

Beslissing

van de VREG van 17/12/2024

met betrekking tot de goedkeuring van het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging **Fluvius Zenne-Dijle** voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2025

Inhoud

I. Inleiding	3
I.1. Aanleiding.....	3
I.2. Wettelijk kader	3
I.3 Voorwerp.....	11
I.4. Voorgaand traject.....	12
I.5. Publicatie.....	13
II.6. Beroep	13
II. Analyse en beoordeling.....	14
III. Beschikkend gedeelte	16

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 2019/944;²
- 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 18 van de Elektriciteitsverordening onder meer het volgende:

“1. De door de netwerkbeheerders gehanteerde tarieven voor nettoegang, met inbegrip van tarieven voor de aansluiting op de netten, tarieven voor het gebruik van netten en, indien van toepassing, tarieven voor gerelateerde versterkingen van netten, moeten kostenreflectief en transparant zijn, rekening houden met de noodzakelijke zekerheid van het netwerk en flexibiliteit en een afspiegeling vormen van de werkelijk gemaakte kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte en structureel vergelijkbare netbeheerder en op niet-discriminerende wijze worden toegepast. Deze tarieven omvatten geen ongerelateerde kosten ter ondersteuning van ongerelateerde beleidsdoelstellingen.

Zonder afbreuk te doen aan artikel 15, leden 1 en 6, van Richtlijn 2012/27/EU en de criteria van bijlage XI bij die richtlijn ondersteunt de voor het bepalen van de netwerktarieven gebruikte methode op neutrale wijze de algehele systeemefficiëntie op lange termijn door middel van prijssignalen aan afnemers en producenten en wordt zij in het bijzonder zodanig toegepast dat niet op positieve of negatieve wijze wordt gediscrimineerd tussen op distributieniveau aangesloten productie en op transmissieniveau aangesloten productie. Door middel van de netwerktarieven vindt noch op positieve, noch op negatieve wijze discriminatie plaats ten opzichte van energieopslag of aggregatie en worden geen negatieve prikkels tot stand gebracht met betrekking tot zelfproductie, zelfconsumptie of participatie in vraagrespon. Zonder afbreuk te doen aan lid 3 van dit artikel zijn deze tarieven niet afstandsgebonden.”

2. De tariefmethoden:

- a) weerspiegelen de vaste kosten van de transmissiesysteembeheerders en de distributiesysteembeheerders, en houden rekening met zowel kapitaal als operationele uitgaven, met als doel de transmissiesysteembeheerders en de distributiesysteembeheerders passende stimulansen op zowel lange als korte termijn, met inbegrip van anticiperende investeringen, te bieden om de efficiëntie, waaronder de energie-efficiëntie, te verbeteren;*
- b) versterken de marktintegratie, de integratie van hernieuwbare energie en de voorzieningszekerheid;*
- c) ondersteunen het gebruik van flexibilitiediensten en maken het gebruik van flexibele aansluitingen mogelijk;*
- d) bevorderen toereikende en tijdige investeringen, waaronder oplossingen om het bestaande netwerk te optimaliseren;*
- e) faciliteren energieopslag, vraagrespon en aanverwante onderzoeksactiviteiten;*
- f) dragen bij aan de verwezenlijking van de doelstellingen van de geïntegreerde nationale energie- en klimaatplannen, verminderen de milieugevolgen en vergroten de aanvaarding door het publiek; en*

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.

g) bevorderen innovatie in het belang van de consument op gebieden zoals digitalisering, flexibilitiediensten en interconnectie, met name om de nodige infrastructuur te ontwikkelen om het in artikel 4, punt d), 1), van Verordening (EU) 2018/1999 vastgelegde minimumstreefcijfer voor elektriciteitsinterconnectie voor 2030 te halen.“

[...]

7. De distributietarieven zijn kostenreflectief, rekening houdend met het gebruik van het distributienet door systeemgebruikers, met inbegrip van actieve afnemers. De distributietarieven kunnen elementen bevatten met betrekking tot capaciteiten voor aansluiting op het net en kunnen worden gedifferentieerd naargelang van de verbruiks- of productieprofielen van de systeemgebruikers. Wanneer de lidstaten de uitrol van slimme metersystemen hebben geïmplementeerd, houden de regulerende instanties bij het vaststellen of goedkeuren van transmissietarieven of distributietarieven of hun methodologieën overeenkomstig artikel 59, van Richtlijn (EU) 2019/944 rekening met aan bepaalde tijdsbestekken gekoppelde nettarieven en kunnen bepaalde tijdsbestekken gekoppelde nettarieven indien nodig worden ingevoerd, waarbij rekening wordt gehouden met het gebruik van het net en zodanig te werk wordt gegaan dat het voor de eindafnemer transparant, kostenefficiënt en voorzienbaar is.

8. De methoden inzake transmissie- en distributietarieven stimuleren de transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders tot de meest kostenefficiënte exploitatie en ontwikkeling van hun netten, inclusief door de aankoop van diensten. Daartoe nemen de regulerende instanties de relevante kosten, met inbegrip van kosten in verband met anticiperende investeringen, in aanmerking en nemen zij deze op in de transmissie- en distributietarieven, en stellen zij waar passend prestatiedoelstellingen vast teneinde de transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders te stimuleren om de algehele systeemefficiëntie in hun netten te verbeteren, inclusief door middel van energie-efficiëntie, het gebruik van flexibilitiediensten en de uitrol van slimme netten en intelligente bemetering.

[...]”

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

Energiedecreet

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, 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 elektriciteitsdistributietarieven 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 gec recupereerd 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 infrastructuur;

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 warmtekrachtkoppeling 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 objectieveerbare 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 elektriciteit is bijvoorbeeld artikel 7.3.1 van het Energiedecreet relevant:

“Artikel 7.1.3 De kosten voor de aanleg van de elektrische leidingen over de eerste zeventig meter op het openbaar domein tussen het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit en de productie-installatie, zijn ten laste van de netbeheerder in kwestie voor zover het vermogen van die productie-installatie minstens 75 kWe is en niet hoger is dan 5 MWe. De aanvrager van de aansluiting draagt alle overige kosten bij een nieuwe aansluiting van een productie-installatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling op het distributienet of het plaatselijk vervoernet van elektriciteit.

[...]

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 openbaredienstverplichtingen van de netbeheerder als netbeheerder.”

Energiebesluit

Het Energiebesluit grijpt ook in op bepaalde aansluitingskosten, die een impact hebben op de door de VREG goed te keuren niet-periodieke distributienettarieven. Voor de niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit is artikel 6.4.13 van het Energiebesluit relevant:

“Artikel 6.4.13 § 1. De aanvrager van de aansluiting draagt de noodzakelijke kosten voor de aansluiting op het elektriciteitsdistributienet of op het plaatselijk vervoernet van elektriciteit van een installatie voor de productie van hernieuwbare energie op het meest aangewezen aansluitingspunt.

Onafhankelijk van het uiteindelijk bepaalde aansluitingspunt blijven de kosten voor de aanvrager in elk geval beperkt tot de aansluitingskosten, berekend voor het geval dat de aansluiting gemaakt zou worden op het dichtstbijzijnde punt van het bestaande net op een spanning van minder dan 1 kV als het aansluitingsvermogen kleiner is dan 250 kVA, op een spanning groter dan of gelijk aan 1 kV en kleiner dan 30 kV als het aansluitingsvermogen groter is dan of gelijk is aan 250 kVA en kleiner is dan 25 MVA, op een spanningsniveau van 30 kV of meer als het aansluitingsvermogen 25 MVA of meer bedraagt. Het verschil tussen de te betalen aansluitingskosten en de werkelijke aansluitingskosten, wordt gedragen door de netbeheerder op wiens net de aansluiting gerealiseerd wordt. De kosten die hierdoor ten laste gelegd worden van de netbeheerder, worden beschouwd als kosten tengevolge van de openbaredienstverplichtingen van de netbeheerder als netbeheerder.

Voor windenergieprojecten die een nieuwe offerte voor netaansluiting aanvragen na 19 oktober 2012 worden de kosten die ten laste gelegd worden van de netbeheerder, beperkt tot een maximum van 56.000 €/MW. Eventuele kosten boven dit plafond zijn in afwijking van het vorige lid, eveneens ten laste van de aanvrager. Het plafond wordt voor het eerst in 2014 en vervolgens om de twee jaar geëvalueerd rekening houdend met de indicatieve subdoelstellingen voor windenergie, zoals bepaald in uitvoering van het Energiedecreet, artikel 7.1.10, § 2, laatste lid.

De netbeheerder geeft de aanvrager volledig inzicht in de ligging van het meest aangewezen aansluitingspunt, de berekening van de vermelde kosten en de uitvoeringstermijn van de aansluiting.

§ 2. De elektriciteitsdistributienetbeheerder en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit dragen alle overige kosten voor de uitbouw van respectievelijk het distributienet en het plaatselijk vervoernet van elektriciteit voor de opname en het transport van de teruggeleverde energie bij een nieuwe aansluiting van een productie-installatie van elektriciteit uit een hernieuwbare energiebron.”

I.3 Voorwerp

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

Het tariefvoorstel zelf bestaat uit:

- Een tariefblad voor de aansluiting elektriciteit van klanten op het laagspanningsnet voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de aansluiting elektriciteit van klanten op een distributiecabine voor exploitatiejaar 2025;

- Een tariefblad voor de studiekosten m.b.t. de aansluiting elektriciteit voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de projecten m.b.t. aansluiting elektriciteit van zowel residentiële klanten als overige projecten voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de klantvragen voor elektriciteit op het laagspanningsnet voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de ingeluste aansluiting elektriciteit van klanten op het 1-26 kV-net voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de aansluiting elektriciteit van klanten op een transformatiepost op het 1-26 kV-net voor exploitatiejaar 2025;
- Een tariefblad voor de ingeluste aansluiting elektriciteit van klanten op het 26-36 kV-net voor exploitatiejaar 2025 en;
- Een tariefblad voor de aansluiting elektriciteit van klanten op een transformatiepost op het 26-36 kV-net 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 Zenne-Dijle de door de VREG aangewezen elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder voor de gemeenten Aarschot, Begijnendijk, Bekkevoort, Berlaar, Bertem, Bierbeek, Bonheiden, Boortmeerbeek, Bornem, Boutersem, Diest, Geetbets, Glabbeek, Haacht, Heist-op-den-Berg, Herent, Herselt, Hoegaarden, Hoeilaart, Holsbeek, Huldenberg, Hulshout, Kampenhout, Keerbergen, Kortenaken, Kortenbergh, Landen, Leuven, Linter, Lubbeek, Mechelen, Oud-Heverlee, Overijse, Putte, Puurs-Sint-Amands, Rotselaar, Scherpenheuvel-Zichem, Sint-Katelijne-Waver, Tervuren, Tielt-Winge, Tienen, Tremelo, Willebroek en Zoutleeuw.

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 Zenne-Dijle. 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 elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2025 van Fluvius Zenne-Dijle.

De VREG heeft het tariefvoorstel voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 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 volledige tariefvoorstel per aangetekende brief en e-mail over aan Fluvius Zenne-Dijle.

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

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 Zenne-Dijle.

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

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 Zenne-Dijle.

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

I.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>.

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.

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

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 Zenne-Dijle 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 Zenne-Dijle 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 in de energiemarkt.

Overeenkomstig par. 7.3 van de Tariefmethodologie 2025-2028 maakte Fluvius Zenne-Dijle gebruik van de mogelijkheid om enkele administratieve kosten te herzien. Dat gebeurde naar aanleiding van reglementaire wijzigingen (meldingsplicht lokale productie en energieopslag) en recente vonnissen over de weigering van het plaatsen van een digitale meter door een netgebruiker. Overeenkomstig datzelfde artikel in de Tariefmethodologie heeft de distributienetbeheerder de benaming van de klantengroep ‘TransHS’ aangepast, in lijn met de Tariefmethodologie 2025-2028, naar ‘1-26 kV post’. De distributienetbeheerder herziene ook de aanrekening van de kosten verbonden aan de zogenaamde ‘remote services’ of ‘diensten op afstand’. Die kosten zijn namelijk heel beperkt omdat voor interventies op een digitale meter slechts in heel weinig gevallen nog een plaatsbezoek nodig is. Daarom maakt de distributienetbeheerder deze ‘remote services’ nu gratis.

Tot slot werden er ook enkele nieuwe klantvragen geïntroduceerd. De klantvragen in kwestie hebben betrekking op verzwaringen t.e.m. 30 kVA omdat standaardinstallaties in praktijk een vermogen tot en met 30kVA blijken te hebben. De netbeheerder voegde in lijn met par. 7.1 van de Tariefmethodologie 2025-2028 de nodige motivering en detailberekeningen toe. Zo kon de VREG een degelijke en gerichte controle uitvoeren op deze nieuwe klantvraag en de onderliggende tarieven.

De VREG controleerde aldus o.a. de logica van bovenstaande wijzigingen 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 elektriciteit.

III. Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

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

Artikel 2. De onder artikel 1 goedgekeurde niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 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 | 08:53:46 CET
DocuSign C: BE
Uitgever: Citizen CA
F26A5D189DB443D892EFA7DB82D18350

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlage: Goedgekeurd tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging Fluvius Zenne-Dijle voor de niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit 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.

