnoeren voor het opstellen van de tariefmethodologie

Artikel 4.1.32. §1. De VREG stelt de tariefmethodologie op met inachtneming van de volgende richtsnoeren:

1° de tariefmethodologie is volledig en transparant, zodat het voor de distributienetbeheerders mogelijk is om hun tariefvoorstellen op basis van de tariefmethodologie op te stellen. Ze bevat de elementen die verplicht zijn in het tariefvoorstel. Ze definieert rapporteringsmodellen die de distributienetbeheerders moeten gebruiken;

2° onverminderd de mogelijkheid om conform artikel 4.1.33, § 4, de tariefmethodologie tussentijds te herzien, stelt de tariefmethodologie het aantal jaren vast van de reguleringsperiode die aanvangt op 1 januari van het jaar dat volgt op het jaar waarin de VREG de tariefmethodologie heeft vastgesteld;

2° /1 de tariefmethodologie zorgt ervoor dat het niet mogelijk is dat meermaals aardgas- of elektriciteitsdistributienettarieven worden aangerekend voor hetzelfde gebruik van het aardgasdistributienet of elektriciteitsdistributienet;

3° de criteria voor de verwerping van kosten zijn niet-discriminerend en transparant;

4° de tarieven zijn niet-discriminerend en proportioneel;

5° de tarieven zijn een afspiegeling van de werkelijk gemaakte kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte vergelijkbare entiteit of activiteit;

6° de tarieven strekken ertoe een juist evenwicht te bieden tussen de kwaliteit van de gepresteerde diensten en de prijzen die door de netgebruikers worden gedragen. Dit wordt door de VREG onder andere gecontroleerd door middel van een vergelijking met distributienetactiviteiten in de andere gewesten en de buurlanden;

7° de verschillende tarieven worden gevormd op basis van een uniforme structuur op het grondgebied dat de distributienetbeheerder beheert;

8° in geval van fusie of wijzigingen van distributienetbeheerders kunnen tot het einde van de op het moment van die fusie of van die wijzigingen lopende evenals de daaropvolgende reguleringsperiode in elke geografische zone verschillende tarieven verder worden toegepast;

9° de vergoeding van in de gereguleerde activa geïnvesteerde kapitalen moet de distributienetbeheerder toelaten om de noodzakelijke investeringen te doen voor de uitoefening van zijn opdrachten en maakt een toegang tot kapitaal mogelijk;

10° de kosten voor de openbardienstverplichtingen die worden opgelegd door of krachtens het

decreet, en die niet worden gefinancierd door belastingen, taksen, subsidies, bijdragen en heffingen, worden op een transparante en niet-discriminerende wijze verrekend in de tarieven na controle door de VREG;

11° de tariefmethodologie bepaalt de nadere regels voor de integratie en controle van de gestrande kosten, die bestaan uit de lasten voor het niet-gekapitaliseerde aanvullend pensioen of het pensioen van de publieke sector, die worden betaald aan personeelsleden die een gereguleerde distributieactiviteit hebben verricht, die verschuldigd zijn krachtens statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, die werden goedgekeurd vóór 30 april 1999, of die worden betaald aan hun rechthebbenden of vergoed aan hun werkgever door een distributienetbeheerder, die in de tarieven kunnen worden opgenomen;

12° de tariefmethodologie bepaalt de wijze van vaststelling van de positieve of negatieve saldi van de kosten, vermeld in 10° en 11°, en andere kosten of inkomsten die worden gerecupereerd of teruggegeven via de tarieven;

13° de productiviteitsinspanningen die aan de distributienetbeheerders worden opgelegd mogen op korte en op lange termijn noch de veiligheid van personen en goederen noch de continuïteit van de levering in het gedrang brengen;

14° de kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten is niet toegestaan;

15° de tariefmethodologie moedigt de distributienetbeheerders aan om hun efficiëntie te verbeteren, de integratie van de markt en de bevoorradingszekerheid te bevorderen en aan onderzoek en ontwikkeling te doen die nodig zijn voor hun activiteiten. Daarbij wordt onder andere rekening gehouden met de uitvoering van hun investeringsplannen;

16° de structuur van de tarieven bevordert het rationeel gebruik van energie en het rationeel gebruik van de infrastructuren;

17° de tarieven zijn een realistische weergave van de kostenvoordelen die kunnen voortvloeien uit de aansluiting op en het gebruik van het distributienet door installaties die gebruikmaken van hernieuwbare-energiebronnen en gedistribueerde opwekking;

18° de tarieven weerspiegelen de kostenbesparingen in distributienetten die worden behaald vanuit maatregelen die passen binnen het vraagzijdebeheer en kunnen een dynamische prijsstelling voor afnemers ondersteunen;

19° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie, inclusief de energie-efficiëntie, aantasten van de productie, de distributie en de levering van elektriciteit of die de marktdeelname van de vraagrespon in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren;

20° de tarieven beletten netbeheerders of energiedetailhandelaren niet systeemdiensten beschikbaar te stellen voor vraagresponmaatregelen en gedistribueerde opwekking op georganiseerde elektriciteitsmarkten, met name:

a) verschuiven van de belasting van piekperioden naar dalperioden omdat de eindafnemer rekening houdt met de beschikbaarheid van hernieuwbare energie, energie uit warmte-krachtkoppeling en verspreide opwekking;

b) energiebesparing vanuit de vraagrespon van verspreide verbruikers door aggregatoren of dienstverleners van flexibiliteit;

c) vermindering van de vraag resulterend uit energie-efficiëntiemaatregelen die door aanbieders van energiediensten met inbegrip van bedrijven die energiediensten leveren, zijn genomen;

d) de aansluiting op en verdeling van opwekkingsbronnen op lagere spanningsniveaus;

e) de aansluiting van opwekkingsbronnen vanuit een locatie dichtbij het verbruik;

f) energieopslag;

21° bij de invoering van een capaciteitstarief houden de tarieven rekening met regionaal objectiveerbare verschillen."

§ 2. De VREG kan de kosten van de distributienetbeheerders controleren en in voorkomend geval verwerpen, in het licht van de toepasselijke wettelijke, decretale en reglementaire bepalingen, en van de beoordelingscriteria, vermeld in paragraaf 1, 3°.

Onderafdeling V. Procedure voor het indienen en goedkeuren van de tariefvoorstellen

Artikel 4.1.33. § 1. De distributienetbeheerders stellen hun tariefvoorstellen op met inachtneming van de tariefmethodologie en dienen die in bij de VREG, met inachtneming van de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen.

§ 2. De VREG onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring ervan en deelt zijn gemotiveerde beslissing mee aan de distributienetbeheerder met inachtneming van de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen.

§ 3. De VREG stelt de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen op met akkoord van en in samenspraak met de distributienetbeheerders. Bij gebrek aan een akkoord is de procedure als volgt:

1° de distributienetbeheerder dient binnen dertig kalenderdagen op voorstel van de VREG zijn tariefvoorstel in voor het volgende jaar in de vorm van het rapporteringsmodel dat de VREG vaststelt overeenkomstig artikel 4.1.32, § 1, 1°;

2° de distributienetbeheerder bezorgt het tariefvoorstel in één exemplaar met een aangetekende brief aan de VREG of geeft het af tegen ontvangstbewijs. De distributienetbeheerder bezorgt tegelijk een elektronische versie van het tariefvoorstel dat de VREG kan bewerken;

3° binnen vijftien kalenderdagen na de ontvangst van het tariefvoorstel bevestigt de VREG aan de distributienetbeheerder met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, alsook per e-mail, dat het dossier volledig is of bezorgt de distributienetbeheerder een lijst van aanvullende inlichtingen of vragen die de distributienetbeheerder moet verstrekken of beantwoorden. Binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van de voormelde lijst, verstrekt de distributienetbeheerder de gevraagde aanvullende inlichtingen, antwoorden en, in voorkomend geval, een aangepast tariefvoorstel met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, en tegelijk op elektronische wijze aan de VREG. De onder dit punt vermelde procedure tot bekomen van bijkomende inlichtingen kan herhaald worden indien de VREG dit nuttig acht;

4° binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel, vermeld in punt 2°, of, in voorkomend geval, binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van de laatste antwoorden en de laatste aanvullende inlichtingen en, in voorkomend geval, een aangepast tariefvoorstel, van de distributienetbeheerder, vermeld in punt 3°, brengt de VREG de distributienetbeheerder met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, en tegelijk op elektronische wijze op de hoogte van zijn ontwerp van beslissing over het tariefvoorstel in kwestie. Ingeval de VREG in zijn ontwerp beslist tot weigering van het tariefvoorstel geeft de VREG op gemotiveerde wijze aan welke punten de distributienetbeheerder moet aanpassen overeenkomstig de tariefmethodologie om een beslissing tot goedkeuring van de VREG te verkrijgen;