	Prijs basisdienst 2025 exclusief btw	Prijs basisdienst 2025 inclusief 21% btw	voorwaarden basisdienst
NIEUWE AANSLUITINGEN ELEKTRICITEIT			
Nieuwe bovengrondse werfaansluiting tijdelijke kabel driefasig 15,9 kVA (230V)	€ 694,40	€ 840,22	A
Nieuwe bovengrondse werfaansluiting tijdelijke kabel driefasig 17,3 kVA (400V)	€ 694,40	€ 840,22	A
Nieuwe bovengrondse werfaansluiting tijdelijke kabel driefasig 22,2 kVA (400V)	€ 827,09	€ 1.000,77	A
Nieuwe bovengrondse werfaansluiting tijdelijke kabel driefasig 31,8 kVA (230V)	€ 1.329,38	€ 1.608,55	A
Nieuwe bovengrondse werfaansluiting tijdelijke kabel driefasig 55,4 kVA (400V)	€ 1.968,47	€ 2.381,85	A
Nieuwe bovengrondse werfaansluiting tijdelijke kabel driefasig 110 kVA (400V)	€ 4.645,23	€ 5.620,73	A
Nieuwe werfaansluiting definitieve kabel driefasig 15,9 kVA (230V)	€ 951,05	€ 1.150,77	B
Nieuwe werfaansluiting definitieve kabel driefasig 17,3 kVA (400V)	€ 951,05	€ 1.150,77	B
Nieuwe werfaansluiting definitieve kabel driefasig 22,2 kVA (400V)	€ 1.083,74	€ 1.311,32	B
Nieuwe werfaansluiting definitieve kabel driefasig 31,8 kVA (230V)	€ 1.586,03	€ 1.919,10	B
Nieuwe werfaansluiting definitieve kabel driefasig 55,4 kVA (400V)	€ 2.225,12	€ 2.692,40	B
Nieuwe werfaansluiting definitieve kabel driefasig 110 kVA (400V)	€ 5.155,82	€ 6.238,55	A
Nieuwe aansluiting ongemeten punt (zonder elektriciteitsmeter)	€ 735,19	€ 889,58	C
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 230V 15,9 kVA	€ 951,05	€ 1.150,77	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 230V 19,9 kVA	€ 1.021,46	€ 1.235,97	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 17,3 kVA	€ 951,05	€ 1.150,77	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 22,2 kVA	€ 1.083,74	€ 1.311,32	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 230V 25,1 kVA	€ 1.404,59	€ 1.699,56	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 230V 31,8 kVA	€ 1.586,03	€ 1.919,10	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 230V 39,8 kVA	€ 1.802,67	€ 2.181,23	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 27,7 kVA	€ 1.475,00	€ 1.784,75	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 34,6 kVA	€ 1.661,85	€ 2.010,84	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 43,6 kVA	€ 1.905,57	€ 2.305,74	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 55,4 kVA	€ 2.225,12	€ 2.692,40	B
Nieuwe aansluiting met 2 elektriciteitsmeters tot en met 17,3 kVA	€ 1.951,19	€ 2.360,94	B
Nieuwe aansluiting met 3 elektriciteitsmeters tot en met 17,3 kVA	€ 2.438,03	€ 2.950,02	B
Extra elektriciteitsmeter tot en met 17,3 kVA op nieuwe appartementsaansluiting (Gelijktijdig)	€ 486,84	€ 589,08	B
Nieuwe elektriciteitsaansluiting tot en met 56 kVA met 1 professionele elektriciteitsmeter (22,2 kVA) en 1 residentiële elektriciteitsmeter (17,3 kVA)	€ 2.083,88	€ 2.521,49	B
Bijkomende elektriciteitsmeter tot en met 17,3 kVA op bestaande appartementsaansluiting tot en met 56 kVA	€ 729,16	€ 882,29	B
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter 77,5 kVA (400V)	€ 4.275,72	€ 5.173,63	B
Nieuw appartement 1 elektriciteitsmeter algemene delen van 22,2 kVA en 10 residentiële elektriciteitsmeters van 17,3 kVA	€ 6.961,71	€ 8.423,67	B
Bijkomende elektriciteitsmeter tot en met 17,3 kVA op bestaande appartementsaansluiting > 56 kVA	€ 971,49	€ 1.175,51	B
AANPASSEN AANSLUITINGEN ELEKTRICITEIT			
Aanpassen vermogen elektriciteit			
Verminderen vermogen elektriciteit zonder meterwissel	€ 261,78	€ 316,75	D
Verzwaren vermogen op tweefasige elektriciteitsaansluiting naar 9,2 kVA	€ 261,78	€ 316,75	D
Verzwaren vermogen op tweefasige elektriciteitsaansluiting naar 11,5 kVA	€ 261,78	€ 316,75	D
Verzwaren vermogen elektriciteit van 17,3 kVA naar 22,2 kVA (400V)	€ 394,47	€ 477,30	D
Verzwaren vermogen elektriciteit van 15,9 kVA naar 25,1 kVA (3x230V)	€ 715,32	€ 865,54	D
Verzwaren vermogen elektriciteit van 17,3 kVA naar 27,7 kVA (400V)	€ 785,73	€ 950,73	D
Verzwaren vermogen elektriciteit van 15,9 kVA naar 31,8 kVA (3x230V)	€ 896,76	€ 1.085,08	D
Verzwaren vermogen elektriciteit van 17,3 kVA naar 34,6 kVA (400V)	€ 972,58	€ 1.176,82	D
Verzwaren vermogen bestaande elektriciteitsinstallatie van 22,2 kVA naar 55,4 kVA (400V)	€ 1.403,16	€ 1.697,82	D
Verzwaren vermogen bestaande elektriciteitsinstallatie van 69,2 kVA naar 110,7 kVA (400V)	€ 1.870,25	€ 2.263,00	D
Verzwaren vermogen op tweefasige elektriciteitsaansluiting naar 12,7 of 15,9 kVA (3x230V). Met metervervangning, aansluiting en net zijn OK	€ 264,79	€ 320,40	D
Verzwaren vermogen op tweefasige elektriciteitsaansluiting naar 17,3 kVA (400V). Met metervervangning, aansluiting en net zijn OK	€ 264,79	€ 320,40	D
Verzwaren vermogen op tweefasige elektriciteitsaansluiting naar 19,9 kVA (3x230V). Met metervervangning, aansluiting en net zijn OK	€ 335,20	€ 405,60	D
Verzwaren vermogen bestaande elektriciteitsinstallatie van 12,7 kVA naar 15,9 kVA (3x230V). Aansluiting en net zijn OK	€ 261,78	€ 316,75	D
Verzwaren vermogen bestaande elektriciteitsinstallatie van 13,9 kVA naar 17,3 kVA (400V). Aansluiting en net zijn OK	€ 261,78	€ 316,75	D
Verzwaren vermogen bestaande elektriciteitsinstallatie van 12,7 of 15,9 kVA naar 19,9 (3x230V). Aansluiting en net zijn OK	€ 332,19	€ 401,95	D
Verzwaren vermogen op tweefasige elektriciteitsaansluiting naar 22,2 kVA (400V). Met metervervangning, aansluiting en net zijn OK	€ 397,48	€ 480,95	D NOK
400V op vraag met vermogensstijging van 12,7 kVA naar 22,2 kVA			
Meting NOK, aansluitkabel OK, Net 230V, nieuw net 400V te plaatsen	€ 1.476,81	€ 1.786,94	E

400V op vraag klant aangesloten op 230V net. Met vermogensstijging van 12,7 kVA naar 22,2 kVA					
Meting NOK, aansluitkabel OK, Net 230V en 400V zijn reeds aanwezig, 400V op vraag met vermogensstijging van 12,7 kVA naar 17,3 kVA	€	1.333,44	€	1.613,46	E
Meting NOK, aansluitkabel OK, Net 230V, ombouw net, aansluiting aan te passen. 400V op vraag met vermogensstijging van 12,7 kVA naar 22,2 kVA	€	987,17	€	1.194,48	E
Meting NOK, aansluitkabel OK, Net 230V, ombouw net, aansluiting aan te passen. 400V op vraag zonder vermogensstijging (vb 19,9 kVA op 230V naar 17,3 kVA op 400V)	€	1.119,86	€	1.355,03	E
Aansluitkabel en aansluiting OK, nieuw net bij te plaatsen, meting NOK 400V op vraag zonder vermogensstijging (vb 19,9 kVA op 230V naar 17,3 kVA op 400V).	€	1.344,12	€	1.626,39	E
Aansluitkabel en aansluiting OK, ombouw net, meting OK 400V op vraag met vermogensstijging van 19,9 kVA naar 34,6 kVA	€	405,15	€	490,23	E
Aansluitkabel te verzwaren, aan te sluiten op om te bouwen netkabel, meting NOK	€	1.627,57	€	1.969,37	E
Verplaatsingen elektriciteit					
Verplaatsen elektriciteitsmeter zonder aanpassing aansluiting en aansluitkabel (aansluiting op het net blijft behouden)	€	261,78	€	316,75	F
Verplaatsen elektriciteitsmeter met aanpassing aansluitkabel (nieuwe aansluitmof), aansluiting op de zelfde plaats	€	840,79	€	1.017,35	F
Verplaatsen aansluiting en verplaatsen elektriciteitsmeter zonder verdere aanpassingen (geen graafwerk voor sloop nodig)	€	1.197,74	€	1.449,26	F
Ondergronds brengen aansluiting zonder aanpassing elektriciteitsmeter	€	579,01	€	700,60	F
Ondergronds brengen aansluiting en verplaatsing elektriciteitsmeter	€	840,79	€	1.017,35	F
Aanpassen werfaansluiting naar definitieve aansluiting elektriciteit					
Verplaatsen bestaande elektriciteitsmeter werfaansluiting op definitieve kabel naar definitieve plaats (met behoud vermogen)	€	261,78	€	316,75	G
Vervangen elektriciteitsmeter 9,2 kVA werfaansluiting op definitieve kabel door 17,3 kVA op definitieve plaats	€	264,79	€	320,40	G
Vervangen elektriciteitsmeter 9,2 kVA werfaansluiting op definitieve kabel door 22,2 kVA op definitieve plaats	€	397,48	€	480,95	G
Vervangen elektriciteitsmeter 9,2 kVA werfaansluiting op definitieve kabel door 27,7 kVA op definitieve plaats	€	788,74	€	954,38	G
Vervangen werfaansluiting 22,2 kVA op tijdelijke kabel door definitieve aansluiting 22,2 kVA	€	1.197,74	€	1.449,26	G
Vervangen werfaansluiting 9,2 kVA op tijdelijke kabel door definitieve aansluiting 27,7 kVA	€	1.482,38	€	1.793,68	G
Tariefwissel elektriciteit					
Aanpassen enkelvoudig uurtarief naar tweevoudig uurtarief met meterwissel naar digitale meter		Gratis		Gratis	H
Aanpassen tweevoudig uurtarief naar enkelvoudig uurtarief met meterwissel naar digitale meter		Gratis		Gratis	H
Aanpassen enkelvoudig uurtarief naar tweevoudig uurtarief op bestaande digitale meter	€	-	€	-	H
Aanpassen tweevoudig uurtarief naar enkelvoudig uurtarief op bestaande digitale meter	€	-	€	-	H
Lokale productie elektriciteit					
Melding lokale productie < 5 kVA op bestaande aansluiting <= 56 kVA		Gratis		Gratis	I
Melding lokale productie > 5 kVA en < 10 kVA op bestaande driefasige elektriciteitsaansluiting <= 56 kVA		Gratis		Gratis	I
Melding lokale productie > 10 kVA en < 25 kVA op bestaande driefasige elektriciteitsaansluiting <= 56 kVA - analoge meter, meterwissel gratis.		Gratis		Gratis	J
Melding lokale productie > 10 kVA en < 25 kVA op bestaande driefasige elektriciteitsaansluiting <= 56 kVA - indien wel reeds digitale meter		Gratis		Gratis	J
Melding lokale productie > 5 kVA en < 25 kVA op bestaande tweefasige elektriciteitsaansluiting <= 56 kVA (meterwissel naar driefasige meter)	€	264,79	€	320,40	J
Melding lokale productie 30 kVA, bijplaatsen op bestaande elektriciteitsaansluiting 55,4 kVA (zonder testen ontkoppelbeveiliging). Indien meterwissel naar digitale meter nodig, is dit gratis.		Gratis		Gratis	J
Melding lokale productie 60 kVA bijplaatsen op bestaande elektriciteitsaansluiting 99,6 kVA (zonder testen ontkoppelbeveiliging zonder meterwissel)	€	2.420,41	€	2.928,70	J
Digitalisering elektriciteit					
Vervangen analoge elektriciteitsmeter door digitale elektriciteitsmeter		Gratis		Gratis	K
Ter beschikking stellen meetgegevens op analoge elektriciteitsmeter - vervanging door digitale meter op klantvraag		Gratis		Gratis	K
Ter beschikking stellen ogenblikkelijke meetgegevens op digitale elektriciteitsmeter		Gratis		Gratis	K
Ter beschikking stellen meetgegevens op grootverbruiksmeterinrichting via meterwissel					
Installatie en meterkasten zijn OK, enkel meterwissel naar AMR+ meter	€	261,78	€	316,75	K
Ter beschikking stellen meetgegevens op grootverbruiksmeterinrichting via meterwissel					
Meterkasten zijn NOK, meterwissel naar AMR+ meter en meterkasten vervangen	€	1.248,52	€	1.510,71	K
In/Uit dienst stellen elektriciteit					
In dienst stellen (analoge elektriciteitsmeter)	€	86,18	€	104,28	L
Uit dienst stellen (analoge elektriciteitsmeter)	€	86,18	€	104,28	L
In dienst stellen (digitale elektriciteitsmeter)	€	-	€	-	L
Uit dienst stellen (digitale elektriciteitsmeter)	€	-	€	-	L
In dienst stellen extra analoge elektriciteitsmeter gelijktijdig met een eerste meter	€	57,21	€	69,22	L
Uit dienst stellen extra analoge elektriciteitsmeter gelijktijdig met een eerste meter	€	57,21	€	69,22	L
In dienst stellen extra digitale elektriciteitsmeter gelijktijdig met een eerste meter	€	-	€	-	L
Uit dienst stellen extra digitale elektriciteitsmeter gelijktijdig met een eerste meter	€	-	€	-	L
Afsluiten elektriciteit bovengronds indien geen toegang tot elektriciteitsmeter	€	200,77	€	242,93	
Afsluiten elektriciteit ondergronds indien geen toegang tot elektriciteitsmeter	€	579,01	€	700,60	
Heraanluiten elektriciteit bovengronds indien geen toegang tot elektriciteitsmeter	€	478,54	€	579,03	
Heraanluiten elektriciteit ondergronds indien geen toegang tot elektriciteitsmeter	€	579,01	€	700,60	
Gecombineerde wijzigingen elektriciteit					
Verplaatsing elektriciteitsmeter en tegelijk verzwaring tweefasige elektriciteitsaansluiting 9,2 naar driefasige elektriciteitsaansluiting 17,3 kVA (400V)	€	901,01	€	1.090,22	D / G