5° als de VREG een ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel aan de distributienetbeheerder bezorgt, kan de distributienetbeheerder binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van dat ontwerp van beslissing zijn bezwaren daarover meedelen aan de VREG. Die bezwaren worden afgegeven tegen ontvangstbewijs of met een aangetekende brief verzonden aan de VREG, en tegelijk op elektronische wijze. De distributienetbeheerder kan binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, zijn aangepaste tariefvoorstel in één exemplaar met een aangetekende brief of door afgifte met ontvangstbewijs aan de VREG bezorgen. De distributienetbeheerder bezorgt tegelijk een elektronische kopie aan de VREG. Binnen vijftien kalenderdagen nadat de VREG het ontwerp van de beslissing over het tariefvoorstel of, in voorkomend geval, binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van de bezwaren en in voorkomend geval het aangepaste tariefvoorstel, heeft verzonden, brengt de VREG de distributienetbeheerder met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, alsook elektronisch, op de hoogte van zijn beslissing tot goedkeuring of weigering van het in voorkomend geval aangepaste tariefvoorstel;

6° als de distributienetbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen, vermeld in

de punten 1° tot 5°, of als de VREG een beslissing heeft genomen tot weigering van het tariefvoorstel of tot weigering van het aangepaste tariefvoorstel, zijn voorlopige tarieven die de VREG oplegt, van kracht, tot de distributienetbeheerder zijn verplichtingen, vermeld in de punten 1° tot 5°, alsnog is nagekomen, tot alle rechtsmiddelen van de distributienetbeheerder of van de VREG zijn uitgeput, of tot over de twistpunten tussen de VREG en de distributienetbeheerder een akkoord wordt bereikt. De VREG is bevoegd om te besluiten tot passende compenserende maatregelen als de definitieve tarieven afwijken van de voorlopige tarieven.

§ 4. Onverminderd de mogelijkheid van de VREG om de tarieven gedurende de reguleringsperiode te allen tijde en in afwijking van de termijnen uit de procedure, vermeld in paragraaf 3, op eigen initiatief te wijzigen, kan een distributienetbeheerder, voor zover dat strikt noodzakelijk wordt geacht, binnen de reguleringsperiode een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tarieven ter goedkeuring voorleggen aan de VREG. Het gemotiveerd verzoek tot herziening van de tarieven houdt rekening met de tariefmethodologie, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen. Het gemotiveerd verzoek tot herziening van de tarieven wordt door de distributienetbeheerder ingediend en door de VREG behandeld overeenkomstig de geldende procedure, vermeld in paragraaf 3.

§ 5. Met inachtneming van de vertrouwelijkheid van informatie met een persoonlijk karakter of van commercieel gevoelige informatie met betrekking tot de distributienetbeheerders, leveranciers of de netgebruikers publiceert de VREG op zijn website, op een transparante wijze, de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen, de ontwerpen van tarifaire beslissingen en, in voorkomend geval, de goedgekeurde tariefvoorstellen die de distributienetbeheerders hebben ingediend.

De VREG publiceert de tarieven en hun motivering binnen drie werkdagen na hun goedkeuring op zijn website. De VREG houdt rekening met een redelijke implementatietermijn voor de leveranciers.

§ 6. De distributienetbeheerders delen zo spoedig mogelijk aan hun toegangshouders de tarieven mee die ze moeten toepassen en stellen ze ter beschikking van alle personen die hierom verzoeken. Ze publiceren die tarieven ook zo spoedig mogelijk op hun website, samen met een berekeningsmodule die de praktische toepassing ervan preciseert.”

Het Energiedecreet bepaalt ook een ingreep op specifieke aansluitingskosten, die een impact hebben op de door de VREG goed te keuren niet-periodieke distributienettarieven. Voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas zijn bijvoorbeeld de artikelen 4.1.13 en 7.3.1 van het Energiedecreet relevant:

“Artikel 4.1.13 § 1. De aardgasdistributienetbeheerder mag voor de aansluiting van een aansluitbare wooneenheid of gebouw op het aardgasdistributienet in de gebieden in het geografische gebied waarvoor hij werd aangewezen, een maximale prijs aanrekenen van 250 euro als cumulatief aan de volgende voorwaarden wordt voldaan :

- 1° de aardgasleiding langs de openbare weg waar de aansluitbare wooneenheid of het aansluitbare gebouw gelegen is, heeft voldoende capaciteit;*
- 2° er is maximaal 20 meter afstand tussen de aardgasleiding en het toekomstige afnamepunt;*
- 3° de gevraagde capaciteit van de aansluiting is lager dan of gelijk aan 10 m³(n) per uur;*
- 4° de gevraagde leveringsdruk is gelijk aan 21 of 25 mbar;*
- 5° de wooneenheid of het gebouw betreft geen nieuwbouw.*

§ 2. Als de aardgasdistributienetbeheerder om technische of economische redenen toch beslist om een niet-aansluitbare wooneenheid of gebouw gelegen in een gebied bestemd voor bewoning via een onderboring aan te sluiten op een aardgasleiding aan de overkant van de straat, mag hij in

het geografische gebied waarvoor hij werd aangewezen, voor de aansluiting een maximale prijs aanrekenen van 250 euro als cumulatief aan de volgende voorwaarden wordt voldaan :

- 1° de aardgasleiding langs de openbare weg waar het niet-aansluitbare wooneenheid of het niet-aansluitbare gebouw gelegen is, heeft voldoende capaciteit;*
- 2° er is maximaal 20 meter afstand tussen de aardgasleiding en het toekomstige afnamepunt;*
- 3° de gevraagde capaciteit van de aansluiting is lager dan of gelijk aan 10 m³(n) per uur;*
- 4° de gevraagde leveringsdruk is gelijk aan 21 of 25 mbar;*
- 5° de wooneenheid of het gebouw betreft geen nieuwbouw.”*

“Artikel 7.3.1. [...]

De kosten voor de aanleg van de aardgasleidingen over de eerste zeventienhonderdvijftig meter op het openbaar domein tussen het aardgasdistributienet en een productie-installatie met een vermogen van minstens 75 kWe en niet hoger dan 5 MWe zijn ten laste van de aardgasnetbeheerder voor zover de aansluitingscapaciteit van die productie-installatie niet hoger is dan 2500 m³/h. De aanvrager van de aansluiting draagt alle overige kosten bij een nieuwe aansluiting van een productie-installatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling op het aardgasdistributienet.

De kosten, vermeld in het eerste en tweede lid, die ten laste van de netbeheerder gelegd worden, worden beschouwd als kosten ten gevolge van de openbaardienstverplichtingen van de netbeheerder als netbeheerder.”

I.3 Voorwerp

Het voorwerp van deze beslissing is het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging Fluvius West voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2025, dat ter goedkeuring aan de VREG voorgelegd is.

Het tariefvoorstel zelf bestaat uit:

- Een tariefblad voor de aansluiting aardgas van klanten op het lagedruk aardgasnet en het residentieel middendruk aardgasnet (MD 5 bar) voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de aansluiting aardgas van klanten op het middendruk aardgasnet (MD 5 bar > 40m³n/h en MD 15 bar) voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de studiekosten m.b.t. de aansluiting aardgas voor zowel lagedruk als middendruk voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de aansluiting aardgas m.b.t. projecten bestemd voor industriële gebouwen/overige gebouwen voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de klantvragen voor aardgas op het lagedruk aardgasnet en residentieel middendruk aardgasnet (MD 5 bar) voor exploitatiejaar 2025.
- Een tariefblad voor datadiensten voor exploitatiejaar 2025.

I.4. Voorgaand traject

De VREG heeft op 21 juni 2024 de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2025-2028 vastgesteld (BESL-2024-41).

Op 1 januari van het exploitatiejaar 2025 is Fluvius West de door de VREG aangewezen elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder voor de gemeenten Alveringem, Anzegem, Ardoioe, Avelgem, De Panne, Deerlijk, Dentergem, Diksmuide, Gavere, Gistel, Harelbeke, Heuvelland, Hooglede, Horebeke, Houthulst, Ichtegem, Ieper, Ingelmunster, Izegem, Kluisbergen, Koekelare, Koksijde, Kortemark, Kortrijk, Kruisem, Kuurne, Langemark-Poelkapelle, Ledegem,

Lendelede, Lo-Reninge, Maarkedal, Menen, Mesen, Middelkerke, Moorslede, Nieuwpoort, Oostrozebeke, Oudenaarde, Oudenburg, Pittem, Poperinge, Roeselare, Ronse, Spiere-Helkijn, Staden, Tielt, Torhout, Veurne, Vleteren, Waregem, Wervik, Wevelgem, Wielsbeke, Wingene, Wortegem-Petegem, Zonnebeke, Zulte, Zwalm en Zwevegem.

Overeenkomstig artikel 4.1.33, §3 van het Energiedecreet werd over de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen voor het exploitatiejaar 2025 vooreerst een akkoord gezocht in samenspraak met Fluvius West. Er kon geen akkoord gevonden worden. Bij gebrek aan een akkoord werd de default procedure gevolgd zoals voorzien in artikel 4.1.33, §3 van het Energiedecreet.

De VREG ontving op 30 september 2024 per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2025 van Fluvius West.

De VREG heeft het tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor 2025 zoals ontvangen op 30 september 2024 inhoudelijk onderzocht en maakte op 15 oktober 2024 zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het eerste tariefvoorstel per aangetekende brief en e-mail over aan Fluvius West.

De VREG ontving op 28 oktober 2024 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2024 van Fluvius West.

De VREG heeft het tweede tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 8 november 2024 per aangetekende brief en e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het tweede tariefvoorstel over aan Fluvius West.

De VREG ontving op 21 november 2024 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2025 van Fluvius West.

De VREG heeft het derde tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 29 november 2024 per aangetekende brief en e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het derde tariefvoorstel over aan Fluvius West.

De VREG ontving op 6 december 2024 per e-mail het vierde en laatste volledige tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2025 van Fluvius West.

1.5. Publicatie

In lijn met artikel 4.1.33, §5 van het Energiedecreet heeft de VREG op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen 2025 gepubliceerd.⁹

Daarnaast stipuleert het tweede lid van artikel 4.1.33, §5 van het Energiedecreet dat de VREG de tarieven en hun motivering binnen drie werkdagen publiceert na hun goedkeuring op zijn website. De VREG houdt daarbij rekening met een redelijke implementatietermijn voor de leveranciers.

Via deze webpagina vindt u de distributietarieven voor het exploitatiejaar 2025 terug op de website van de VREG: <https://www.vreg.be/nl/aansluitingstarieven-elektriciteit-en-gas-2025>.

⁹ <https://www.vreg.be/nl/toegelaten-inkomens-en-tariefvoorstellen-2025>

De transparantieverplichting heeft beperkingen. Informatie met een persoonlijk karakter of commercieel gevoelige informatie wordt niet gepubliceerd. De interpretatieve nota betreffende de regulatoren, door de Europese Commissie gepubliceerd op 22 januari 2010, benadrukt de noodzaak om de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie bij iedere publicatie te behouden. De regulator oordeelt daarbij welke informatie vertrouwelijk is en welke niet.

II.6. Beroep

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.

Tegen deze beslissing kan overeenkomstig artikel 4.1.34 van het Energiedecreet beroep worden ingesteld 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.

II. Analyse en beoordeling

Voor het tariefvoorstel 2025 kan een onderscheid gemaakt worden tussen ‘wekerende’ tarieven, ‘herziene’ tarieven en ‘nieuwe’ tarieven. De ‘wekerende’ tarieven zijn deze die reeds bestonden in 2024 en enkel wijzigen in hoogte van het bedrag dat verschuldigd is door de aanvrager van de dienstverlening. De ‘herziene’ tarieven komen voort uit de relevante bepalingen waarbij de distributienetbeheerder aan de VREG mag voorstellen om niet-periodieke distributienettarieven te updaten, nl. om ze administratief eenvoudiger en ook transparanter voor de netgebruiker te maken of om de rol van de distributienetbeheerder in het mee mogelijk maken van de energietransitie te faciliteren. De ‘nieuwe’ tarieven komen voort uit een nieuwe dienstverlening van de distributienetbeheerder aan zijn netgebruikers waarbij moet worden voldaan aan de voorwaarden zoals bepaald in par. 7.1 van de Tariefmethodologie 2025-2028.

Overeenkomstig par. 7.1 van de Tariefmethodologie 2025-2028 zijn de wekerende niet-periodieke distributienettarieven in een kalenderjaar van de reguleringsperiode 2025-2028 maximaal gelijk aan deze in het voorafgaande kalenderjaar geïndexeerd volgens de waargenomen inflatie jaar op jaar voor de maand augustus. De maximale indexatie bedraagt voor de evolutie van 2024 naar 2025 2,86% overeenkomstig de evolutie van de consumptieprijsindex tussen augustus 2023 en augustus 2024. De VREG controleerde voor deze tarieven aldus het van Fluvius West ontvangen tariefvoorstel op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor het jaar 2024 en op de evolutie van hun hoogte ten opzichte van de door de Tariefmethodologie 2025-2028 maximaal toegelaten indexatie.

Ook de vergoedingen voor het ter beschikking stellen van meetgegevens aan derde partijen met een datatoegangscontract maken onderdeel uit van de wekerende niet-periodieke distributienettarieven. Daarbij wordt door Fluvius West een eenmalige activatiekost voor de toegang tot de verschillende datakanalen in rekening gebracht. Dit teneinde de afnemers ook in staat te stellen om via een derde partij beter inzicht te krijgen in hun energiedata en hiermee te faciliteren dat zij een actieve rol opnemen op de energiemarkt.

Met ingang van 1 januari 2025 bepaalt artikel 4.1.16/2 van het Energiedecreet dat, in afwijking van artikel 4.1.15, 4.1.16 en 4.1.16/1 van het Energiedecreet aardgasdistributienetbeheerders voor residentiële gebouwen en niet-residentiële gebouwen waarvoor vanaf 1 januari 2025 een omgevingsvergunning voor stedenbouwkundige handelingen aangaande nieuwbouw worden aangevraagd niet meer voorzien in een aansluiting op het aardgasdistributienet.¹⁰

Overeenkomstig par. 7.3 van de Tariefmethodologie 2025-2028 maakte Fluvius West gebruik van de mogelijkheid om de niet-periodieke distributienettarieven voor door netgebruikers aangevraagde werken op lage druk te herzien. Als gevolg van een bepaling in het Energiedecreet (art. 4.1.13) die niet langer geldt, vervalt vanaf 1 januari 2025 het verlaagd tarief van 250€ voor een residentiële aardgasaansluiting voor nieuwe aanvragen. Dit tarief wordt dus niet langer voorzien in tariefbladen, klantvragen en in de webtool van Fluvius SO. Dit houdt ook in dat het tarief voor verplaatsen van een aardgasaansluiting geüpdatet werd in lijn met het wegvallen van dit verlaagd tarief.

¹⁰ Artikel 4.1.16/2 van het Energiedecreet werd het laatst gewijzigd door artikel 12 van het decreet van 10 november 2023 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie.

Daarnaast stelde Fluvius West, overeenkomstig par. 7.1 van de Tariefmethodologie 2025-2028, voor 2025 ook een nieuw niet-periodiek distributienettarief voor.

Op lagedruk werd een, weliswaar gratis, dienst *Gratis 'wegnemen' residentiële (buitendienst gestelde) gasaansluiting op initiatief van de DNB mits akkoord van de klant* toegevoegd op het tariefblad. Deze toevoeging gebeurt met het oog op de energietransitie. De dienst is alleen gratis als de wegname er komt op vraag van de distributienetbeheerder en als de meter al buiten gebruik was voor de interventie. Hierbij gaat het in hoofdzaak over volgende situaties:

- Overkoppelingen van een gasaansluiting n.a.v. een sanering van een leiding in de straat;
- Noodzakelijke vernieuwing van een gasaansluiting o.w.v. de vaststelling dat de aansluiting in slechte staat verkeert waarbij bijgevolg ontoelaatbare veiligheidsrisico's optreden.

Het hoofddoel van deze gratis dienst is m.a.w. het vermijden van een investeringskost in een aansluiting die niet gebruikt wordt en/of waar veiligheidsrisico's zijn ontstaan.

De VREG controleerde aldus o.a. de logica van bovenstaande wijzigingen of toevoegingen t.o.v. de toepassing tijdens het voorbije exploitatiejaar via gerichte vragen aan de werkmaatschappij Fluvius SO, waaronder de impact van de bepalingen in de Tariefmethodologie 2025-2028 en het niet-discriminerende karakter van het tarief en de mogelijke wijziging in jaarlijkse opbrengst van de distributienetbeheerders uit de gewijzigde niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas.

III. Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging Fluvius West van 30 september 2024, aangepast op 28 oktober 2024, op 21 november 2024 en 6 december 2024 voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2025 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2025 worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. De onder artikel 1 goedgekeurde niet-periodieke aardgasdistributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2025 tot en met 31 december 2025.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 17 december 2024

Digitally signed by
Pieterjan Renier
Ondertekend door: Pieterjan Renier (Signature)
Ondertekentijd: 17-12-2024 | 08:53:48 CET
 C: BE
Uitgever: Citizen CA
F26A5D189DB443D892EFA7DB82D18350

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlage: Goedgekeurd tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging Fluvius West voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2025 in de reguleringsperiode 2025-2028



Klantvragen 2025

Disclaimer: Mochten er verschillen of tegenstrijdigheden zijn tussen de voorwaarden en prijzen onder 'Klantvragen 2025' en de tariefbladen 'Aansluiting Elektriciteit/Aardgas 2025', dan hebben deze laatste steeds voorrang. Als er verschillen zijn tussen de voorwaarden in 'Klantvragen 2025' en de bepalingen uit de bijlagen bij de offerte of de brochure(s), hebben deze laatste 2 steeds voorrang.