Verplaatsing elektriciteitsmeter en tegelijk verzwarende tweefasige elektriciteitsaansluiting 9,2 naar driefasige elektriciteitsaansluiting 22,2 kVA (400V)	€	1.033,70	€	1.250,77	D / G
Verplaatsing elektriciteitsmeter en tegelijk tariefwissel	€	261,78	€	316,75	G / H
Verzwarende elektriciteitsmeter 9,2 kVA naar 17,3 kVA en tegelijk tariefwissel	€	843,80	€	1.021,00	D / I
Verzwarende elektriciteitsmeter 9,2 kVA naar 22,2 kVA en tegelijk tariefwissel	€	976,49	€	1.181,55	D / I
Verzwarende elektriciteitsmeter 17,3 kVA naar 22,2 kVA en tegelijk tariefwissel	€	394,47	€	477,30	D / I
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 55,4 kVA afname en 51,9 kVA injectie WKK.					
Groenstroomteller door Fluvius.	€	2.678,43	€	3.240,91	B / I
Nieuwe aansluiting met 1 elektriciteitsmeter driefasig 400V 22,2 kVA afname en 34,6 kVA injectie.					
Groenstroomteller door Fluvius.	€	2.115,16	€	2.559,35	B / I
SUPPLEMENTEN ELEKTRICITEIT					
Supplement stralingsvrije E meter - antenne op gevel	€	300,91	€	364,10	M
Supplement stralingsvrije E meter - antenne in voetpadkast, graafwerk op privé door klant	€	726,72	€	879,33	M
SLOOP AANSLUITINGEN ELEKTRICITEIT					
Sloop ondergrondse aansluiting met 1 elektriciteitsmeter	€	692,79	€	838,28	
Sloop ondergrondse aansluiting met 2 elektriciteitsmeters	€	741,72	€	897,49	
Sloop bijkomende elektriciteitsmeter gelijktijdig met een eerste meter	€	48,93	€	59,21	
Sloop bovengrondse aansluiting met 1 elektriciteitsmeter	€	277,57	€	335,86	
Sloop bovengrondse aansluiting met 2 elektriciteitsmeters	€	326,50	€	395,07	
Sloop 1 elektriciteitsmeter van bestaande aansluiting	€	76,80	€	92,93	
Sloop 2 elektriciteitsmeters van bestaande aansluiting	€	125,73	€	152,14	
Sloop tijdelijke werfaansluiting aansluiting met 1 elektriciteitsmeter	€	277,57	€	335,86	
Gecombineerde werken Elektriciteit en Gas					
In / uit dienst stellen (analoge gasmeter + elektriciteitsmeter gelijktijdig)	€	114,42	€	138,44	D
In / uit dienst stellen (digitale gasmeter + elektriciteitsmeter gelijktijdig)	€	-	€	-	D
Supplement stralingsvrije meter E + G op klantvraag - antenne op gevel	€	446,32	€	540,05	M
Supplement stralingsvrije meter E + G op klantvraag - antenne in voetpadkast, graafwerk op privé door klant	€	928,91	€	1.123,98	M

Voorwaarden A

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Werfaansluiting zonder graafwerk

Aansluiting op bestaande elektriciteitsnet met voldoende vrije capaciteit.

Leveren en plaatsen automaat en meetmodule werfaansluiting

Eerste indienstelling is mee inbegrepen

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Aansluitkabel

Werkkast voor de plaatsing van de meterkast

Leveren 25D60 meterkast met scheider

Keuring van de binneninstallatie

Voorwaarden B

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Aansluiting op bestaande elektriciteitsnet met voldoende vrije capaciteit.

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

Voor definitieve aansluitingen is vermogenrecht tem 17,3kVA inbegrepen

Leveren en plaatsen automaat en meetmodule

Voor extra elektriciteitsmeter achteraf dient ook de aansluiting zelf voldoende zwaar te zijn.

Eerste indienstelling is mee inbegrepen

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Aansluitkabel

Graafwerken en herstel graafwerken op privédomein

Leveren en plaatsen van de aansluitbocht

Leveren en plaatsen 25D60 meterkast(en) incl scheider(s)

Keuring van de binneninstallatie

Voorwaarden C

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Aansluiting op het bestaande elektriciteitsnet

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

Eerste indienstelling is mee inbegrepen

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Aansluitkabel

Aanleveren conformiteit Synergrid ongemeten aansluiting

Leveren en plaatsen aansluitbord met scheider

Keuring van de binneninstallatie

Voorwaarden D

Dit doet Fluvius voor jou

Aanpassen van de bestaande automaat in conforme installatie:

25D60 bord of gelijkwaardig aanwezig

Aansluitkabel voldoet voor gevraagde vermogen

Meting voldoet voor gevraagde vermogen en spanning

Betreft een enkelvoudige aansluiting (één teller op de aansluiting)

Op het bestaande elektriciteitsnet is voldoende vrije capaciteit

Aanpassen van elektriciteitsaansluiting of elektriciteitsnet, vermogensstijging of andere werken ten gevolge van de klantvraag worden bijkomend aangerekend

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Keuring van de binneninstallatie voor verzwaren vermogen.

Voorwaarden E**Dit doet Fluvius voor jou**

Aanpassen van de bestaande automaat en vervangen meter

Vermogen is leverbaar op het bestaande elektriciteitsnet 230V

Betreft een enkelvoudige aansluiting (één teller op de aansluiting)

Ter beschikking stellen 400V door aanpassing van het elektriciteitsnet of netaanleg is inbegrepen

Leveren en plaatsen automaat en meetmodule

Aanpassen aansluiting, vermogensstijging of andere werken ten gevolge van de klantvraag zijn bijkomend aan te rekenen

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Leveren 25D60 meterkast met scheider

Keuring van de binneninstallatie

Voorwaarden F**Dit doet Fluvius voor jou**

Verplaatsen bestaande meter

Geen aanpassingen specificaties meter

Bij verplaatsen aansluiting ook de graafwerken op het openbaar domein voor het verplaatsen van de aansluiting inbegrepen

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Leveren 25D60 meterkast met scheider

Keuring van de binneninstallatie

Aansluitkabel

Voorwaarden G**Dit doet Fluvius voor jou**

Verplaatsen bestaande werfmeter OF leveren en plaatsen andere meter ter vervanging werfmeter

Aansluitkabel voldoet voor gevraagde vermogen

Vermogen van de definitieve aansluiting is niet hoger dan de werfaansluiting

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Graafwerken en herstel graafwerken op privédomein

Leveren en plaatsen van de aansluitbocht

Leveren en plaatsen 25D60 meterkast(en) incl scheider(s)

Keuring van de binneninstallatie

Voorwaarden H**Dit doet Fluvius voor jou**

Aanpassen tariefmethode van tweevoudig uurtarief naar enkelvoudig uurtarief op bestaande elektriciteitsmeter

Aanpassen tariefmethode van enkelvoudig uurtarief naar tweevoudig uurtarief op bestaande elektriciteitsmeter

Eventuele sanering van bestaande installaties inbegrepen

Indien nog geen digitale meter door middel van meterwissel naar digitale meter

Indien wel reeds digitale meter zonder meterwissel

Voorwaarden I

Plaatsing lokale productie op bestaande conforme aansluiting en meetinstallatie

Geen verzwaring van het aansluitvermogen

Bijkomende groenestroommeter niet inbegrepen

Voorwaarden J

Plaatsing decentrale productie op bestaande conforme elektriciteitsaansluiting

Dit doet Fluvius voor jou

Aanpassing van de meetinstallatie is vereist

Bijkomende groenestroommeter niet inbegrepen

Voorwaarden K

Vraag digitalisering klant

Dit doet Fluvius voor jou

Vervangen analoge meter door digitale meter en ter beschikking stellen meetgegevens bij kleinverbruiksmeetinrichting

Aanleveren pulsen bij grootverbruiksmeetinrichting

Andere aanpassingen op klantvraag niet inbegrepen.

Voorwaarden L

Technische voorwaarden aansluiting volgens de brochure

Dit doet Fluvius voor jou

Eerste indienstelling van een nieuwe meter is inbegrepen bij de plaatsing van de meter.

In dienst / uit dienst stellen aan de meter, toegang tot meter noodzakelijk

Interventie ter plaatse of remote service mogelijk afhankelijk van type installatie

Geen graafwerken voorzien, bijkomend plaatsen afsluiter op bestaande aansluiting niet voorzien.

Door jou te voorzien (wanneer van toepassing)

Keuring van de binneninstallatie

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

Graafwerken en herstel graafwerken op privédomein

Aansluiting Elektriciteit

Studiekosten

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	per
------	------------------------	--------------	-----

Bepaling studiekosten

Studiekost bij **nieuwe aansluiting**: op basis van aansluitingsvermogen.

Studiekost bij **verzwaring laagspanning** (bijkomende injectie of afname):

- bij overschrijding van het technische aansluitingsvermogen: op basis van nieuwe aansluitingsvermogen

- zonder overschrijding van het technische aansluitingsvermogen en indien nieuwe vermogen afname of injectie <=56kVA:
geen studiekosten

- zonder overschrijding technische aansluitingsvermogen en indien nieuwe vermogen afname of injectie >56kVA:

op basis van nieuwe vermogen afname of nieuwe vermogen injectie

Studiekost bij **verzwaring van klanten op de distributiecabine of hoogspanning** (bijkomende injectie of afname):

- bij overschrijding van het contractuele aansluitingsvermogen: op basis van nieuwe aansluitingsvermogen

- zonder overschrijding van het contractuele aansluitingsvermogen en indien nieuwe vermogen afname of injectie <=56kVA:
geen studiekosten

- zonder overschrijding contractuele aansluitingsvermogen en indien nieuwe vermogen afname of injectie >56kVA:

op basis van nieuwe vermogen afname of nieuwe vermogen injectie

Oriënterende studie

Een oriënterende studie is optioneel, zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (www.vreg.be).

Het doel van een oriënterende studie is het opmaken van een voorontwerp van aansluiting op hoogspanning.

Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de oriënterende studie voor een nieuwe aansluiting of voor aanpassing van de bestaande aansluiting.

De kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt.

Afname en injectie op hoogspanning

Oriënterende studie of detailstudie elektriciteit >=25kVA en <=56kVA

€ 242,32 € 293,21 aansluiting

Oriënterende studie of detailstudie elektriciteit >56kVA en <=1000kVA

€ 484,65 € 586,43 aansluiting

Oriënterende studie elektriciteit >1000kVA en <=5000kVA

€ 1.535,69 € 1.858,18 aansluiting

Oriënterende studie elektriciteit >5000kVA

€ 3.071,44 € 3.716,44 aansluiting

Detailstudie

Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de detailstudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van de bestaande aansluiting.

Een detailstudie voor een lager vermogen is mogelijk, maar de studiekost wordt pas aangerekend vanaf 25kVA voor alle toepassingen,

zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (www.vreg.be).

Maximaal vermogen bepaald als som van de vermogens in geval van meervoudige aansluiting.

Afname en injectie op laag- of hoogspanning

Detailstudie elektriciteit <25kVA

gratis

Oriënterende studie of detailstudie elektriciteit >=25kVA en <=56kVA

€ 242,32 € 293,21 aansluiting

Oriënterende studie of detailstudie elektriciteit >56kVA en <=1000kVA

€ 484,65 € 586,43 aansluiting

Detailstudie elektriciteit >1000kVA en <=5000kVA

€ 3.071,44 € 3.716,44 aansluiting

Detailstudie elektriciteit >5000kVA

€ 5.705,55 € 6.903,72 aansluiting

Bij gezamenlijke studie van afname en injectie, wordt eenmaal de studiekosten aangerekend.

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 Elektriciteit Klanten op het laagspanningsnet 2025



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

Item	Enh.prijs btw excl	btw 21% incl	per
------	-----------------------	--------------	-----

Nieuw

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.
Tarief bestaat uit componenten Nettoegang+Aansluiting+Meetinrichting+Studiekosten.

Deze tarieven zijn van toepassing voor standaard aansluitingen in laagspanning, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder. Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd (zie brochures/offertevoorwaarden), en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder. De uitvoeringsmodaliteiten zijn vervat in de brochures 'Aansluiten op elektriciteit van een standaard eengezinswoning' & 'Aansluiten op het distributienet elektriciteit Laagspanning' en de offertevoorwaarden.

Publicaties op onze website:
<https://www.fluvius.be/nl/aansluitingen/brochures-elektriciteit-gas-aansluitingen>
Simuleer de tarieven via onze website:
<https://www.fluvius.be/nl/tarieven-van-fluvius>

Opmerkingen

De afstand van de muurdoorvoer van het gebouw tot aan de meterplaats bedraagt max. 3 m.
De elektriciteitsmeter wordt voorzien op een droge en gemakkelijk te bereiken plaats, zo dicht mogelijk bij de openbare weg. De afstand van de muurdoorvoer van het gebouw tot aan de rooilijn bedraagt max. 25 m. Buitenput en binnenput volgens specificaties van de DNB.
Aansluitbocht enkel van toepassing bij nieuwbouw, buitenmuur verschillend van rooilijn.
Eventueel bijkomende meters geplaatst in kast geplaatst door netgebruiker.
Geldend voor aangeboden automaten.