	WEB/ VREG	Prijs basisdienst 2025 exclusief btw	Prijs basisdienst 2025 inclusief 21% btw	voorwaarden basisdienst
NIEUWE AANSLUITING GAS				
Nieuwe aansluiting met 1 residentiële gasmeter <=10 m³/h	J	€ 1.463,34	€ 1.770,64	A
Nieuwe aansluiting met 1 residentiële gasmeter <=10 m³/h op MD5 bar net	J	€ 2.270,68	€ 2.747,52	A
Nieuwe aansluiting met 2 residentiële gasmeters <=10 m³/h (2 x G4)	J	€ 2.199,50	€ 2.661,40	A
Nieuwe aansluiting met 3 residentiële gasmeters <=10 m³/h (3 x G4)	J	€ 2.843,03	€ 3.440,07	A
Nieuwe aansluiting met 3 residentiële gasmeters <=10 m³/h (3 x G4) op MD5 bar net	J	€ 4.426,49	€ 5.356,05	A
Nieuwe aansluiting met 4 residentiële gasmeters <=10 m³/h (4 x G4)	J	€ 3.244,24	€ 3.925,54	A
Nieuwe aansluiting met 5 residentiële gasmeters <=10 m³/h (5 x G4)	J	€ 4.320,49	€ 5.227,80	A
Nieuwe aansluiting tot en met 25 m³/h op lage druk met 1 professionele gasmeter >10 m³/h tot en met 25 m³/h	J	€ 2.592,48	€ 3.136,91	A
Nieuwe aansluiting tot en met 25 m³/h op lage druk met 1 professionele gasmeter en 1 residentiële gasmeter	J	€ 2.993,69	€ 3.622,37	A
Nieuwe aansluiting op lage druk met 1 professionele gasmeter >25 m³/h tot en met 40 m³/h	J	€ 3.267,52	€ 3.953,71	A
Nieuwe aansluiting tot en met 40 m³/h op lage druk met 1 professionele gasmeter en 1 residentiële gasmeter	J	€ 3.668,73	€ 4.439,17	A
Nieuwe aansluiting tot en met 40 m³/h op lage druk met 2 professionele gasmeters	J	€ 4.220,60	€ 5.106,93	A
Nieuwe aansluiting tot en met 100 m³/h op lage druk met 2 professionele gasmeters	J	€ 4.692,09	€ 5.677,43	A
Nieuwe aansluiting op middendruk met 1 professionele gasmeter tot en met 40 m³/h	J	€ 4.175,94	€ 5.052,89	A
Nieuwe aansluiting tot en met 40 m³/h op middendruk met 1 professionele gasmeter en 1 residentiële gasmeter	J	€ 4.577,15	€ 5.538,35	A
Nieuwe aansluiting > 40 m³/h op lage druk met 1 professionele gasmeter >40 m³/h	J	€ 3.739,01	€ 4.524,21	A
Bijkomende gasmeter <=10 m³/h gelijktijdig met nieuwe aansluiting	J	€ 607,82	€ 735,46	A
Bijkomende gasmeter >10 m³/h gelijktijdig met nieuwe aansluiting	J	€ 1.159,69	€ 1.403,23	A
AANPASSING AANSLUITINGEN GAS				
Verplaatsingen gas				
Verplaatsen gasmeter <=10 m³/h	J	€ 346,18	€ 418,88	B
Verplaatsen 2 gasmeters <=10 m³/h op zelfde aansluiting	J	€ 606,21	€ 733,52	B
Verplaatsen gasmeter > 10 m³/h	J	€ 346,18	€ 418,88	B
Verplaatsen aansluiting tot en met 10 m³/h + verplaatsen gasmeter <=10 m³/h	J	€ 1.966,56	€ 2.379,54	C
Verplaatsen aansluiting > 10 m³/h tot en met 25 m³/h + verplaatsen gasmeter > 10 m³/h	J	€ 3.363,64	€ 4.070,01	C
Verplaatsen bijkomende gasmeter <=10 m³/h op zelfde aansluiting	J	€ 260,03	€ 314,64	C
In/Uit dienst stellen gas				
In dienst stellen van analoge gasmeter of digitale gasmeter na langdurige (> 6 mnd) uitdienststelling	J	€ 85,58	€ 103,55	D
Uit dienst stellen van analoge gasmeter of langdurige (> 6 mnd) uitdienststelling van digitale gasmeter	J	€ 85,58	€ 103,55	D
In dienst stellen digitale gasmeter na tijdelijke (max. 6 mnd) uitdienststelling	J	€ -	€ -	D
Tijdelijk uit dienst stellen (max. 6 mnd) digitale gasmeter	J	€ -	€ -	D
In dienst stellen extra analoge gasmeter of digitale gasmeter na langdurige (> 6 mnd) uitdienststelling, gelijktijdig met een eerste meter	J	€ 57,21	€ 69,22	D
Uit dienst stellen van analoge gasmeter of langdurige (> 6 mnd) uitdienststelling van digitale gasmeter d.m.v. plaatsing volle voeg, gelijktijdig met een eerste meter	J	€ 57,21	€ 69,22	D
In dienst stellen extra digitale gasmeter gelijktijdig met een eerste meter na tijdelijke (max. 6 mnd) uitdienststelling	J	€ -	€ -	D
Tijdelijk uit dienst stellen (max. 6 mnd) extra digitale gasmeter gelijktijdig met een eerste meter	J	€ -	€ -	D
Verzwaren Gas				
Verzwaren gasmeter tot en met 10 m³/h op bestaande aansluiting	J	€ 346,18	€ 418,88	E
Extra gasmeter tot en met 10 m³/h op bestaande aansluiting	J	€ 401,21	€ 485,46	E
Verzwaren gasmeter tot en met 10 m³/h naar gasmeter 16 m³/h tot en met 25 m³/h op bestaande aansluiting	J	€ 1.240,87	€ 1.501,46	E
Verzwaren gasmeter > 10 m³/h tot en met 25 m³/h op bestaande aansluiting	J	€ 1.240,87	€ 1.501,46	E
Verzwaren gasmeter > 25 m³/h tot en met 40 m³/h op bestaande aansluiting	J	€ 1.240,87	€ 1.501,46	E
Extra gasmeter van 16 m³/h tot en met 40 m³/h op bestaande aansluiting	J	€ 1.195,40	€ 1.446,44	E
Digitalisering gas				
Vervangen <=10 m³/h door digitale gasmeter	J	Gratis	Gratis	G
Ter beschikking stellen meetgegevens op analoge gasmeter <= 10 m³/h	J	Gratis	Gratis	G
Ter beschikking stellen meetgegevens op digitale gasmeter <= 10 m³/h	J	Gratis	Gratis	G
Ter beschikking stellen meetgegevens op gasmeter > 10 m³/h via pulsen	J	€ 346,18	€ 418,88	G
Buitenafsluiter gas op vraag				
Plaatsen afsluiter op bestaande aansluiting	J	€ 732,86	€ 886,76	H
Gecombineerde wijzigingen gas				
Andere gelijktijdige aanpassing aan de gasinstallatie op een residentiële aansluiting		Op aanvraag	Op aanvraag	
Verplaatsen en gelijktijdig verzwaren gasmeter <=10 m³/h	J	€ 606,21	€ 733,52	F
Verplaatsen en gelijktijdig verzwaren van aansluiting en gasmeter <=10 m³/h	J	€ 2.226,59	€ 2.694,18	F
Andere gelijktijdige aanpassing aan de gasinstallatie op een professionele aansluiting		Op aanvraag	Op aanvraag	
SLOOP AANSLUITINGEN GAS				
Sloop aansluiting met 1 gasmeter	J	€ 680,70	€ 823,64	I
Sloop aansluiting met 2 gasmeters	J	€ 726,17	€ 878,66	I
Sloop extra bijkomende gasmeter gelijktijdig met sloop aansluiting	J	€ 45,47	€ 55,02	I
Sloop 1 gasmeter van bestaande aansluiting, aansluiting blijft behouden	J	€ 122,45	€ 148,16	I
Sloop 1 extra gasmeter van bestaande aansluiting, aansluiting blijft behouden	J	€ 45,47	€ 55,02	I

Gecombineerde werken Elektriciteit en Gas

In / uit dienst stellen (analoge gasmeter + elektriciteitsmeter gelijktijdig)	J	€	114,42	€	138,44	D
In / uit dienst stellen (digitale gasmeter + elektriciteitsmeter gelijktijdig)	J	€	-	€	-	D
Supplement stralingsvrije meter E + G op klantvraag - antenne op gevel	J	€	446,32	€	540,05	M
Supplement stralingsvrije meter E + G op klantvraag - antenne in voetpadkast, graafwerk op privé door klant	J	€	928,91	€	1.123,98	M

Voorwaarden A

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Aansluiting op het bestaande gasnet met voldoende vrije capaciteit

Graafwerken op het openbaar domein voor het realiseren van de aansluiting is inbegrepen

Leveren en plaatsen aansluitleiding tot 25m en gasmeter

Leveren en plaatsen drukreductie en gasmeter (eventueel met buitenkast voor Residentiële middendruk)

Residentiële gasmeter: 6m³ tot en met 10m³ (G4 of G6)

Verlaagd tarief afgeschaft volgens art. 9 van het decreet van 10 november 2023 tot wijziging van het Energiedecreet

van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie

Professionele gasmeter: 16m³ tot 100m³ (G10 tem G65) eventueel ook netgebruikers boven 100m³, mits

positief advies van de studiedienst

1e indienststelling is inbegrepen.

Buitenafsluiter enkel inbegrepen wanneer geplaatst op initiatief van Fluvius

- Aansluiting op middendruknet

- Aansluiting met individuele gasmeter van > 10m³

- Aansluiting met meerdere gasmeters G4/G6

- Andere reden waarom DNB zelf afsluiter plaatst

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

- Graafwerken en herstel graafwerken op privédomein

- Leveren en plaatsen van de aansluitbocht

- Keuring binneninstallatie

Voorwaarden B

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Bij verplaatsing van een klassieke meter tot <=10 m³n/h, wordt deze steeds vervangen door een digitale meter

Residentiële gasmeter: 6m³ tot en met 10m³ (G4 of G6)

Verlaagd tarief afgeschaft volgens art. 9 van het decreet van 10 november 2023 tot wijziging van het Energiedecreet

van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie

Professionele gasmeter: 16m³ tot 100m³ (G10 tem G65) eventueel ook netgebruikers boven 100m³, mits

positief advies van de studiedienst

Graafwerken en plaatsen afsluiter op bestaande aansluiting zijn niet voorzien.

Verplaatsen drukreductie en gasmeter (eventueel met buitenkast voor Residentiële middendruk)

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

- Keuring binneninstallatie

Voorwaarden C

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Extra gasmeter of verzwaren gasmeter op de bestaande aansluiting met voldoende vrije capaciteit

Residentiële gasmeter: 6m³ tot en met 10m³ (G4 of G6)

Verlaagd tarief afgeschaft volgens art. 9 van het decreet van 10 november 2023 tot wijziging van het Energiedecreet

van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie

Professionele gasmeter: 16m³ tot 100m³ (G10 tem G65) eventueel ook netgebruikers boven 100m³, mits positief advies

Graafwerken op het openbaar domein voor het aanpassen van de aansluiting is inbegrepen

Leveren en plaatsen drukreductie en gasmeter

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

- Graafwerken en herstel graafwerken op privédomein

- Keuring binneninstallatie

Voorwaarden D

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

1e indienststelling van een nieuwe meter is inbegrepen bij de plaatsing van de meter.

In / uit dienst stellen aan de meter of aan de bestaande buitenafsluiter

Interventie ter plaatse of remote service mogelijk afhankelijk van type installatie

Graafwerken en plaatsen afsluiter op bestaande aansluiting zijn niet voorzien.

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Keuring binneninstallatie

Voorwaarden E

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Bestaande aansluiting is voldoende zwaar voor het gevraagde vermogen.

Dit doet Fluvius voor jou

Bij verplaatsing van een klassieke meter tot $\leq 10 \text{ m}^3/\text{h}$, wordt deze steeds vervangen door een digitale meter

Residentiële gasmeter: 6 m^3 tot en met 10 m^3 (G4 of G6)

Verlaagd tarief afgeschaft volgens art. 9 van het decreet van 10 november 2023 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie

Professionele gasmeter: 16 m^3 tot 100 m^3 (G10 tem G65) eventueel ook netgebruikers boven 100 m^3 , mits positief advies

Graafwerken voor verplaatsen bestaande aansluiting en afsluiter (eventueel met buitenkast voor Residentiële middendruk)

Buitenafsluiter enkel inbegrepen wanneer geplaatst op initiatief van Fluvius

Verplaatsen drukreductie en gasmeter (eventueel met buitenkast voor Residentiële middendruk)

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Graafwerken en herstel graafwerken op privédomein

Keuring binneninstallatie

Voorwaarden F

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Indien er een 2° (of 3°, ...) prestatie aan de meetinrichting op hetzelfde adres en binnen dezelfde productgroep (elektriciteit of gas) gevraagd wordt, geldt hiervoor (telkens) het tarief 'bijkomend'

Voorwaarden G

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Ter beschikking stellen telgegevens op vraag van de klant

Meter wordt vervangen indien noodzakelijk om vraag te kunnen voldoen

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Keuring binneninstallatie

Voorwaarden H

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Plaatsen buitenafsluiter op bestaand aansluiting

Graafwerken op het openbaar domein voor het plaatsen van de afsluiter is inbegrepen

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Keuring binneninstallatie

Voorwaarden I**Dit doet Fluvius voor jou**

Wegnemen aansluiting en meting

Graafwerken op het openbaar domein voor het wegnemen van de aansluiting, eventueel afsluiter is inbegrepen

Wegnemen gasmeter en bovengronds deel van de aansluiting op privédomein (inclusief meterkast indien van toepassing.)

Voorwaarden M**Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)**

Graafwerken en herstel graafwerken op privédomein

Aansluiting Aardgas Studiekosten LD & MD 2025



Fluvius Antwerpen, Fluvius Limburg, Fluvius West, Fluvius Imewo, Fluvius Kempen, Fluvius Halle-Vilvoorde, Fluvius Midden-Vlaanderen en Fluvius Zenne-Dijle

Item	Eenh.prijs		per
	btw excl	btw 21% incl	
Oriënterende studie			
<i>Een oriënterende studie is optioneel, zie Technisch Reglement Distributie Gas (www.vreg.be).</i>			
<i>Een oriënterende studie voor een lager vermogen is mogelijk, maar de studiekost wordt pas aangerekend bij een aanvraag voor een nieuwe aansluiting of verzwaring boven >16 m³/h, zie Technisch Reglement Distributie Gas (www.vreg.be).</i>			
<i>De kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt.</i>			
Afname en injectie			
Oriënterende studie gas <= 16m ³ /h	gratis		
Oriënterende studie gas >16m ³ /h	€ 242,32	€ 293,21	aansluiting

Detailstudie

Een detailstudie voor een lager vermogen is mogelijk, maar de studiekost wordt pas aangerekend bij een aanvraag voor een nieuwe aansluiting of verzwaring boven >16 m³/h, zie Technisch Reglement Distributie Gas (www.vreg.be).

Afname en injectie

Detailstudie gas <= 16m ³ /h	gratis		
Detailstudie gas >16m ³ /h en <=400m ³ /h	€ 242,32	€ 293,21	aansluiting
Detailstudie gas >400m ³ /h	€ 1.122,22	€ 1.357,89	aansluiting

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2025 voor alle netgebruikers.

*De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB
De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)*

Aansluiting Aardgas

Nieuwe aansluitingen aardgas LD en MD 5 bar <=40m³/h

2025



Fluvius Antwerpen, Fluvius Limburg, Fluvius West, Fluvius Imewo, Fluvius Kempen, Fluvius Halle-Vilvoorde, Fluvius Midden-Vlaanderen en Fluvius Zenne-Dijle

Item	Eenh.prijs btw excl	btw 21% incl
Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het lagedruk aardgasnet (LD 20/25 of 100 mbar), met uitgangsdruk 20/25 mbar		
Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op residentieel middendruk aardgasnet (MD 5 bar), <= 40m³/h en met uitgangsdruk 20/25 of 98(*) mbar		
(*) uitgangsdruk 98 mbar enkel na positief advies van de studiedienst		

Nieuw

Tarief bestaat uit de componenten Nettoegang + Aansluiting + Meetinrichting + Studiekosten

Opmerkingen

Voor woningen, bedrijven en appartementen zijn de uitvoeringsmodaliteiten vervat in de betreffende brochures, zie:

<https://www.fluvius.be/nl/aansluitingen/brochures-elektriciteit-gas-aansluitingen>

Simuleer de tarieven via onze website:

<https://www.fluvius.be/nl/tarieven-van-fluvius>

De aardgasmeter wordt voorzien op droge en gemakkelijk te bereiken plaats zo dicht mogelijk bij de openbare weg.

Werken klant of installateur

Leveren en plaatsen van de wachtbuis op privé-domein. Maken van de buitenput van 1 x 1 x 1 meter op plaats van de muurdoorgang in de gevel

Ter beschikking stellen van een opstellingsruimte voor de aardgasmeter

Voorzien van de aardgeleider voor het maken van de equipotentiaal verbinding

Het bezorgen van een officieel attest dat aantoonst dat de binneninstallatie voldoet aan de wettelijke normen

Werken distributienetbeheerder

Graafwerken en herstelwerken op openbaar domein. Levering en plaatsing van de dienstleiding en de gasmeter, indienststelling.

Langte dienstleiding beperkt tot 25 m buiten (gevel - rooilijn). Langte dienstleiding beperkt tot 3 m binnen.

Aansluitbaarheid beperkt tot een maximum netdiameter van 200 mm. Gasmeter standaard opgesteld in lokaal.

Verbinden van de aardgasmeter met de binneninstallatie afstand tussen beide maximaal 1 meter. Ter beschikking stellen van impulsen gasmeter: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting.

1. Nettoegang - nieuw

Boven een debiet van 16 m³/h dient nagegaan of het lokale lagedruk aardgasnet voldoende capaciteit heeft om de aansluiting toe te laten. Indien een uitbreiding van het gasnet nodig is om een gasaansluiting te realiseren, wordt de nodige netuitbreiding voorzien tot het einde van de bouwzone. Enkel de distributienetbeheerder kan de mogelijkheid van een netuitbreiding positief evalueren (studie).

	btw excl	btw 21% incl	per
Meerlengte LD door DNB (netuitbreiding)	116,29 €	140,71 €	m
Meerlengte MD5bar-PE door DNB (netuitbreiding)	121,49 €	147,00 €	m

Extra werken op openbaar domein :

Boring	148,88 €	180,14 €	m
--------	----------	----------	---

2. Aansluiting - nieuw

Maken van de aftakking. Excl. meetinrichting, zie hiervoor onder rubriek 3. Meetinrichting - nieuw.