Niet inbegrepen:

- keuring/indienststelling klanteninstallaties
- achteraf ter beschikking stellen impulsen
- kosten studie
- aan-af voeren en saneren grond, openbaar of privé
- boring of afwerking muurdoorvoer kabels, kabelwerken op privé > 25 m
- herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc op privé
- onderboringen structurele hindernissen (netaanleg)

1. Nettoegang - nieuw

	btw excl	btw 21% incl	per
Vermogensvergoeding is het solidariseren van de kosten voor gratis netuitbreiding/netversterking (*) (**) <25kVA steeds LS, >= 25kVA tot 250kVA volgens beslissing DNB, > 250kVA steeds HS Vermogensvergoeding ook verschuldigd bij tijdelijke aansluiting. Vermogen overdraagbaar op dezelfde plaats (bij verplaatsing) voor zover klantengroep laagspanning blijft. Beperking aansluitingskosten voor decentrale productie: zie Energiebesluit art. 6.4.13			

(*) Vermogensvergoeding afname en injectie - Laagspanning

Vermogenrecht wordt niet opnieuw aangerekend bij heraansluiten op zelfde locatie binnen 2 jaar na wegname

Bij aansluitingen met één toegangspunt >17,3kVA (geen bijkomend vermogensrecht t.e.m. 17,3kVA) (3)

Bijkomend vermogenrecht (>17,3kVA)	27,08 €	32,77 €	kVA
------------------------------------	---------	---------	-----

Bij aansluitingen met meerdere toegangspunten (3)

Voor elk toegangspunt, vermogen tot en met 17,3kVA inbegrepen:

Vermogenrecht per toegangspunt	270,98 €	327,89 €	st
--------------------------------	----------	----------	----

en per toegangspunt >17,3kVA (geen bijkomend vermogensrecht per toegangspunt t.e.m. 17,3kVA):

Bijkomend vermogenrecht (>17,3kVA)	27,08 €	32,77 €	kVA
------------------------------------	---------	---------	-----

Netuitbreiding (indien geen net) of netversterking (enkel indien aansluitvermogen >56kVA)

Eerste 100 m kabel op openbare domein gratis (volgens traject bepaald door DNB). Boringen niet inbegrepen.

Maximaal vermogen <=56kVA en motivatie B (2)

Aan te rekenen lengte netuitbreiding >100m <=56kVA	22,62 €	27,37 €	m
--	---------	---------	---

Maximaal vermogen >56kVA of motivatie C (2)

Aan te rekenen lengte netuitbreiding >100m >56kVA of motiv. C	89,80 €	108,66 €	m
---	---------	----------	---

Gestuurde boringen voor de realisatie netuitbreiding/netversterking

Onderboring	141,36 €	171,05 €	m
-------------	----------	----------	---

Ombouw naar 400V

Meerprijs voor spanningsombouw indien gevraagde vermogen leverbaar is op 230V en DNG is niet aansluitbaar op 400V net:

Meerprijs 400V op aanvraag	143,37 €	173,48 €	aansluiting
----------------------------	----------	----------	-------------

	btw excl	btw 21% incl	per
2. Aansluiting - nieuw			
Totaal vermogen <=56kVA (som van de vermogens in geval van meervoudige aansluiting)			
<i>Van toepassing bij definitieve aansluiting (op ondergronds net of ondergronds op bovengronds net) of werf met definitieve kabel:</i>			
Aansluiting op LS net	735,19 €	889,58 €	stuk
<i>Van toepassing bij tijdelijke aansluiting zonder graafwerk of bij heraansluiten van aansluiting die bovengronds werd afgesloten:</i>			
Aansluiting op LS net (tijdelijk bovengronds of bovengronds heraansluiten)	478,54 €	579,03 €	stuk
Totaal vermogen >56kVA (som van de vermogens in geval van meervoudige aansluiting)			
Aansluiting op LS >56kVA	989,13 €	1.196,85 €	stuk

Supplementen (mits akkoord DNB)			
Leveren en plaatsen aansluitkabel tot CU 25mm ²	17,41 €	21,07 €	m
Leveren en plaatsen aansluitkabel tot CU 50mm ²	30,34 €	36,71 €	m
Leveren en plaatsen aansluitkabel tot ALU 150mm ²	16,23 €	19,64 €	m
Buitenkast (kleinverbruiksmeetinrichting/ lange aansluiting/onbemeeterde)	693,15 €	838,71 €	stuk
Buitenkast groot (grootverbruiksmeetinrichting/ woonboot)	1.057,81 €	1.279,95 €	stuk
Leveren en plaatsen slot	154,80 €	187,31 €	stuk
Meterkast 25D60 & scheider voor kleinverbruiksmeetinrichting	95,58 €	115,65 €	stuk
Graafwerk sleuf in volle grond	28,37 €	34,33 €	m
Graafwerk sleuf met bedekking	98,87 €	119,63 €	m
<i>Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:</i>			
Graafwerk en dempen	183,91 €	222,53 €	m ³

3. Meetinrichting - nieuw

Directe (kleinverbruiksmeetinrichting) of indirecte (grootverbruiksmeetinrichting) meting excl. prijs meter

Werken klant

- module 25D60 + aansluitscheider (kleinverbruiksmeetinrichting)

Werken DNB

- automaat, plaatsen meter

- verbinding meter

- eerste indienststelling

Ook van toepassing voor tijdelijke meetmodule werf.

Vermogen <=56kVA (per meetinrichting)

Kleinverbruiksmeetinrichting LS (bij)plaatsen	215,86 €	261,19 €	stuk
---	----------	----------	------

Meerprijs voor het plaatsen van een stralingsvrije kleinverbruiksmeetinrichting LS. Wordt toegepast indien klant een stralingsvrije meter vraagt:

Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeetinrichting LS met antenne op gevel	300,91 €	364,10 €	stuk
---	----------	----------	------

Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeetinrichting LS met antenne in kastje op de rooilijn	726,72 €	879,33 €	stuk
---	----------	----------	------

Indien graafwerk op privé door Fluvius, zie 'graafwerk sleuf' onder 'supplementen' (hoger).

Vermogen >56kVA (per meetinrichting)

Grootverbruiksmeetinrichting LS incl TI's (bij)plaatsen	1.171,72 €	1.417,78 €	stuk
---	------------	------------	------

Groene stroom meting (Fluvius levert module 25D60, meter wordt betaald door klant):

Kleinverbruiksmeetinrichting ten laste van klant (bij)plaatsen	453,31 €	548,51 €	stuk
--	----------	----------	------

Grootverbruiksmeetinrichting ten laste van klant incl TI's (bij)plaatsen	1.935,76 €	2.342,27 €	stuk
--	------------	------------	------

Aanpassing

1. Nettoegang - aanpassing

Vermogensvergoeding is het socialiseren van de kosten voor gratis netuitbreiding/netversterking () (**)*

<25kVA steeds LS, >= 25kVA tot 250kVA volgens beslissing DNB, > 250kVA steeds HS

(**) Verzwaringen

Als het net of de aansluiting of de meetopstelling onvoldoende sterk is, moet de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling en/of de tussenkomst netversterking (boven 100m) betaald worden.

Tot 56kVA (2) vervalt de tussenkomst voor eventuele netversterkingen.

Beperking aansluitingskosten voor decentrale productie: zie Energiebesluit art. 6.4.13

Vermogensvergoeding afname en injectie - Laagspanning

Vermogenrecht wordt niet opnieuw aangerekend bij heraansluiten op zelfde locatie binnen 2 jaar na wegname

Bij aansluitingen met één toegangspunt >17,3kVA (volgens verschil nieuwe en oude vermogen) (3)

Bijkomend vermogenrecht (>17,3kVA)	27,08 €	32,77 €	kVA
------------------------------------	---------	---------	-----

Bij aansluitingen met meerdere toegangspunten (per bijkomend toegangspunt) (3)

Voor alle bijkomende toegangspunten, vermogen tot en met 17,3kVA inbegrepen:

Vermogenrecht per toegangspunt	270,98 €	327,89 €	st
--------------------------------	----------	----------	----

en bijkomend voor elk toegangspunt >17,3kVA:

Bijkomend vermogenrecht (>17,3kVA)	27,08 €	32,77 €	kVA
------------------------------------	---------	---------	-----

Netversterking (enkel indien aansluitvermogen >56kVA)

Eerste 100 m kabel op openbare domein gratis (volgens traject bepaald door DNB). Boringen niet inbegrepen.

Aan te rekenen lengte netuitbreiding >100m	89,80 €	108,66 €	m
--	---------	----------	---

Gestuurde boringen voor de realisatie netversterking

Onderboring	141,36 €	171,05 €	m
-------------	----------	----------	---

Ombouw naar 400V

Meerprijs voor spanningsombouw indien gevraagde vermogen leverbaar is op 230V en DNG is niet aansluitbaar op 400V net:

Meerprijs 400V op aanvraag	143,37 €	173,48 €	aansluiting
----------------------------	----------	----------	-------------

2. Aansluiting - aanpassing	btw excl	btw 21% incl	per
Interventie op aansluiting incl. klein materiaal			
<i>Verzwaren aansluitkabel in zelfde put, kleine beschadiging aansluitkabel, ondergronds brengen, afsluiten aansluiting ondergronds of (her)aansluiten aan ondergronds net</i>			
Interventie op aansluiting incl klein materiaal	579,01 €	700,60 €	stuk

3. Meetinrichting - aanpassing	btw excl	btw 21% incl	per
Kleine interventie zonder materiaal (4)			
<i>Interventie zonder aangerekende aanpassing aan de installatie met plaatsbezoek: buiten dienststelling, herstellen hoofdzekering, verplaatsing voor regularisatie nettoegang, afsluiten aan meter, opnieuw openzetten meter, zegelbreuk, visuele controle meter, verplaatsing DNB agent voor technische interventie, nutteloze verplaatsing, heraanluiten van de binneninstallatie klant aan de meterkast, supplement niet-respecteren opstelling/voorw., plaatsen cilinder in straatmeubilair (laadpaal of voetpadkast)</i>			
Kleine interventie zonder materiaal	86,18 €	104,28 €	stuk
Bijkomende kleine interventie zonder materiaal	57,21 €	69,22 €	stuk

Interventie met klein materiaal (4)			
<i>Interventie met aanpassing aan de installatie: verplaatsen meter binnen lokaal, verzwaren automaat, vervangen zekeringen door automaat, spanningsregistratie met logger op binneninstallatie klant (indien spanning goed blijkt), vervangen meter door 4-kwadranten grootverbruiksmeterinrichting met A1-poort (indien meterborden herbruikbaar), telpulsen achteraf aangevraagd</i>			
<i>excl. event. metervervanging, verplaatsen meter tijd. naar def. plaats</i>			
Interventie op meetinrichting inclusief klein materiaal	261,78 €	316,75 €	stuk
Bijkomende interventie op meetinrichting incl. klein materiaal	179,66 €	217,39 €	stuk
<i>Meerprijs voor het plaatsen van een stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS. Wordt toegepast indien klant een stralingsvrije meter vraagt:</i>			
Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS met antenne op gevel	300,91 €	364,10 €	stuk
Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS met antenne in kastje op de rooilijn	726,72 €	879,33 €	stuk
<i>Indien graafwerk op privé door Fluvius, zie 'graafwerk sleuf' onder 'supplementen' (hoger).</i>			
<i>Bij netgebruikers die t.e.m. 31 december 2022 een stralingsvrije meter vroegen en in afwachting daarvan een digitale meter zonder communicatie kregen, is de definitieve plaatsing van een stralingsvrije meter kosteloos.</i>			
Ijking (enkel te betalen indien meter goed blijkt)			
Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant incl. metervervanging	657,83 €	795,97 €	meter

4. Diensten - aanpassing	btw excl	btw 21% incl	per
---------------------------------	-----------------	---------------------	------------

Betalende diensten

Administratieve kosten

Aanrekening kost bij weigering tot plaatsing digitale meter zoals beschreven op <https://www.fluvius.be/digitale-meter-weigeren>

Deze kost wordt aangerekend nadat de meter effectief geplaatst is.

Extra kost van het traject om iemand te overtuigen vanaf weigering toegang tot plaatsing DM (6) 242,29 € 293,17 € dossier

Aanrekening juridische kosten indien klant na eerdere weigering toch toestemming tot de meterwissel verleent,

terwijl door de distributienetbeheerder al een advocaat werd aangesteld en deze is overgegaan tot ingebrekestelling van de klant,

maar er nog geen juridische uitspraak voor terugvordering van de kosten is:

Fase 2: Juridische kosten van extern ingeschakelde partijen: aanstelling advocaat door Fluvius 261,61 € 316,55 € dossier

Meldingsplicht indienstname of relevante wijziging van productie-eenheid, energieopslagsysteem, laadpunt (Techn.Regl.Distr.Elek. Art. 2.2.45&2.2.53):

Administratiekost laattijdig melden indienstname of relevante wijziging (>3 maanden na keuringsdatum) 95,44 € 115,48 € dossier

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-beschermdede 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. Voor het

variabel gedeelte is het enkelvoudig klassieke meter tarief van toepassing.

+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)

Overige diensten

Herstelkost schade aan installaties DNB bestekprijs(1)
Extra meteropname op vraag van de klant (4)(5) 85,58 € 103,55 € stuk

In het kader van bestekprijzen (aanrekening per begonnen uur):

Prestatie per uur 88,41 € 106,98 € u

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

Leveren kleinverbruiksmeterinrichting op demobord voor testopstelling	237,04 €	286,82 €	meter
Leveren bijkomende kleinverbruiksmeter voor testopstelling	128,37 €	155,33 €	meter
Leveren grootverbruiksmeterinrichting op demobord voor testopstelling	801,65 €	970,00 €	meter

Gratis diensten

Eerste indienstelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting)
Interventie op digitale meter vanop afstand (enkel bij digitale meter, ook indien ter plaatse i.g.v. niet-communicerende digitale meter):
buitendienststelling, herindienststelling, tariefwissel
Dublicaat factuur
Ter beschikking stellen impulsen op grootverbruiksmeterinrichting: gratis bij nieuwe aansluiting
Overkoppelen aansluiting (vraag DNB)
Overkoppelen en vernieuwen aansluiting (vraag DNB)
Wijzigen spanning (initiatief DNB)
Wegnemen UNT meter gelijktijdig met een andere prestatie aan de meetmodule (betalende prestatie op klantvraag of gratis prestatie op initiatief DNB)
Tariefwissel TUT->NT of NT->TUT bij wegname UNT naar aanleiding van een meterwissel op initiatief DNB
Vernieuwen defecte (budget)meter (niet beschadigd)
Vernieuwen meter systematisch (op initiatief DNB)
Activatie of desactivatie communicatiepoort digitale meter zonder interventie ter plaatse
Tariefwissel TUT->NT of NT->TUT door de plaatsing van de digitale meter
Plaatsen digitale meter als budgetmeter (nvt bij fraude of schade)
Activatie of desactivatie budgetmeter
Activatie of desactivatie voorafbetalingsfunctie digitale meter zonder interventie ter plaatse
Inschakelen stroombegrenzer digitale meter
Uitschakelen stroombegrenzer digitale meter
Plaatsen stroombegrenzer
Afsluiten elektriciteit aan meter (na advies Lac)
Vervangen door digitale of, conform Energiebesluit Art. 3.1.52 §1 en exclusief klanten op distributiecabine, elektronische elektriciteitsmeter (initiatief DNB of op vraag van de klant) bij kleinverbruiksmeterinrichting

Wegname

1. Nettoegang - wegname

Niet van toepassing. Geen teruggave vermogensvergoeding.

2. Aansluiting - wegname

	btw excl	btw 21% incl	per
Wegname aansluiting exclusief meter(s). Dienstleiding wordt afgekoppeld van het net maar blijft in de grond liggen in geval van een ondergrondse aansluiting.			
Van toepassing bij definitieve aansluiting op ondergronds net of werf met definitieve kabel:			
Wegnemen aansluiting met graafwerk	615,99 €	745,35 €	stuk
Van toepassing bij definitieve aansluiting ondergronds op bovengronds net of tijdelijke aansluiting zonder graafwerk:			
Wegn. aansl. zonder graafwerk	200,77 €	242,93 €	stuk

3. Meetinrichting - wegname (4)

	btw excl	btw 21% incl	per
Wegnemen meetinrichting	76,80 €	92,93 €	stuk
Bijk. wegnemen meetinrichting	48,93 €	59,21 €	stuk

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) Volgens voorwaarde motivatie B: Voor zover de nieuwe kabel minder dan 80% belast is naar spanningsval toe. Indien de spanningsval hoger is (motivatie C) zal het gedeelte van de netuitbreiding/netversterking >56kVA boven 100m forfaitair aangerekend worden: zie tarief voor motivatie C
Uitzondering: bij verzwaren volgens motivatie B: gratis netversterking voor zover het vermogen minder is dan 56 kVA.

(3) Begrip 'toegangspunt' is gedefinieerd in art. 1.1.3 van het energiedecreet. Een combinatie van injectiepunt en afnamepunt wordt slechts als één toegangspunt beschouwd voor de toepassing van het vermogenrecht.

(4) Indien er een 2^e (of 3^e, ...) 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'.

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

(6) De gemiddelde extra kost van het traject om iemand te overtuigen bedraagt 293,17€ inclusief btw, vanaf de eerste weigering om toegang te geven tot de uiteindelijke plaatsing van de digitale meter. Dit bedrag is gebaseerd op de extra werkuren van een distributienetbeheerder en de kosten voor het opstellen en versturen van de aanmaning.

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

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)

Bij plaatsing/vervanging van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder).

Gebruikte afkorting: KVM=kleinverbruiksmeterinrichting, UNT=uitsluitend nachttarief, NT=normaal tarief (enkelvoudig), TUT=tweevoudig uurtarief

Aansluiting Elektriciteit Klanten op een distributiecabine 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	per
------	------------------------	--------------	-----

Voor zover de klant gezorgd heeft voor de levering en werken die hem worden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd.

Nieuw (Klanten op distributiecabine - Openbare Verlichting)

Tarief bestaat enkel uit component Nettoegang

Nettoegang - nieuw

Aan te rekenen per bijkomend verlichtingstoestel:

Vermogenrecht (per verlichtingstoestel)	4,15 €	5,02 €	st
---	--------	--------	----

Aanpassing (Klanten op distributiecabine - Openbare Verlichting)

Nettoegang - aanpassing

Zie hierboven onder nettoegang - nieuw

Wegname (Klanten op distributiecabine - Openbare Verlichting)

Nettoegang - wegname

Niet van toepassing. Geen teruggave vermogensvergoeding.

Nieuw (Klanten op distributiecabine - Overige)

Enkel voor reeds bestaande klanten op distributiecabine. Enkel van toepassing in geval van aanpassing of verzwaaring bij laagspanningsklanten die genieten van dit tarief op basis van de regeling voor september 1999 of gelijkwaardig. Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie. Tarief bestaat uit componenten Nettoegang+Aansluiting+Meetinrichting+Studiekosten.

1. Nettoegang - nieuw

Niet van toepassing

2. Aansluiting - nieuw

Niet van toepassing

3. Meetinrichting - nieuw

Directe (kleinverbruiksmeterinrichting) of indirecte (grootverbruiksmeterinrichting) meting excl. prijs meter

Opmerkingen:

- Vanaf 80 A op 400 V : steeds grootverbruiksmeterinrichting

- Vanaf 100 A op 230 V : steeds grootverbruiksmeterinrichting

Indien kleinverbruiksmeterinrichting:

- Meterkasten voor regelbare automaten worden steeds geleverd en geplaatst door de DNB, ze zijn ten laste van de netgebruiker

- Extra kasten voor bijkomende meters geplaatst door netgebruiker

Indien grootverbruiksmeterinrichting: levering, plaatsing en indienstname van 3 meterkasten met aansluitklem, ijkdoo en afzekering meetspanning, automaat, stroomtransformatoren en aansluitrails

Werken klant

- module 25D60 + aansluitscheider (kleinverbruiksmeterinrichting)

Werken DNB

- automaat, plaatsen meter

- verbinding meter

- eerste indienstelling

Vermogen <=56kVA (per meetinrichting)

Kleinverbruiksmeterinrichting LS (bij)plaatsen

215,86 € 261,19 € stuk

Meerprijs voor het plaatsen van een stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS. Wordt toegepast indien klant een stralingsvrije meter vraagt:

Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS met antenne op gevel

300,91 € 364,10 € stuk

Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS met antenne in kastje op de rooilijn

726,72 € 879,33 € stuk

Indien graafwerk op privé door Fluvius, zie 'graafwerk sleuf' onder 'supplementen' op het tarievenblad Laagspanning.

Vermogen >56kVA (per meetinrichting)

Grootverbruiksmeterinrichting LS incl TI's (bij)plaatsen

1.171,72 € 1.417,78 € stuk

Groene stroom meting (Fluvius levert module 25D60, meter wordt betaald door klant):

Kleinverbruiksmeterinrichting ten laste van klant (bij)plaatsen

453,31 € 548,51 € stuk

Grootverbruiksmeterinrichting ten laste van klant incl TI's (bij)plaatsen

1.935,76 € 2.342,27 € stuk

Supplementen (mits akkoord DNB)

Meterkast 25D60 & scheider voor kleinverbruiksmeterinrichting

95,58 € 115,65 € stuk

Aanpassing (Klanten op distributiecabine - Overige)

1. Nettoegang - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Verzwaringen

Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn, dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden. Indien de meetopstelling niet voldoet, zal de wijziging van de meetopstelling ook aangerekend worden.

Technische beperkingen

Beperking van de totale afstand van de distributiecabine tot aan de meteropstelling (kabel lengte) door maximale spanningsval (5%) en door maximale kabelverliezen (2,5%).

Tussenkost voor investeringen in het stroomopwaartse net. Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen in de distributiecabine door dienst studies.

Mits de bestaande aansluitkabel voldoende sterk blijkt, te bepalen door de dienst studies.

Distributiecabine in lokaal ter beschikking gesteld door klant

Vermogenrecht distributienet (>17,3kVA)

152,12 € 184,07 € kVA

Distributiecabine in lokaal distributienetbeheerder

Vermogenrecht distributienet (>17,3kVA)

207,54 € 251,12 € kVA

2. Aansluiting - aanpassing

Indien de aanpassing of verzwaaring een vervanging of versterking van de aansluitkabel vereist, worden voor

de aanpassing de niet-periodieke tarieven van de nieuwe klantengroep aangerekend. De nieuwe klantengroep wordt

dan laagspanning of hoogspanning. Het periodieke tarief 'Klanten op distributiecabine' kan in dat geval niet behouden blijven (2).

3. Meetinrichting - aanpassing

Kleine interventie zonder materiaal

Interventie zonder aangerekende aanpassing aan de installatie met plaatsbezoek: buiten dienststelling, herstellen hoofdzekering, verplaatsing voor regularisatie nettoegang, afsluiten aan meter, opnieuw openzetten meter, zegelbreuk, visuele controle meter, verplaatsing DNB agent voor technische interventie, nutteloze verplaatsing, heraanluiten van de binneninstallatie klant aan de meterkast, supplement niet-respecteren opstelling/voorw.

Kleine interventie zonder materiaal	86,18 €	104,28 €	stuk
Bijkomende kleine interventie zonder materiaal	57,21 €	69,22 €	stuk

Interventie met klein materiaal

Interventie met aanpassing aan de installatie: verplaatsen meter binnen lokaal, verzwaren automaat, vervangen zekeringen door automaat, spanningsregistratie met logger op binneninstallatie klant (indien spanning goed blijkt), vervangen meter door 4-kwadranten meting, telpulsen achteraf aangevraagd excl. event. metervervanging, verplaatsen meter tijd. naar def. plaats

Interventie op meetinrichting inclusief klein materiaal	261,78 €	316,75 €	stuk
Bijkomende interventie op meetinrichting incl. klein materiaal	179,66 €	217,39 €	stuk

Meerprijs voor het plaatsen van een stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS. Wordt toegepast indien klant een stralingsvrije meter vraagt:

Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS met antenne op gevel 300,91 € 364,10 € stuk

Meerprijs stralingsvrije kleinverbruiksmeterinrichting LS met antenne in kastje op de rooilijn 726,72 € 879,33 € stuk

Indien graafwerk op privé door Fluvius, zie 'graafwerk sleuf' onder 'supplementen' op het tarievenblad Laagspanning.

Bij netgebruikers die t.e.m. 31 december 2022 een stralingsvrije meter vroegen en in afwachting daarvan een digitale meter zonder communicatie kregen, is de definitieve plaatsing van een stralingsvrije meter kostenloos.

Ijking (enkel te betalen indien meter goed blijkt)

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant incl. metervervanging 657,83 € 795,97 € meter

4. Diensten - aanpassing

Betalende diensten

Zie tariefblad 'Laagspanning aangesloten op het distributienet (<1 kV)'

Gratis diensten

Zie tariefblad 'Laagspanning aangesloten op het distributienet (<1 kV)'

Wegname (Klanten op distributiecabine - Overige)

1. Nettoegang - wegname

Niet van toepassing. Geen teruggave vermogensvergoeding.

2. Aansluiting - wegname

Wegname aansluiting exclusief meter(s).

Wegn. aansl. zonder graafwerk 200,77 € 242,93 € stuk

Wegnemen aansluiting met graafwerk 615,99 € 745,35 € stuk

3. Meetinrichting - wegname

Wegnemen meetinrichting 76,80 € 92,93 € stuk

Bijk. wegnemen meetinrichting 48,93 € 59,21 € stuk

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) In 2 heel specifieke gevallen kan het tarief 'Klanten op distributiecabine' alsnog behouden worden indien een aanpassing aan de aansluitkabel vereist is:

- Indien het gaat over een klant die aangesloten is op een cabine waar er geen andere netgebruikers op werden aangesloten.

- Indien het gaat over een klant die aangesloten is op een cabine die zich bevindt op, naast of vlakbij het privéterrein van de klant

en daar historisch gezien op diens vraag (ongeacht klantenwissel) geplaatst geweest is, ongeacht of vandaag nog andere netgebruikers op dezelfde cabine werden aangesloten.

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)

Bij plaatsing/vervanging van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een

digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder).

Gebruikte afkorting: TI=stroomtransformator

Aansluiting Elektriciteit Klanten op 1-26 kV-net 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	per
------	------------------------	--------------	-----

Algemene tarieven ingeluste aansluiting op het distributienet Elektriciteit HS 1-26 kV

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen op het 1-26 kV-net, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.

Nieuw

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Werken klant of installateur

- Leveren en plaatsen klantcabine, zo dicht mogelijk bij de openbare weg (maximaal 10m)
- Alle graafwerken op privé domein, inclusief plaatsing van wachtbuizen, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.
- Alle installaties, uitrustingen in de klantencabine cfr. technische voorschriften C2/112 (zie www.synergriid.be)

Opmerkingen

Beveiligingsinstellingen bepaald door de DNB (in overleg)

Niet inbegrepen

- telebediening cellen kantenzijde (meetcel, transfoel)
- keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties
- herstellen op privé van speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc

1. Nettoegang - nieuw

btw excl btw 21% incl per

Vermogensvergoeding is het solidariseren van de kosten voor gratis netuitbreiding/netversterking(**)(**)

Vermogenrecht wordt niet opnieuw aangerekend bij heraansluiten op zelfde locatie binnen 2 jaar na wegname

Vermogensvergoeding afname en injectie (met een minimum van 100kVA)

Vermogenrecht 1-26 kV-net	€ 21,37	€ 25,86	kVA
---------------------------	---------	---------	-----

(*)Netuitbreiding (indien geen net) of netversterking (enkel indien aansluitvermogen>1000kVA)

De eerste 400 m net op openbare domein zijn gratis (volgens traject bepaald door DNB). Complexe boring niet inbegrepen.