Lagedruk aardgasnet

Onderboring weg voor de aansluiting indien technisch mogelijk en vergunning wordt afgeleverd: inbegrepen

Aansluiting LD capac. <=10m ³ /h	1.062,13 €	1.285,18 €	stuk
---	------------	------------	------

Verlaagd tarief afgeschaft volgens art. 9 van het decreet van 10 november 2023 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft netbeheer, energie-efficiëntie en milieuvriendelijke energieproductie

Aansluiting LD capac. <=25m ³ /h incl. afsl.	1.397,08 €	1.690,47 €	stuk
---	------------	------------	------

Aansluiting LD capac. <=40m ³ /h incl. afsl.	2.072,12 €	2.507,27 €	stuk
---	------------	------------	------

Aansluiting LD capac. <=100m ³ /h incl. afsl.	2.543,61 €	3.077,77 €	stuk
--	------------	------------	------

Netgebruikers boven 100 m³/h (uitzonderlijk en enkel op 100 mbar EN mits positief advies van de studiedienst):

Aansluiting LD capac. >100m ³ /h incl. afsl.	4.071,19 €	4.926,14 €	stuk
---	------------	------------	------

Middendruk aardgasnet (MD 5 bar - miniklantcabine) (2)

Aansluiting MD 5bar <=10m ³ /h incl. afsl. & incl. kast	1.869,47 €	2.262,06 €	stuk
--	------------	------------	------

Aansluiting MD 5bar <=40m ³ /h incl. afsl. & incl. kast	2.980,54 €	3.606,45 €	stuk
--	------------	------------	------

Aansluiting en meetinrichting hoger dan 40m³/h zie tarieven MD aansluiting

	btw excl	btw 21% incl	per
Supplementen (mits akkoord DNB)			
Meerlengte aansluiting binnen >3m	30,78 €	37,24 €	m
Meerlengte aansluiting buiten zonder graafwerk (> 25m op privé)	7,48 €	9,05 €	m
Plaatsen buitenafsluiter op std. aansl. gelijktijdig	172,57 €	208,81 €	stuk
Kast voor plaatsing meter buiten <=10m³/h	282,59 €	341,93 €	stuk
Kast voor plaatsing meter buiten <=40m³/h	818,55 €	990,45 €	stuk
Kast voor plaatsing meter buiten >40m³/h	4.158,31 €	5.031,56 €	stuk
Graafwerk sleuf in volle grond	29,96 €	36,25 €	m
Graafwerk sleuf met bedekking	104,37 €	126,29 €	m
Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:			
Graafwerk en dempen	194,12 €	234,89 €	m³

3. Meetinrichting - nieuw	btw excl	btw 21% incl	per
Meetinrichting LD <=10 m³/h (bij)plaatsen	401,21 €	485,46 €	stuk
<i>Meerprijs voor het plaatsen van een stralingsvrije meetinrichting LD <=10m³/h. Wordt toegepast indien klant een stralingsvrije meter vraagt</i>			
<i>Uitvoering gelijktijdig met de plaatsing van de stralingsvrije meter voor elektriciteit. Stralingsvrije meter gas zonder elektriciteit niet mogelijk.</i>			
Meerprijs stralingsvrije meetinrichting LD <=10m³/h met antenne op gevel	145,41 €	175,95 €	stuk
Meerprijs stralingsvrije meetinrichting LD <=10m³/h met antenne in kastje op de rooilijn	202,19 €	244,65 €	stuk
Meetinrichting LD >10 m³/h (bij)plaatsen	953,08 €	1.153,23 €	stuk

Aanpassing

1. Nettoegang - aanpassing

Zie 1. Nettoegang - Nieuw

2. Aansluiting - aanpassing

	btw excl	btw 21% incl	per
Interventie op aansluiting incl. klein materiaal			
<i>Plaatsen buitenafsluiter achteraf, ...</i>			
Interventie op koppeling met graafwerk	732,86 €	886,76 €	stuk

3. Meetinrichting - aanpassing

	btw excl	btw 21% incl	per
Kleine interventie zonder materiaal (3)			
<i>Interventie zonder aanpassing aan de installatie: buiten dienststelling, verplaatsing voor regularisatie nettoegang, afsluiten klassieke meter, opnieuw openzetten klassieke meter, zegelbreuk, visuele controle meter, verplaatsing DNB agent voor technische interventie, nutteloze verplaatsing, vernieuwen cilinderslot, heraanluiten van de binneninstallatie klant aan de meter, supplement niet-respecteren opstelling/voorwaarden, afsluiten digitale meter voor een periode > 6 maanden (d.m.v. plaatsing volle voeg), opnieuw openzetten digitale meter d.m.v. wegname volle voeg</i>			
<i>Opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis.</i>			
Kleine interventie zonder materiaal	85,58 €	103,55 €	stuk
Bijk.kleine interventie zonder materiaal	57,21 €	69,22 €	stuk

Interventie met klein materiaal (3)

<i>Interventie met aanpassing aan de installatie: verplaatsen meter binnen lokaal, telpulsen achteraf aangevraagd, verzwaring <=10m³/h</i>			
Interventie op meetinrichting incl.klein materiaal	346,18 €	418,88 €	stuk
Bijk.interventie meetinrichting incl. klein materiaal	260,03 €	314,64 €	stuk
<i>Meerprijs voor het plaatsen van een stralingsvrije meetinrichting LD <=10m³/h. Wordt toegepast indien klant een stralingsvrije meter vraagt</i>			
<i>Uitvoering gelijktijdig met de plaatsing van de stralingsvrije meter voor elektriciteit. Stralingsvrije meter gas zonder elektriciteit niet mogelijk.</i>			
Meerprijs stralingsvrije meetinrichting LD <=10m³/h met antenne op gevel	145,41 €	175,95 €	stuk
Meerprijs stralingsvrije meetinrichting LD <=10m³/h met antenne in kastje op de rooilijn	202,19 €	244,65 €	stuk

Ijking (enkel te betalen indien meter goed is)

Ijking gasmeter op vraag van de klant incl. metervervanging	1.118,76 €	1.353,70 €	meter
---	------------	------------	-------

4. Diensten - aanpassing

Betalende diensten

Administratieve kosten

Administratiekost REG-fraude	236,40 €	buiten btw	dossier
Administratiekost fraude lokale productie en energiediefstal	1.030,76 €	1.247,22 €	dossier
+ de kosten voor het verbruik worden gerecupereerd aan het tarief voor de niet-beschermde gedropte klanten (www.creg.be). Het verbruik wordt aangerekend aan het geldende tarief van het kwartaal waarin de fraude werd vastgesteld, en dit voor de volledige periode.			
+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)			

Overige diensten

Herstellkost schade aan installaties DNB	bestekprijs(1)		
Extra meteropname op vraag van de klant (3)(4)	85,58 €	103,55 €	stuk
<i>In het kader van bestekprijzen (aanrekening per begonnen uur):</i>			
Prestatie per uur	88,41 €	106,98 €	u

Testopstelling digitale meter ter beschikking stellen van derden (incl. 5 jaar ondersteuning):

Leveren gasmeter LD <=10 m³/h voor testopstelling	157,94 €	191,11 €	meter
---	----------	----------	-------

Gratis diensten

Eerste indienststelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting)

Interventie op digitale meter vanop afstand (enkel bij digitale meter, ook indien ter plaatse i.g.v. niet-communiserende digitale meter):

tijdelijk (max. 6 mnd) uit dienst stellen digitale meter, herindienststelling digitale meter na tijdelijke (max. 6 mnd) uitdienststelling

Vervangen analoge meter $\leq 10 \text{ m}^3/\text{h}$ door digitale gasmeter op initiatief DNB of op vraag van de klant

Plaatsen digitale meter als budgetmeter aardgas (nvt bij fraude of schade)

Afsluiten aardgas aan meter / aan buitenafsluiter (na advies Lac)

Duplicaat factuur

Activatie of desactivatie budgetmeter

Activatie of desactivatie voorafbetalingsfunctie digitale meter zonder interventie ter plaatse

Ter beschikking stellen impulsen gasmeter $>10 \text{ m}^3/\text{h}$: gratis bij nieuwe aansluiting

Vernieuwen dienstleiding (initiatief DNB of verantwoord)

Wegnemen ongebruikte residentiële gasmeter en uitdienstnemen bijbehorende gasaansluiting mits akkoord van de klant

naar aanleiding van een noodzakelijke aanpassing van de aansluiting en/of meetinstallatie op initiatief van de DNB.