Beperking aansluitingskosten voor decentrale productie: zie Energiebesluit art. 6.4.13

Meerlengte net boven de 400m netuitbreiding of netversterking (incl. sleuf of standaardboring, excl. complexe boring):

Meerlengte (>400m) netuitbreiding of netversterking	€ 103,24	€ 124,92	m
---	----------	----------	---

Meerprijs voor complexe gestuurde boring in netaanleg onder autoweg, bevaarbare waterloop, spoorweg of boring van meer dan 100m

Meerprijs complexe onderboring	€ 854,08	€ 1.033,44	m
--------------------------------	----------	------------	---

2. Aansluiting - nieuw

btw excl btw 21% incl per

Bevat:

- standaard ondergrondse aansluiting op het HS net
- standaard 2 x 3 x 10m aansluitkabel op privé domein + 2 x 3 x 5m kabel in de cabine
- verbindingsmoffen met net feeder
- eindmoffen of hoekstekkers voor verbinding kabel in de cellen
- schakelwerken op het distributienet
- telegesignaleerde kortsluitverklidders, kast voor sturing gemotoriseerde schakelaars van de cellen met netkabels

Aansluiting op HS-net	€ 6.597,72	€ 7.983,24	stuk
-----------------------	------------	------------	------

Supplementen (mits akkoord DNB)

Kabel t.e.m. 1 x 3 x 240 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 54,51	€ 65,96	m
--	---------	---------	---

Kabel 1 x 3 x 400 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 83,33	€ 100,83	m
---	---------	----------	---

Sleuf volle grond op privé	€ 28,37	€ 34,33	m
----------------------------	---------	---------	---

Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	€ 98,87	€ 119,63	m
--	---------	----------	---

Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:

Graafwerk + dempen op privé	€ 183,91	€ 222,53	m ³
-----------------------------	----------	----------	----------------

3. Meetinrichting - nieuw

btw excl btw 21% incl per

Werken klant of installateur

- Rugwand 25S60 en zekeringkastje te voorzien door klant

Bevat:

- meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter

- eerste indienststellen meter

(Bij)plaatsen grootverbruiksmeterinrichting (GVM)	€ 1.034,21	€ 1.251,39	stuk
---	------------	------------	------

Supplementen

Voor productie: speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in de standaard meetopstelling

Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen	€ 12.031,98	€ 14.558,70	stuk
---	-------------	-------------	------

Bijkomende productiemeting type Socomec op vraag klant	€ 1.170,32	€ 1.416,09	stuk
--	------------	------------	------

Bijkomende productiemeting type Sineax op vraag klant	€ 2.330,45	€ 2.819,84	stuk
---	------------	------------	------

WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen (gas+elektr+impuls) excl meter	€ 2.108,88	€ 2.551,74	stuk
---	------------	------------	------

Meter t.l.v. klant (groenestroommeting, WKK-tellerkast of sub-meter MFLEX):

KVM (<=56 kVA) ten laste van klant	€ 453,31	€ 548,51	stuk
GVM (>56 en <=1000 kVA) ten laste van klant	€ 1.762,09	€ 2.132,13	stuk
GVM (>1 MVA en <=5 MVA) ten laste van klant	€ 1.859,30	€ 2.249,75	stuk
GVM (>5 MVA) ten laste van klant	€ 2.481,65	€ 3.002,80	stuk

Aanpassing

Verzwaren

Bij een verzwaaring worden de noodzakelijke aanpassingen aan het net (>400m), de aansluiting en de meetopstelling aangerekend aan de aanvrager.

1. Nettoegang - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Vermogensvergoeding afname en injectie (aan te rekenen voor de vermogenstoename)

Zie nettoegang - nieuw

(**) Netversterking (enkel indien aansluitvermogen > 1 MVA)

Tot en met 1 MVA vervalt de tussenkomst voor eventuele netversterkingen: de componenten 'meerlengte netuitbreiding (>400m)' en 'meerprijs complexe onderboring' worden niet aangerekend.

Boven 1 MVA: zie nettoegang - nieuw

2. Aansluiting - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Interventie op aansluiting

Vrij- en terug normaal schakelen

Interventie op aansluiting

€ 797,21 € 964,62 forfait

Sanering of verplaatsing klantcabine: noodzakelijke materialen en werken aan te rekenen:

Eindmof binneninstallatie (3F)

€ 908,25 € 1.098,98 set 3

Verbindingsmof (3F)

€ 1.526,12 € 1.846,61 set 3

Kabel t.e.m. 1 x 3 x 240² AluPRC excl. grondwerk

€ 54,51 € 65,96 m

Kabel 1 x 3 x 400² AluPRC excl. grondwerk

€ 83,33 € 100,83 m

Sleuf volle grond op privé

€ 28,37 € 34,33 m

Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)

€ 98,87 € 119,63 m

Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:

Graafwerk + dempen op privé

€ 183,91 € 222,53 m³

3. Meetinrichting - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Kleine interventie zonder materiaal

Interventie zonder aangerekende aanpassing aan de installatie met plaatsbezoek: buiten dienststelling, herindienststelling, verplaatsing voor technische interventie, herinstellen vermogensschakelaar, nutteloze verplaatsing, verv. cilinder cabineslot, testen/regelen ontkoppelbeveiliging, visuele controle van de meter, herinschakelen na uitschakeling minimumspanningspoel

Kleine interventie zonder materiaal, tijdens diensturen

€ 154,80 € 187,31 forfait

Kleine interventie zonder materiaal, buiten diensturen

€ 232,20 € 280,96 forfait

Interventie met materiaal

Interventie met aanpassing aan de installatie: vervangen zekeringen, vervangen meter door 4-kwadranten meting met A1-poort (indien meterborden herbruikbaar), telpulsen achteraf aangevraagd excl. event. metervervangng, spanningsregistratie

Interventie met materiaal

€ 417,82 € 505,56 forfait

Ijking (enkel te betalen indien meter goed blijkt)

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant incl. metervervangng

€ 2.799,84 € 3.387,81 meter

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant excl. metervervangng

€ 663,31 € 802,61 meter

4. Diensten - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Betalende diensten

Administratieve kosten

Meldingsplicht indienstname of relevante wijziging van productie-eenheid, energieopslagsysteem, laadpunt (Techn.Regl.Distr.Elek. Art. 2.2.45&2.2.53):

Administratiekost laattijdig melden indienstname of relevante wijziging (>3 maanden na keuringsdatum)

€ 95,44 € 115,48 dossier

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. Voor het variabel gedeelte is het enkelvoudig klassieke meter tarief van toepassing.

+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)

Overige diensten

Herstellkosten schade aan installaties DNB

bestekprijs(1)

In het kader van bestekprijzen (aanrekening per begonnen uur en per medewerker):

Prestaties per uur (per mw, tijdens diensturen)

€ 88,41 € 106,98 u

Prestaties per uur (per mw, buiten diensturen)

€ 132,63 € 160,48 u

Gratis diensten

Eerste indienststelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting)

Bij de plaatsing van een nieuwe, op afstand uitleesbare meetinrichting, worden meetgegevens afkomstig uit de meetinrichting op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kosteloos beschikbaar gemaakt ter hoogte van de meetinrichting

Wegname

1. Nettoegang - wegname

Niet van toepassing. Geen teruggave vermogensvergoeding.

2. Aansluiting - wegname

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

	btw excl	btw 21% incl	per
Definitief afkoppelen klantencabine	€ 3.715,73	€ 4.496,03	st
Definitief afkoppelen klantencabine zonder graafwerk/moffen	€ 425,26	€ 514,56	stuk

3. Meetinrichting - wegname

	btw excl	btw 21% incl	per
Wegname meetinrichting	€ 154,80	€ 187,31	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.

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

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)

Bij plaatsing/vervanging van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder).

Gebruikte afkorting: GVM=grootverbruiksmeterinrichting

Aansluiting Elektriciteit Klanten op 1-26 kV-post 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	per
------	------------------------	--------------	-----

Algemene tarieven voor rechtstreeks aansluiting op een 1-26 kV-post

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor rechtstreekse aansluitingen op de 1-26 kV-post, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.

Nieuw

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Werken klant of installateur

- Leveren en plaatsen klantcabine, zo dicht mogelijk bij de openbare weg (maximaal 10m)
- Alle graafwerken op privé domein, inclusief plaatsing van wachtbuizen, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.
- Alle installaties, uitrustingen in de klantencabine cfr. technische voorschriften C2/112 (zie www.synergid.be)

Opmerkingen

Beveiligingsinstellingen bepaald door de DNB (in overleg)

Niet inbegrepen

- telebediening cellen klantenzijde, telegesignaleerde kortsluitverklidders
- keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties
- herstellen op privé van speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc

1. Nettoegang - nieuw

Vermogensvergoeding is het solidariseren van de kosten voor gratis netuitbreiding/netversterking(*)(**)

Vermogenrecht wordt niet opnieuw aangerekend bij heraansluiten op zelfde locatie binnen 2 jaar na wegname

Vermogensvergoeding afname en injectie (met een minimum van 5000kVA)

	€	btw excl	€	btw 21% incl	per
Vermogenrecht (schijf t.e.m. 8 MVA) excl. cellen specifiek voor de klant	€	14,24	€	17,23	kVA
Vermogenrecht (schijf van 8 t.e.m. 10 MVA) excl. cellen specifiek voor de klant	€	12,81	€	15,50	kVA
Vermogenrecht (schijf van 10 t.e.m. 16 MVA) excl. cellen specifiek voor de klant	€	9,97	€	12,06	kVA
Vermogenrecht (schijf boven 16 MVA) excl. cellen specifiek voor de klant	€	8,54	€	10,33	kVA

(*)Netuitbreiding of netversterking tussen klant en de post waarop deze is aangesloten

De eerste 400 m op openbare domein tussen klant en de post waarop is deze aangesloten, zijn gratis (volgens traject bepaald door DNB).

Complexe boring niet inbegrepen. Beperking aansluitingskosten voor decentrale productie: zie Energiebesluit art. 6.4.13

Meerlengte net boven de 400m netuitbreiding of netversterking: combinatie van leidingen en sleufwerk.

Leidingen:

Kabel 1 x 3 x 240 ² AluPRC excl. grondwerk	€	65,27	€	78,98	m
Kabel 1 x 3 x 400 ² AluPRC excl. grondwerk	€	83,33	€	100,83	m
Kabel 1 x 3 x 630 ² AluPRC excl. grondwerk	€	103,60	€	125,36	m
Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk	€	44,89	€	54,32	m

Sleufwerk:

Sleuf voor 1 of 2 kabels/WB openb.domein	€	66,14	€	80,03	m
Meerprijs sleuf per bijkomende kabel/WB openb.domein	€	9,85	€	11,92	m
of complexe gestuurde boring in netaanleg onder autoweg, bevaarbare waterloop, spoorweg of boring van meer dan 100m	€	939,96	€	1.137,35	m

2. Aansluiting - nieuw

Bevat:

- telesignalisatie, cellen transfostation, aan te rekenen per kabel (3F)
- standaard 10m aansluitkabel (3F) op privé domein + 5m kabel (3F) in de cabine
- verbindingsmoffen en eindmoffen in klantencabine aan te rekenen per kabel
- differentieelbeveiliging (zend + ontvangst diff.) afzonderlijk aan te rekenen per kabel
- bekabeling, testen en indienstname van cellen, netten en differentieelbeveiliging

Aansluiting klantencabine (per kabel) excl diff

	btw excl	btw 21% incl	per
Aansluiting klantencabine (per kabel) excl diff	€ 6.928,27	€ 8.383,21	kabel
Diff. Beveiliging incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen (per kabel)	€ 12.415,79	€ 15.023,11	kabel
Klanten rechtstreeks aan te sluiten op transformatiestation (per vertrekcel richting klant):			
TS cel incl.lo, telebediening, kablring excl diff	€ 78.150,68	€ 94.562,32	cel

Diff. Beveiliging incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen (per kabel)

Klanten rechtstreeks aan te sluiten op transformatiestation (per vertrekcel richting klant):

TS cel incl.lo, telebediening, kablring excl diff

Supplementen (mits akkoord DNB)

Kabel 1 x 3 x 240² AluPRC excl. grondwerk

Kabel 1 x 3 x 400² AluPRC excl. grondwerk

Kabel 1 x 3 x 630² AluPRC excl. grondwerk

Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk

Kabel 1 x 3 x 240 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 65,27	€ 78,98	m
Kabel 1 x 3 x 400 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 83,33	€ 100,83	m
Kabel 1 x 3 x 630 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 103,60	€ 125,36	m
Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk	€ 44,89	€ 54,32	m

Sleuf volle grond op privé

Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)

Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:

Graafwerk + dempen op privé

Sleuf volle grond op privé	€ 28,37	€ 34,33	m
Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	€ 98,87	€ 119,63	m
Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:			
Graafwerk + dempen op privé	€ 183,91	€ 222,53	m ³

3. Meetinrichting - nieuw

Meter opgesteld in 1-26 kV-post:

Meetopstelling (per cel)

Supplementen

Voor productie: speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in de standaard meetopstelling

Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen

Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - checkup en monitoring werkingpunten

Bijkomende productiemeting type Socomec op vraag klant

Bijkomende productiemeting type Sineax op vraag klant

WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen (gas+elektr+impuls) excl meter

Meter t.l.v. klant (groenestroommeting, WKK-tellerkast of sub-meter MFLEX) :

KVM (<=56 kVA) ten laste van klant

GVM (>56 en <=1000 kVA) ten laste van klant

GVM (>1 MVA en <=5 MVA) ten laste van klant

GVM (>5 MVA) ten laste van klant

	btw excl	btw 21% incl	per
Meter opgesteld in 1-26 kV-post:			
Meetopstelling (per cel)	€ 4.230,69	€ 5.119,13	st
Supplementen			
Voor productie: speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in de standaard meetopstelling			
Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen	€ 12.031,98	€ 14.558,70	stuk
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - checkup en monitoring werkingpunten	€ 5.998,34	€ 7.257,99	stuk
Bijkomende productiemeting type Socomec op vraag klant	€ 1.170,32	€ 1.416,09	stuk
Bijkomende productiemeting type Sineax op vraag klant	€ 2.330,45	€ 2.819,84	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen (gas+elektr+impuls) excl meter	€ 2.108,88	€ 2.551,74	stuk
Meter t.l.v. klant (groenestroommeting, WKK-tellerkast of sub-meter MFLEX) :			
KVM (<=56 kVA) ten laste van klant	€ 453,31	€ 548,51	stuk
GVM (>56 en <=1000 kVA) ten laste van klant	€ 1.762,09	€ 2.132,13	stuk
GVM (>1 MVA en <=5 MVA) ten laste van klant	€ 1.859,30	€ 2.249,75	stuk
GVM (>5 MVA) ten laste van klant	€ 2.481,65	€ 3.002,80	stuk

Aanpassing

Verzwarigen

Bij een verzwaring worden de noodzakelijke aanpassingen aan het net (>400m), de aansluiting en de meetopstelling aangerekend aan de aanvrager.