Wegname

1. Nettoegang - wegname

Niet van toepassing

2. Aansluiting - wegname

Wegname aansluiting exclusief meter(s). Dienstleiding wordt afgekoppeld van het net maar blijft in de grond liggen.

	btw excl	btw 21% incl	per
Wegnemen koppeling	558,25 €	675,48 €	stuk

3. Meetinrichting - wegname (3)

	btw excl	btw 21% incl	per
Wegnemen meetinrichting	122,45 €	148,16 €	meter
Bijk. wegnemen meetinrichting	45,47 €	55,02 €	meter

Overige werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag: bestekprijs (1)

(1) Bestekprijs: de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup van 20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken.

(2) Aansluiten op MD net is niet altijd mogelijk. Enkel op specifieke MD net (max. 5 bar) bedoeld voor aansluiting van residentiële netgebruikers. worden residentiele aansluitingen toegestaan. De aansluiting wordt aangerekend aan de daartoe voorziene tarieven.

(3) Indien er een 2° (of 3°, ...) prestatie aan de meetinrichting op hetzelfde adres en binnen dezelfde productgroep (elektriciteit of gas) gevraagd wordt, geldt hiervoor (telkens) het tarief 'bijkomend'. Een betalende extra meteropname zal in dat geval ook aanleiding geven tot het tarief 'bijkomend'.

(4) Extra meteropname is gratis voor een beschermde afnemer wanneer het zijn eerste vraag is in het lopende kalenderjaar, zie Technisch Reglement Distributie Gas op www.vreg.be

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2025 voor alle netgebruikers.

De tarieven zijn forfaitair en inclusief uren en materialen, onder voorbehoud van de correcte voorbereiding van werken door de klant.

De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB.

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u).

Aansluiting Aardgas

Nieuwe aansluitingen aardgas MD 5 bar > 40m³/h en MD 15 bar

2025



Fluvius Antwerpen, Fluvius Limburg, Fluvius West, Fluvius Imewo, Fluvius Kempen, Fluvius Halle-Vilvoorde, Fluvius Midden-Vlaanderen en Fluvius Zenne-Dijle

Item	Eenh.prijs btw excl	btw 21% incl
------	------------------------	--------------

Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op middendruk aardgasnet MD 5 bar >40m³/h en MD 15 bar

Nieuw

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

Tarief bestaat uit de componenten Nettoegang + Aansluiting + Meetinrichting + Studiekosten

Opmerkingen

Zie ook de brochure "Gasaansluiting voor industriële klanten":

<https://www.fluvius.be/nl/aansluitingen/brochures-elektriciteit-gas-aansluitingen>

Werken klant of installateur

Ter beschikking stellen van een bouwrijp perceel of een conform lokaal voor de gascabine

Het bezorgen van een officieel attest dat de binneninstallatie voldoet aan de wettelijke normen

Eventueel voorzien van een elektrische voeding (vanaf K650 en indien telpulsen gevraagd)

Werken distributienetbeheerder

Graaf- en herstelwerken op openbaar domein en privédomein (excl. herstellen speciale bestrating, blauwe steen, sierbetegeling etc op privé)

Ter beschikking stellen van impulsen gasmeter ter hoogte van de cabine: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting

1. Nettoegang - nieuw

btw excl btw 21% incl per

Toepassing: tarieven zowel voor afname als voor injectie.

Er dient nagegaan of het middendruk aardgasnet voldoende capaciteit heeft om de aansluiting toe te laten.

Indien een uitbreiding van het distributienet nodig is (tot aan een voldoende sterk punt van het bestaande MD-net), dan is de volledige lengte ten laste van de aanvrager. Deze lengte start aan het bestaande net en is inclusief aankoppeling aan het bestaand net.

Extra werken op openbaar domein :

Lengte uitbreiding incl. sleuf of standaardboring:

Lengte MD door DNB € 197,25 € 238,67 m

Meerprijs voor complexe boring (onder autoweg, bevaarbare waterloop, spoorweg of boring van meer dan 100m):

Meerprijs complexe onderboring € 865,06 € 1.046,72 m

2. Aansluiting - nieuw

btw excl btw 21% incl per

Toepassing: tarieven zowel voor afname als voor injectie.

Verbinding vanaf het MD-aardgasnet tot de gascabine op privé domein. Ondergrondse MD-afsluiter(s) inbegrepen.

Cabine zo dicht mogelijk bij de rooilijn. Inbegrepen is leveren en plaatsen van max. 25m dienstleiding op privé, meperlengte mogelijk (is bijkomend aan te rekenen).

Aansluiting K100 - 5 bar (PE63) - max. debiet 100 m ³ /h	€	6.140,85	€	7.430,43	stuk
Aansluiting K100 - 15 bar (ST25) - max. debiet 100 m ³ /h	€	7.171,98	€	8.678,10	stuk
Aansluiting K250 - 5 bar (PE63) - max. debiet 250 m ³ /h	€	6.140,85	€	7.430,43	stuk
Aansluiting K250 - 15 bar (ST50) - max. debiet 250 m ³ /h	€	7.806,61	€	9.446,00	stuk
Aansluiting K400 - 5 bar (PE63) - max. debiet 400 m ³ /h	€	6.140,85	€	7.430,43	stuk
Aansluiting K400 - 15 bar (ST50) - max. debiet 400 m ³ /h	€	7.806,61	€	9.446,00	stuk
Aansluiting K650 - 5 bar (PE110) - max. debiet 650 m ³ /h	€	11.128,36	€	13.465,32	stuk
Aansluiting K650 - 15 bar (ST50) - max. debiet 650 m ³ /h	€	7.806,61	€	9.446,00	stuk
Aansluiting K1000 - 5 bar (PE110) - max. debiet 1000 m ³ /h	€	11.128,36	€	13.465,32	stuk
Aansluiting K1000 - 15 bar (ST100) - max. debiet 1000 m ³ /h	€	13.394,13	€	16.206,90	stuk
Aansluiting K1600 - 5 bar (PE110) - max. debiet 1600 m ³ /h	€	11.128,36	€	13.465,32	stuk
Aansluiting K1600 - 15 bar (ST100) - max. debiet 1600 m ³ /h	€	13.394,13	€	16.206,90	stuk
Aansluiting K2500 - 5 bar (PE160) - max. debiet 2500 m ³ /h	€	14.581,77	€	17.643,94	stuk
Aansluiting K2500 - 15 bar (ST100) - max. debiet 2500 m ³ /h	€	13.394,13	€	16.206,90	stuk

Supplementen (mits akkoord DNB)

Extra dienstleiding > 25m op privé:

Extra dienstleiding in open sleuf € 39,55 € 47,86 m

3. Meet- en reduceerinrichting - nieuw

Toepassing: tarieven zowel voor afname als voor injectie.

Forfaitaire prijzen geldig bij standaard uitlaatdruk.

Eén uitgangsdruk: 21/25/100/300 of 500 mbar.

Incl. plaatsing van één rotorgasmeter of één turbinegasmeter. VHI/Telelezingsmodule gasmeter: inbegrepen vanaf cabine K650 (Qmax = 650 m³/h)

Uitgang gascabine in staal of PE inbegrepen

Levering en plaatsing gascabine, assistentie bij indienststelling

1 reduceerlijn

	btw excl	btw 21% incl	per
Reduceer- en meetinstallatie K100 - 5bar	€ 10.033,65	€ 12.140,72	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K100 - 15bar	€ 9.826,02	€ 11.889,48	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K250 - 5bar	€ 12.242,19	€ 14.813,05	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K250 - 15bar	€ 15.807,18	€ 19.126,69	stuk

2 reduceerlijnen

Reduceer- en meetinstallatie K250 - 5bar	€ 17.147,49	€ 20.748,46	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K250 - 15bar	€ 22.381,63	€ 27.081,77	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K400 - 5bar (2)	€ 16.006,48	€ 19.367,84	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K400 - 15bar (2)	€ 22.670,96	€ 27.431,86	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K650 - 5bar (3)	€ 51.939,01	€ 62.846,20	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K650 - 15bar (3)	€ 50.412,94	€ 60.999,66	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K1000 - 5bar (3)	€ 60.657,73	€ 73.395,85	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K1000 - 15bar (3)	€ 56.672,17	€ 68.573,33	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K1600 - 5bar (3)	€ 64.420,36	€ 77.948,64	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K1600 - 15bar (3)	€ 59.548,51	€ 72.053,70	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K2500 - 5bar (3)	€ 72.300,20	€ 87.483,24	stuk
Reduceer- en meetinstallatie K2500 - 15bar (3)	€ 68.027,11	€ 82.312,80	stuk

Niet-standaard cabines

Mits gunstig advies van DNB.