1. Nettoegang - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Vermogensvergoeding afname en injectie (aan te rekenen voor de vermogenstoename)

Zie nettoegang - nieuw

(**) Netversterking

Zie nettoegang - nieuw

Netverplaatsingen

Zie nettoegang - nieuw, geen gratis lengte van toepassing

2. Aansluiting - aanpassing

Interventie op aansluiting

Vrij- en terug normaal schakelen

Interventie op aansluiting

	btw excl	btw 21% incl	per
Interventie op aansluiting	€ 797,21	€ 964,62	forfait
Sanering of verplaatsing klantcabine: noodzakelijke materialen en werken aan te rekenen			
Eindmof binneninstallatie (3F)	€ 908,25	€ 1.098,98	set 3
Verbindingsmof (3F)	€ 1.526,12	€ 1.846,61	set 3
Kabel 1 x 3 x 240 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 65,27	€ 78,98	m
Kabel 1 x 3 x 400 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 83,33	€ 100,83	m
Kabel 1 x 3 x 630 ² AluPRC excl. grondwerk	€ 103,60	€ 125,36	m
Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk	€ 44,89	€ 54,32	m
Sleuf volle grond op privé	€ 28,37	€ 34,33	m
Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	€ 98,87	€ 119,63	m
Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:			
Graafwerk + dempen op privé	€ 183,91	€ 222,53	m ³

Sanering of verplaatsing klantcabine: noodzakelijke materialen en werken aan te rekenen

Eindmof binneninstallatie (3F)

Verbindingsmof (3F)

Kabel 1 x 3 x 240² AluPRC excl. grondwerk

Kabel 1 x 3 x 400² AluPRC excl. grondwerk

Kabel 1 x 3 x 630² AluPRC excl. grondwerk

Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk

Sleuf volle grond op privé

Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)

Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:

Graafwerk + dempen op privé

3. Meetinrichting - aanpassing

Kleine interventie zonder materiaal

Interventie zonder aangerekende aanpassing aan de installatie met plaatsbezoek: buiten dienststelling, herindienststelling, verplaatsing voor technische interventie, herinstellen vermogensschakelaar, nutteloze verplaatsing, verv. cilinder cabineslot, buiten spanning plaatsen cabine (geheel of gedeeltelijk), openen cellen, testen/regelen ontkoppelbeveiliging, lokalisatie kabels

Kleine interventie zonder materiaal, tijdens diensturen

	btw excl	btw 21% incl	per
Kleine interventie zonder materiaal, tijdens diensturen	€ 154,80	€ 187,31	forfait
Kleine interventie zonder materiaal, buiten diensturen	€ 232,21	€ 280,97	forfait

Interventie met materiaal

Interventie met aanpassing aan de installatie:

telpulsen op uitgang 1-26 kV-post achteraf aangevraagd excl. event. metervervanging

Interventie met materiaal

Interventie met materiaal	€ 531,52	€ 643,14	forfait
---------------------------	----------	----------	---------

Ijking (per meter, enkel te betalen indien meter goed blijkt)

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant incl. metervervanging (per meter)

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant incl. metervervanging (per meter)	€ 5.048,83	€ 6.109,08	meter
--	------------	------------	-------

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant excl. metervervanging (per meter)

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant excl. metervervanging (per meter)	€ 663,31	€ 802,61	meter
--	----------	----------	-------

4. Diensten - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Betalende diensten

Administratieve kosten

Meldingsplicht indienstname of relevante wijziging van productie-eenheid, energieopslagsysteem, laadpunt (Techn.Regl.Distr.Elek. Art. 2.2.45&2.2.53):

Administratiekost laattijdig melden indienstname of relevante wijziging (>3 maanden na keuringsdatum) € 95,44 € 115,48 dossier

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-beschermdede 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. Voor het variabel gedeelte is het enkelvoudig klassieke meter tarief van toepassing.

+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)

Overige diensten

Herstellkost schade aan installaties DNB

bestekprijs(1)

In het kader van bestekprijzen (aanrekening per begonnen uur en per medewerker):

Prestaties per uur (per mw, tijdens diensturen)

Prestaties per uur (per mw, tijdens diensturen)	€ 88,41	€ 106,98	u
---	---------	----------	---

Prestaties per uur (per mw, buiten diensturen)

Prestaties per uur (per mw, buiten diensturen)	€ 132,63	€ 160,48	u
--	----------	----------	---

Gratis diensten

Bij de plaatsing van een nieuwe, op afstand uitleesbare meetinrichting, worden meetgegevens afkomstig uit de meetinrichting op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kosteloos beschikbaar gemaakt ter hoogte van de meetinrichting

Wegname

1. Nettoegang - wegname

Niet van toepassing. Geen teruggave vermogensvergoeding.

2. Aansluiting - wegname

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

Per kabel (3F):

Definitief afkoppelen aansluiting

	btw excl	btw 21% incl	per
Definitief afkoppelen aansluiting	€ 2.160,75	€ 2.614,51	kabel

3. Meetinrichting - wegname

Per meter:

Wegname meetinrichting

	btw excl	btw 21% incl	per
Wegname meetinrichting	€ 154,80	€ 187,31	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.

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

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)

Gebruikte afkorting: GVM=grootverbruiksmeterinrichting, TS=transformatiestation

Aansluiting Elektriciteit Klanten op 26-36 kV-net 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	per
------	------------------------	--------------	-----

Algemene tarieven ingeluste aansluiting op het distributienet Elektriciteit HS 26-36 kV

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in hoogspanning van het type 26-36 kV, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.

Nieuw

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Werken klant of installateur

- Leveren en plaatsen klantcabine, zo dicht mogelijk bij de openbare weg (maximaal 10m)

- Alle graafwerken op privé domein, inclusief plaatsing van wachtbuizen, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.

- Alle installaties, uitrustingen in de klantencabine cfr. technische voorschriften C2/112 (zie www.synergrid.be)

Opmerkingen

Beveiligingsinstellingen bepaald door de DNB (in overleg)

Niet inbegrepen

- telebediening cellen kantenzijde (meetcel, transfoel)

- keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties

- herstellen op privé van speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc

1. Nettoegang - nieuw

btw excl	btw 21% incl	per
----------	--------------	-----

Vermogensvergoeding is het solidariseren van de kosten voor gratis netuitbreiding/netversterking(*)(**)

Vermogenrecht wordt niet opnieuw aangerekend bij heraansluiten op zelfde locatie binnen 2 jaar na wegname

Vermogensvergoeding afname en injectie (met een minimum van 1MVA)

Vermogenrecht 26-36 kV-net (incl. TS-cellen)	€	19,86	€	24,03	kVA
--	---	-------	---	-------	-----

(*) Netuitbreiding of netversterking

De eerste 400 m net op openbare domein zijn gratis (volgens traject bepaald door DNB). Complexe boring niet inbegrepen.

Beperking aansluitingskosten voor decentrale productie: zie Energiebesluit art. 6.4.13

Meerlengte net boven de 400m netuitbreiding of netversterking (incl. sleuf of standaardboring):

Meerlengte (>400m) netuitbreiding of netversterking	€	235,34	€	284,76	m
---	---	--------	---	--------	---

Meerprijs voor complexe gestuurde boring in netaanleg onder autoweg, bevaarbare waterloop, spoorweg of boring van meer dan 100m

Meerprijs complexe onderboring	€	854,08	€	1.033,44	m
--------------------------------	---	--------	---	----------	---

2. Aansluiting - nieuw

btw excl	btw 21% incl	per
----------	--------------	-----

Bevat:

- standaard ondergrondse aansluiting op het HS net

- standaard 2 x 3 x 10m aansluitkabel op privé domein + 2 x 3 x 5m kabel in de cabine

- verbindingsmoffen met net feeder

- eindmoffen of hoekstekkers voor verbinding kabel in de cellen

- schakelwerken op het distributienet

- telegesignaleerde kortsluitverklidders, kast voor sturing gemotoriseerde schakelaars van de cellen met netkabels

Aansluiting op HS-net 26-36 kV	€	16.081,20	€	19.458,25	stuk
--------------------------------	---	-----------	---	-----------	------

Supplementen (mits akkoord DNB)

Kabel 1 x 3 x 400 ² AluPRC excl. grondwerk	€	97,55	€	118,04	m
---	---	-------	---	--------	---

Kabel 1 x 3 x 630 ² AluPRC excl. grondwerk	€	116,42	€	140,87	m
---	---	--------	---	--------	---

Sleuf volle grond op privé	€	28,37	€	34,33	m
----------------------------	---	-------	---	-------	---

Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	€	98,87	€	119,63	m
--	---	-------	---	--------	---

Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:

Graafwerk + dempen op privé	€	183,91	€	222,53	m ³
-----------------------------	---	--------	---	--------	----------------

3. Meetinrichting - nieuw

Werken klant of installateur

- Rugwand 25S60 en zekeringkastje te voorzien door klant

Bevat:

- meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter

- eerste indienststellen meter

(Bij)plaatsen grootverbruiksmeterinrichting 26-36 kV (GVM)

btw excl btw 21% incl per

Supplementen

Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen

Bijkomende productiemeting type Socomec op vraag klant

Bijkomende productiemeting type Sineax op vraag klant

WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen (gas+elektr+impuls) excl meter

Meter t.l.v. klant (groenestroommeting, WKK-tellerkast of sub-meter MFLEX):

KVM (<=56 kVA) ten laste van klant

GVM (>56 en <=1000 kVA) ten laste van klant

GVM (>1 MVA en <=5 MVA) ten laste van klant

GVM (>5 MVA) ten laste van klant

€	1.034,21	€	1.251,39	stuk
€	12.031,98	€	14.558,70	stuk
€	1.170,32	€	1.416,09	stuk
€	2.330,45	€	2.819,84	stuk
€	2.108,88	€	2.551,74	stuk
€	453,31	€	548,51	stuk
€	1.762,09	€	2.132,13	stuk
€	1.859,30	€	2.249,75	stuk
€	2.481,65	€	3.002,80	stuk

Aanpassing

Verzwarigen

Bij een verzwaring worden de noodzakelijke aanpassingen aan het net (>400m), de aansluiting en de meetopstelling aangerekend aan de aanvrager.

1. Nettoegang - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Vermogensvergoeding afname en injectie (aan te rekenen voor de vermogenstoename)

Zie nettoegang - nieuw

(**) Netversterking

Zie nettoegang - nieuw

2. Aansluiting - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Interventie op aansluiting

Vrij- en terug normaal schakelen

Interventie op aansluiting

Sanering of verplaatsing klantcabine: noodzakelijke materialen en werken aan te rekenen

Eindmof binneninstallatie (3F)

Verbindingsmof (3F)

Kabel 1 x 3 x 400² AluPRC excl. grondwerk

Kabel 1 x 3 x 630² AluPRC excl. grondwerk

Sleuf volle grond op privé

Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)

Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:

Graafwerk + dempen op privé

€	797,21	€	964,62	forfait
€	2.403,77	€	2.908,56	set 3
€	3.996,36	€	4.835,60	set 3
€	97,55	€	118,04	m
€	116,42	€	140,87	m
€	28,37	€	34,33	m
€	98,87	€	119,63	m
€	183,91	€	222,53	m ³

3. Meetinrichting - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Kleine interventie zonder materiaal

Interventie zonder aangerekende aanpassing aan de installatie met plaatsbezoek: buiten dienststelling, herindienststelling,

verplaatsing voor technische interventie, herstellen vermogensschakelaar, nutteloze verplaatsing, verv. cilinder cabineslot,

testen/regelen ontkoppelbeveiliging, visuele controle van de meter, herinschakelen na uitschakeling minimumspanningspoel

Kleine interventie zonder materiaal, tijdens diensturen

Kleine interventie zonder materiaal, buiten diensturen

€	154,80	€	187,31	forfait
€	232,20	€	280,96	forfait

Interventie met materiaal

Interventie met aanpassing aan de installatie: vervangen zekeringen, vervangen meter door 4-kwadranten meting met A1-poort (indien

meterborden herbruikbaar), telpulsen achteraf aangevraagd excl. event. metervervangings, spanningsregistratie

Interventie met materiaal

€	417,82	€	505,56	forfait
---	--------	---	--------	---------

Ijking (enkel te betalen indien meter goed blijkt)

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant incl. metervervangings

Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant excl. metervervangings

€	2.799,84	€	3.387,81	meter
€	663,31	€	802,61	meter

4. Diensten - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Betalende diensten

Administratieve kosten

Meldingsplicht indienstname of relevante wijziging van productie-eenheid, energieopslagsysteem, laadpunt (Techn.Regl.Distr.Elek. Art. 2.2.45&2.2.53):

Administratiekost laattijdig melden indienstname of relevante wijziging (>3 maanden na keuringsdatum) € 95,44 € 115,48 dossier

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. Voor het variabel gedeelte is het enkelvoudig klassieke meter tarief van toepassing.

+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)

Overige diensten

Herstelkost schade aan installaties DNB

bestekprijs(*)

In het kader van bestekprijzen (aanrekening per begonnen uur en per medewerker):

Prestaties per uur (per mw, tijdens diensturen) € 88,41 € 106,98 u

Prestaties per uur (per mw, buiten diensturen) € 132,63 € 160,48 u

Gratis diensten

Eerste indienststelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting)

Bij de plaatsing van een nieuwe, op afstand uitleesbare meetinrichting, worden meetgegevens afkomstig uit de meetinrichting op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kosteloos beschikbaar gemaakt ter hoogte van de meetinrichting

Wegname

1. Nettoegang - wegname

Niet van toepassing. Geen teruggave vermogensvergoeding.

2. Aansluiting - wegname

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

Definitief afkoppelen klantencabine € 11.081,12 € 13.408,16 st

3. Meetinrichting - wegname

Wegname meetinrichting € 154,80 € 187,31 meter

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

(*) 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.

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

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 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)

Bij plaatsing/vervangings van een digitale elektriciteitsmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende gasmeter vervangen door een digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder).

Gebruikte afkorting: GVM=grootverbruiksmeterinrichting

Aansluiting Elektriciteit Klanten op 26-36 kV-post 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	per
------	------------------------	--------------	-----

Algemene tarieven voor rechtstreeks aansluiting op een 26-36 kV-post

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor rechtstreekse aansluitingen op de 26-36 kV-post, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.