Cabines voor injectie, open buis of verhoogde leveringsdruk

bestekprijs (1)

Specifieke, bijkomende apparatuur voor biomethaan injectiepunten

- Gaschromatograaf: installatiekosten is gezien de DNB verplichting om de kwaliteit te garanderen ten laste van de DNB

- Odorisatie-installatie: installatiekosten is gezien de locatieafhankelijkheid ten laste van de DNB

- Telelezingsmodule is onafhankelijk van injectiedebiet steeds te plaatsen en ten laste van de netgebruiker

Supplementen (conform richtlijnen Technisch Reglement Distributie Gas)

Leveren en plaatsen VHI	€ 5.140,64	€ 6.220,17	stuk
Leveren en plaatsen telelezingsmodule	€ 2.241,22	€ 2.711,88	stuk

Aanpassing

1. Nettoegang - aanpassing

Zie 1. Nettoegang - Nieuw

2. Aansluiting - aanpassing

Aanpassingen: verplaatsen, verzwaren cabine (uitgez. vervangen meter zonder aanpassen leidingen)

bestekprijs (1)

3. Meet- en reduceerinrichting - aanpassing

Interventie zonder materiaal

Verplaatsing voor technische interventie (bijv uitvallen cabine door werken klant), in/uitdienststellen, nazicht VHI voor CO2-rapportering, zegelbreuk, nutteloze verplaatsing

Opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis

Kleine interventie zonder materiaal

€ 85,58 € 103,55 forfait

Toevoegen geluidsdemping

Bestekprijs (1)

Interventie met materiaal

Vervangen meter naar aanleiding van klantvraag zonder aanpassing leidingen

Interventie op meter met materiaal

€ 928,80 € 1.123,85 stuk

Telpulsen

Elektrische voeding ter hoogte van cabine door klant te voorzien. Eventuele noodzakelijke vervanging gasmeter niet inbegrepen.

Ter beschikking stellen impulsen gasmeter

Gasmeter vervangen om impulsen aan te leveren

€ 521,35 € 630,83 stuk
'tie met materiaal'

Ijking (enkel te betalen indien meter goed blijkt)

Ijking gasmeter op ijkbank (als meter goed blijkt)

€ 4.562,15 € 5.520,20 stuk

Tijdelijke mobiele regellijn

Enkellijncabine kan door de mobiele regellijn in dienst blijven tijdens onderhoud:

Plaatsen tijdelijke mobiele regellijn vraag klant

€ 499,76 € 604,71 stuk

4. Diensten - aanpassing

	btw excl	btw 21% incl	per
Administratieve kosten			
Administratiekost REG-fraude	€ 236,40	buiten btw	dossier
Administratiekost fraude lokale productie en energiediefstal	€ 1.030,76	€ 1.247,22	dossier
<i>+ de kosten voor het verbruik worden gec recupereerd aan het tarief voor de niet-beschermd gedropte klanten (www.creg.be). Het verbruik wordt aangerekend aan het geldende tarief van het kwartaal waarin de fraude werd vastgesteld, en dit voor de volledige periode.</i>			
<i>+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)</i>			
Overige diensten			
Herstelkost schade aan installaties DNB	bestekprijs (1)		
<i>In het kader van bestekprijzen(1) (aanrekening per begonnen uur en per medewerker):</i>			
Prestaties per uur (per mw, tijdens diensturen)	€ 88,41	€ 106,98	u
Prestaties per uur (per mw, buiten diensturen)	€ 132,63	€ 160,48	u

Wegname

Wegnames	btw excl	btw 21% incl	per
<i>Dienstleiding wordt afgekoppeld van het net maar blijft in de grond liggen.</i>			
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting tot en met diameter PE 63mm-50mm st	€ 603,90	€ 730,72	stuk
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting 110-160-200 mm PE	€ 2.225,53	€ 2.692,89	stuk
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 80mm-100mm-150mm St	€ 2.726,45	€ 3.299,00	stuk
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 200mm-250mm St	€ 3.546,53	€ 4.291,30	stuk

Overige werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag: bestekprijs ()*

(1) Bestekprijs: dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen van de materialen en de prijzen en inschrijvingspercentages van de door Fluvius gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup van 20% voor investeringswerken en 35% voor exploitatiewerken.

(2) VHI en telelezingmodule bijkomend aan te rekenen bij WKK klanten, zie 'supplementen'

(3) VHI en telelezingmodule inbegrepen

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2025 voor alle netgebruikers.

De tarieven zijn forfaitair en inclusief uren en materialen, onder voorbehoud van de correcte voorbereiding van werken door de klant.

De bedragen zijn tussentijdse en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB.

De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u).

Gebruikte afkortingen: GVM=grootverbruiksmeetinrichting, VHI=volumehandleidingsinstrument, DNB=distributienetbeheerder, mw=medewerker, MD= Middendruk, EL=enkellijns, DL=dubbellijns, St=Staal, PE=Polyethyleen,

Projecten Aardgas

Projecten bestemd voor industriële gebouwen/overige gebouwen (4) 2025



Fluvius Antwerpen, Fluvius Limburg, Fluvius West, Fluvius Imewo, Fluvius Kempen, Fluvius Halle-Vilvoorde, Fluvius Midden-Vlaanderen en Fluvius Zenne-Dijle

Item	Aardgas		per
	Eenh.prijs btw excl	btw 21% incl	
Studiekosten			
Niet van toepassing (1)			
Aanleg lagedruk			
Zonder bedekking (2)			
Zonder synergie	72,76 €	vrij van btw	m
Met synergie	58,49 €	vrij van btw	m
Met bedekking (2)			
Zonder synergie	107,42 €	vrij van btw	m
Met synergie	78,27 €	vrij van btw	m
Aanleg middendruk PE			
Zonder bedekking (3)			
Zonder synergie	89,32 €	vrij van btw	m
Met synergie	69,27 €	vrij van btw	m
Met bedekking (3)			
Zonder synergie	119,29 €	vrij van btw	m
Met synergie	97,16 €	vrij van btw	m
Aanleg middendruk staal			
Zonder bedekking (3)			
Zonder synergie	216,07 €	vrij van btw	m
Met synergie	193,08 €	vrij van btw	m
Met bedekking (3)			
Zonder synergie	304,34 €	vrij van btw	m
Met synergie	246,04 €	vrij van btw	m
Aanvoer aardgas			
Aanvoer lagedruk	116,29 €	vrij van btw	m
Aanvoer middendruk	197,25 €	vrij van btw	m

(1) Studiekosten aan te rekenen op moment van aansluiting. Zie niet-periodieke tarieven aansluitingen.

(2) Forfait per meter stoeplengte

(3) Forfait per meter sleuflengte

(4) Een aardgasdistributienet wordt standaard niet aangelegd in een project voor industriële gebouwen of voor overige gebouwen.

Indien de initiatiefnemer dit toch wenst, wordt de aanleg van een aardgasdistributienet besproken met hem en de gemeente. De netbeheerder bepaalt finaal of er net wordt aangelegd en zo ja, onder welke modaliteiten, en dit op basis van de door de Initiatiefnemer ingeschatte noden van de eindafnemer.

Voor andere projecten wordt geen gas aangelegd.

Dit doet niets af aan het recht van eenieder om een aanvraag tot aansluiting op het aardgasdistributienet bij de aardgasdistributienetbeheerder in te dienen.

Deze aanvraag zal dan conform de relevante bepalingen (onder meer Energiedecreet en Technisch Reglement Distributie Gas) worden behandeld.

Indien de aansluiting toegestaan is, zal de aanvrager hiervoor de voorwaarden conform de aansluittarieven van de netbeheerder ontvangen.

Korting sleuf is mogelijk: 14,59 €/m sleuflengte (geen stoeplengte) mits sleuf voldoet aan de kwaliteitsvereisten van de distributienetbeheerder:

- de korting sleuf is van toepassing voor de leidingsleuf op privaat domein die de aanvrager van het project zelf graaft

- diepte van de leiding : 80 cm voor lagedruk, 60 cm voor laagspanning en 60 cm voor openbaar verlichtingsnet, afstand tussen de leidingen 10 cm.

- plaatsing in zuivere aarde

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.

Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2025 voor alle netgebruikers.

Aansluitkosten: Niet mee opgenomen in de offerte voor het project en in overeenstemming met de aansluittarieven netbedrijf

Niet-periodieke tarieven databeheer Elektriciteit en aardgas

2025



Fluvius Antwerpen, Fluvius Limburg, Fluvius West, Fluvius Imewo, Fluvius Kempen, Fluvius Halle-Vilvoorde, Fluvius Midden-Vlaanderen en Fluvius Zenne-Dijle

Item	Eenh.prijs btw excl	btw 21% incl
De activatiekost is eenmalig. Wanneer de energiedienstverlener de activatiekost voor het kanaal API of NPS voldoet, heeft men toegang tot alle datakanalen. Als de energiedienstverlener enkel het kanaal Webportaal gebruikt en daarna ook toegang tot de andere kanalen wil, dan wordt een resterende activatiekost van 181,39 eur excl btw aangerekend.		
NPS (Netuser Paid Services - AMR)		
Activatiekost (nieuwe Energie dienstverlener)	241,83 €	292,61 €
Activatiekost (bestaande Energie dienstverlener die al 80 eur excl btw betaalde)	161,83 €	195,81 €
API (Application Programming Interface) - machine to machine (Digitale meter)		
Activatiekost (nieuwe Energie dienstverlener)	241,83 €	292,61 €
Webportaal (digitale meter)		
Activatiekost (nieuwe Energie dienstverlener)	60,44 €	73,13 €

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.

Nadere facturatiemodaliteiten opgenomen in het datatoegangscontract en de dienstencatalogus als bijlage bij het datatoegangscontract.

Enkel de hier vermelde tarieven zijn betalende dienstverleningen i.h.k.v. het datatoegangscontract.