Nieuw

Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie.

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

Werken klant of installateur

- Leveren en plaatsen klantcabine, zo dicht mogelijk bij de openbare weg (maximaal 10m)

- Alle graafwerken op privé domein, inclusief plaatsing van wachtbuizen, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.

- Alle installaties, uitrustingen in de klantcabine cfr. technische voorschriften C2/112 (zie www.synergriid.be)

Opmerkingen

Beveiligingsinstellingen bepaald door de DNB (in overleg)

Niet inbegrepen

- telebediening cellen klantzijde, telegesignaleerde kortsluitverklidders

- keuring klantcabine, in dienst stellen klanteninstallaties

- herstellen op privé van speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc

1. Nettoegang - nieuw

Vermogensvergoeding is het solidariseren van de kosten voor gratis netuitbreiding/netversterking(*)(**)

Vermogenrecht wordt niet opnieuw aangerekend bij heraansluiten op zelfde locatie binnen 2 jaar na wegname

Vermogensvergoeding afname en injectie (met een minimum van 5000kVA)

	€	btw excl	€	btw 21% incl	per
Vermogenrecht (excl. TS-cellen specifiek voor de klant)	€	7,48	€	9,05	kVA

(*)Netuitbreiding of netversterking

De eerste 400 m net op openbare domein tussen klant en de post waarop deze is aangesloten, zijn gratis (volgens traject bepaald door DNB). Complexe boring niet inbegrepen.

Beperking aansluitingskosten voor decentrale productie: zie Energiebesluit art. 6.4.13

Meerlengte net boven de 400m netuitbreiding of netversterking: combinatie van leidingen en sleufwerk.

Leidingen:

Kabel 1 x 3 x 400² AluPRC excl. grondwerk	€	97,55	€	118,04	m
---	---	-------	---	--------	---

Kabel 1 x 3 x 630² AluPRC excl. grondwerk	€	116,42	€	140,87	m
---	---	--------	---	--------	---

Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk	€	44,89	€	54,32	m
--	---	-------	---	-------	---

Sleufwerk:

Sleuf voor 1 of 2 kabels/WB openb.domein	€	99,04	€	119,84	m
--	---	-------	---	--------	---

Meerprijs sleuf per bijkomende kabel/WB openb.domein	€	9,86	€	11,93	m
--	---	------	---	-------	---

of complexe gestuurde boring in netaanleg onder autoweg, bevaarbare waterloop, spoorweg of boring van meer dan 100m

Complexe onderboring	€	939,96	€	1.137,35	m
----------------------	---	--------	---	----------	---

2. Aansluiting - nieuw

Bevat:

- telesignalisatie, cellen transfostation, aan te rekenen per kabel (3F)

- standaard 10m aansluitkabel (3F) op privé domein + 5m kabel (3F) in de cabine

- verbindingsmoffen en eindmoffen in klantcabine aan te rekenen per kabel

- differentieelbeveiliging (zend + ontvangst diff.) afzonderlijk aan te rekenen per kabel

- bekabeling, testen en indienstname van cellen, netten en differentieelbeveiliging

TS cel 26-36 kV met overstroom beveiliging incl.lo , telebediening,cablering (per cel) excl diff	€	134.324,96	€	162.533,20	cel
--	---	------------	---	------------	-----

Aansluiting klantcabine (per kabel) excl diff	€	8.040,59	€	9.729,11	kabel
---	---	----------	---	----------	-------

Diff. Beveiliging incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen (per kabel)	€	12.415,79	€	15.023,11	kabel
---	---	-----------	---	-----------	-------

Supplementen (mits akkoord DNB)

Kabel 1 x 3 x 400² AluPRC excl. grondwerk	€	97,55	€	118,04	m
---	---	-------	---	--------	---

Kabel 1 x 3 x 630² AluPRC excl. grondwerk	€	116,42	€	140,87	m
---	---	--------	---	--------	---

Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk	€	44,89	€	54,32	m
--	---	-------	---	-------	---

Sleuf volle grond op privé	€	28,37	€	34,33	m
----------------------------	---	-------	---	-------	---

Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	€	98,87	€	119,63	m
--	---	-------	---	--------	---

Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:

Graafwerk + dempen op privé	€	183,91	€	222,53	m³
-----------------------------	---	--------	---	--------	----

3. Meetinrichting - nieuw	btw excl	btw 21% incl	per
Meter opgesteld op TS:			
Meetopstelling (per cel in TS)	€ 4.230,69	€ 5.119,13	st
Supplementen			
<i>Voor productie: speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in de standaard meetopstelling</i>			
Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen	€ 12.031,98	€ 14.558,70	stuk
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - checkup en monitoring werkingpunten	€ 5.998,34	€ 7.257,99	stuk
Bijkomende productiemeting type Socomec op vraag klant	€ 1.170,32	€ 1.416,09	stuk
Bijkomende productiemeting type Sineax op vraag klant	€ 2.330,45	€ 2.819,84	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen (gas+elektr+impuls) excl meter	€ 2.108,88	€ 2.551,74	stuk
Meter t.l.v. klant (groenestroommeting, WKK-tellerkast of sub-meter MFLEX) :			
KVM (<=56 kVA) ten laste van klant	€ 453,31	€ 548,51	stuk
GVM (>56 en <=1000 kVA) ten laste van klant	€ 1.762,09	€ 2.132,13	stuk
GVM (>1 MVA en <=5 MVA) ten laste van klant	€ 1.859,30	€ 2.249,75	stuk
GVM (>5 MVA) ten laste van klant	€ 2.481,65	€ 3.002,80	stuk

Aanpassing

Verzwarigen

Bij een verzwaring worden de noodzakelijke aanpassingen aan het net (>400m), de aansluiting en de meetopstelling aangerekend aan de aanvrager.

1. Nettoegang - aanpassing	btw excl	btw 21% incl	per
-----------------------------------	-----------------	---------------------	------------

Vermogensvergoeding afname en injectie (aan te rekenen voor de vermogenstoename)

Zie nettoegang - nieuw

(**)Netversterking

Zie nettoegang - nieuw

Netverplaatsingen

Zie nettoegang - nieuw, geen gratis lengte van toepassing

2. Aansluiting - aanpassing	btw excl	btw 21% incl	per
Interventie op aansluiting			
Vrij- en terug normaal schakelen			
Interventie op aansluiting	€ 797,21	€ 964,62	forfait
<i>Sanering of verplaatsing klantcabine: noodzakelijke materialen en werken aan te rekenen</i>			
Eindmof binneninstallatie (3F)	€ 2.403,77	€ 2.908,56	set 3
Verbindingsmof (3F)	€ 3.996,36	€ 4.835,60	set 3
Kabel 1 x 3 x 400² AluPRC excl. grondwerk	€ 97,55	€ 118,04	m
Kabel 1 x 3 x 630² AluPRC excl. grondwerk	€ 116,42	€ 140,87	m
Wachtbuis met telesignalisatie excl. grondwerk	€ 44,89	€ 54,32	m
Sleuf volle grond op privé	€ 28,37	€ 34,33	m
Sleuf met bedekking op privé (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	€ 98,87	€ 119,63	m
<i>Voor putten breder dan de sleuf te vermeerderen met:</i>			
Graafwerk + dempen op privé	€ 183,91	€ 222,53	m³
3. Meetinrichting - aanpassing	btw excl	btw 21% incl	per
Kleine interventie zonder materiaal			
<i>Interventie zonder aangerekende aanpassing aan de installatie met plaatsbezoek: buiten dienststelling, herindienststelling, verplaatsing voor technische interventie, herstellen vermogensschakelaar, nutteloze verplaatsing, verv. cilinder cabineslot, buiten spanning plaatsen cabine (geheel of gedeeltelijk), openen cellen, testen/regelen ontkoppelbeveiliging, lokalisatie kabels</i>			
Kleine interventie zonder materiaal, tijdens diensturen	€ 154,80	€ 187,31	forfait
Kleine interventie zonder materiaal, buiten diensturen	€ 232,20	€ 280,96	forfait
Interventie met materiaal			
<i>Interventie met aanpassing aan de installatie:</i>			
<i>telpulsen op uitgang TS achteraf aangevraagd excl. event. metervervanging</i>			
Interventie met materiaal	€ 417,82	€ 505,56	forfait
Ijking (per meter, enkel te betalen indien meter goed blijkt)			
Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant incl. metervervanging (per meter)	€ 5.048,83	€ 6.109,08	meter
Ijking elektriciteitsmeter op vraag van de klant excl. metervervanging (per meter)	€ 663,31	€ 802,61	meter

4. Diensten - aanpassing

btw excl btw 21% incl per

Betalende diensten

Administratieve kosten

Meldingsplicht indienstname of relevante wijziging van productie-eenheid, energieopslagsysteem, laadpunt (Techn.Regl.Distr.Elek. Art. 2.2.45&2.2.53):

Administratiekost laattijdig melden indienstname of relevante wijziging (>3 maanden na keuringsdatum) € 95,44 € 115,48 dossier

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-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. Voor het variabel gedeelte is het enkelvoudig klassieke meter tarief van toepassing.

+ alle bijkomende kosten worden doorgerekend aan de klant (zonder markup)

Overige diensten

Herstelkost schade aan installaties DNB bestekprijs(*)

In het kader van bestekprijzen (aanrekening per begonnen uur en per medewerker):

Prestaties per uur (per mw, tijdens diensturen) € 88,41 € 106,98 u

Prestaties per uur (per mw, buiten diensturen) € 132,63 € 160,48 u

Gratis diensten

Bij de plaatsing van een nieuwe, op afstand uitleesbare meetinrichting, worden meetgegevens afkomstig uit de meetinrichting op verzoek van de elektriciteitsdistributienetgebruiker kosteloos beschikbaar gemaakt ter hoogte van de meetinrichting

Wegname

1. Nettoegang - wegname

Niet van toepassing. Geen teruggave vermogensvergoeding.

2. Aansluiting - wegname

btw excl btw 21% incl per

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

Per kabel (3F):

Definitief afkoppelen aansluiting € 3.715,73 € 4.496,03 kabel

3. Meetinrichting - wegname

btw excl btw 21% incl per

Per meter:

Wegname meetinrichting € 154,80 € 187,31 meter

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

(*) 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.

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

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)

Gebruikte afkorting: GVM=grootverbruiksmeterinrichting; KVM=kleinverbruiksmeterinrichting, TS=Transformatiestation

Projecten Elektriciteit Residentieel 2025



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

Item	Residentieel	
	Eenh.prijs btw excl	btw 21% incl per
Studiekosten		
op basis van de som van het aantal loten residentieel:		
Tot en met 3 kavels	0,00 €	0,00 € st
4 tot en met 20 kavels	383,89 €	464,51 € st
Vanaf 21 kavels	767,84 €	929,09 € st
Bijkomende studie (vanaf 4 kavels) (1)	191,95 €	232,26 € st
Vermogenrecht (2)		
Eén toegangspunt (5) per aansluiting		
Vermogenrecht per bijkomend gecreëerd toegangspunt	270,98 €	327,89 € st
Meerdere toegangspunten (5) per aansluiting: zie (3)		
Aanleg laagspanning (4)		
Aanleg zonder bedekking	68,72 € vrij van btw	m
Aanleg met bedekking	80,41 € vrij van btw	m

(1) Het tarief voor de bijkomende studie wordt aangerekend voor een studie n.a.v. een gewijzigd plan voor dezelfde projectzone waarvoor de initiële studie werd opgemaakt.

(2) Tussenkost in kosten stroomopwaarts voedende cabine + middenspanningsnet en toevoer laagspanningsnet

(3) Vermogenrecht en studiekosten aan te rekenen op moment van aansluiting en niet bij projectaanvraag. Zie niet-periodieke tarieven aansluitingen.

(4) Forfait per meter stoeplengte

(5) Begrip 'toegangspunt' is gedefinieerd in art. 1.1.3 van het energiedecreet. Een combinatie van injectiepunt en afnamepunt wordt slechts als één toegangspunt beschouwd voor de toepassing van het vermogenrecht.

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 niet-periodieke tarieven aansluitingen

Projecten Elektriciteit

Overige projecten

2025



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

Overige projecten

Item	Eenh.prijs		per
	btw excl	btw 21% incl	
Studiekosten			
Zie (1)			
Vermogenrecht			
Zie (1)			
Aanleg laagspanning (2)			
Zonder bedekking			
Zonder synergie	68,72 €	vrij van btw	m
Met synergie	56,61 €	vrij van btw	m
Met bedekking			
Zonder synergie	80,41 €	vrij van btw	m
Met synergie	66,20 €	vrij van btw	m
Aanleg middenspanning (3)			
Middenspanning 95 - 150 zonder bedekking			
Zonder synergie	75,81 €	vrij van btw	m
Met synergie	62,80 €	vrij van btw	m
Middenspanning 95 - 150 met bedekking			
Zonder synergie	103,24 €	vrij van btw	m
Met synergie	74,91 €	vrij van btw	m
Middenspanning 240 zonder bedekking			
Zonder synergie	102,63 €	vrij van btw	m
Met synergie	89,62 €	vrij van btw	m
Middenspanning 240 met bedekking			
Zonder synergie	114,05 €	vrij van btw	m
Met synergie	101,72 €	vrij van btw	m

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

(2) Forfait per meter stoeplengte

(3) Forfait per meter sleuflengte

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 niet-periodieke tarieven aansluitingen

Projecten LS openbaar verlichtingsnet 2025



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

Item	LS openbaar verlichtingsnet		
	Eenh.prijs btw excl	btw 21% incl	per
Studiekosten			
Niet van toepassing			
Aanleg LS openbaar verlichtingsnet			
Zonder bedekking (1)			
Zonder synergie	45,91 €	vrij van btw	m
Met synergie	20,68 €	vrij van btw	m
Met bedekking (1)			
Zonder synergie	81,47 €	vrij van btw	m
Met synergie	20,68 €	vrij van btw	m
Aanvoer LS openbaar verlichtingsnet			
Aanvoer openbaar verlichtingsnet (2)	20,68 €	vrij van btw	m

(1) Forfait per meter stoeplengte

(2) Forfait per meter sleuflengte

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: 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.