

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 BRUSSEL
www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 14 december 2018

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende
vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2019
in de reguleringsperiode 2017-2020

Gewijzigd bij beslissing van 25 april 2019 (BESL-2019-11)

BESL-2018-146

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid (Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09); zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23) en 20 september 2018 (BESL-2018-73);¹

Gezien de beslissing van de VREG van 12 december 2017 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2018 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2017-96);²

Gezien de beslissing van de VREG van 4 oktober 2018 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2019 van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2018-91)³;

Gezien de overeenkomsten die de VREG en de distributienetbeheerders conform art. 4.1.33, §3 Energiedecreet op 9 oktober 2018 hebben afgesloten, waarmee de procedures voor de indiening en goedkeuring van de periodieke en niet-periodieke tariefvoorstellen voor het jaar 2019 vastgelegd zijn;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁴;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat conform art. 4.1.30, § 1 Energiedecreet de VREG een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 opgesteld heeft 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;

Overwegende dat de distributienettarieven die voor het jaar 2018 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2018 en de distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020-2>

² <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2017-96>

³ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-91>

⁴ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

distributienettarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributienettarieven werden opgelegd;

Overwegende het door Fluvius System Operator (hierna: FLUVIUS), namens en in opdracht van IVEKA op 1 oktober 2018 ingediende tariefvoorstel voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2019 en de door haar daaropvolgend toegepaste aanpassingen van 29 oktober, 28 november, 30 november en 10 december 2018;

Overwegende het door FLUVIUS, namens en in opdracht van IVEKA op 5 november 2018 ingediende tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2019 en de door haar daaropvolgend toegepaste aanpassingen van 29 november, 7 december en 11 december 2018;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.33, §5 Energiedecreet op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen 2019 gepubliceerd heeft;⁵

Overwegende dat de tariefvoorstellen van IVEKA voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2019, zoals ze nu voorliggen, voldoen aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de tariefmethodologie van de VREG;

Overwegende dat de tarieven die zullen goedgekeurd worden door de huidige beslissing in overeenstemming zijn met de tarifaire richtsnoeren van art. 4.1.32, §1 Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek van het tariefvoorstel en op de dag van vandaag, geen reden heeft gevonden om aan de correctheid en billijkheid van de ter goedkeuring gestelde cijfers te twijfelen;

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing, en dan meer bepaald uit wat met deze tariefbeslissing wordt goedgekeurd, geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe, en evenmin garanties dat wat nu goedgekeurd wordt ook later nog zal worden goedgekeurd;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

⁵ <http://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2019>

1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van IVEKA voor de periodieke en niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn. De VREG heeft conform de bepalingen van het Energiedecreet⁶ op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen voor de distributienettarieven voor het jaar 2019 gepubliceerd.⁷

1.1 Periodieke distributienettarieven

1.1.1. Procedureel

Overeenkomstig par. 5.8.1 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende reguleringsperiode 2017-2020, dient IVEKA het door de VREG toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven voor 2019 te vertalen in een tariefvoorstel.

Op 4 oktober 2018 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2019 van IVEKA voor de periodieke distributienettarieven voor aardgas vastgesteld (BESL-2018-91)⁸ overeenkomstig de bepalingen in par. 5.6 van de tariefmethodologie.

Vervolgens deelde de VREG aan IVEKA zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor 2019 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2019 op te maken en in te dienen bij de VREG.

De VREG heeft op 9 oktober 2018 een overeenkomst afgesloten met IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020.

Onder paragraaf 1.1.2. van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de tariefvoorstellen van de aardgasdistributienetbeheerders. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan de distributienetbeheerder bijkomende informatie op of stelde hij een aanpassing van de rapportering voor, naargelang het type opmerking. Dit resulteerde in verscheidene contacten tussen de VREG en de distributienetbeheerders. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door de distributienetbeheerder werden steeds door de VREG aan de distributienetbeheerder overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door de distributienetbeheerder. De antwoorden van de distributienetbeheerder werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

De VREG ontving op 5 november 2018 per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

⁶ Art. 4.1.33, §5 Energiedecreet.

⁷ <https://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2019>

⁸ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-91>

Op 14 november 2018 maakt de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019.

De VREG ontving op 29 november 2018 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

Op 5 december 2018 maakt de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019.

De VREG ontving op 7 december 2018 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

Op 10 december 2018 maakt de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019.

De VREG ontving op 11 december 2018 per e-mail het vierde tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

1.1.2. Inhoudelijk

De distributienetbeheerder diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2019 in overeenkomstig par. 5.8.1 in de tariefmethodologie, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hem ingevulde bijlage 7 van de tariefmethodologie 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen in bijlage 1 van de tariefmethodologie 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', meer bepaald par. 2 'Invulinstructie rapporteringsmodel tariefvoorstel periodieke distributienettarieven (Bijlage 7)', inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 van de tariefmethodologie 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel'.

Het onderzoek van de VREG m.b.t. de voormelde bijlage 7 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel' omvatte:

- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor endogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor endogene kosten niet overschrijdt, op eventuele afrondingsverschillen na, die, rekening houdend met de in de tariefmethodologie voorziene dekking van het volumerisico, waardoor meer of minder dan toegelaten inkomsten terugvloeien naar de distributienetgebruikers in de volgende distributienettarieven, geen aanleiding gaven tot verdere actie van de distributienetbeheerder.
- Nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, gelijk is aan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten op eventuele afrondingsverschillen na.

- Wat betreft het titelblad:
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.
- Wat betreft Tabel 1 'Overzicht door de VREG toegelaten inkomen voor gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2019':
 - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen voor toegelaten inkomen voor de endogene kosten en toegelaten inkomen voor de exogene kosten correct zijn.
- Wat betreft Tabel 9 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' volgens tariefcomponenten':
 - o Nazicht door de VREG of de door de distributienetbeheerder over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1, op eventuele afrondingsverschillen na.
 - o Nazicht door de VREG of de door de distributienetbeheerder over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor endogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent.
 - o Nazicht door de VREG op de overeenstemming van de opdeling door de distributienetbeheerder van zijn budget voor exogene kosten over de tariefcomponenten met de opdeling per tariefcomponent binnen het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na.
- Wat betreft Tabel 10 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' volgens klantengroep (afname)':
 - o Nazicht door de VREG of de budgetten per tariefcomponent toegewezen over de verschillende klantengroepen in deze Tabel 10 aansluiten bij de budgetten die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 9, voor zowel exogene als endogene kosten.
 - o Nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota en detailberekening betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, zoals in bijlage 8 van de tariefmethodologie, pt. 1 'Verdeelsleutels per gereguleerde activiteit', wordt opgevraagd.
- Wat betreft Tabel 11 'AARDGAS - Tarieflijst distributienettarieven 2018 – Afname':

- Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.2 en 6.3.2 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2018.
 - Nazicht door de VREG op de naleving van de bepalingen in de tariefmethodologie par. 5.8.1.1.3 'bijzondere voorwaarde voor wat betreft de periodieke distributienettarieven aardgas'.
 - De verificatie door de VREG bij de distributienetbeheerder of bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 11 van de tariefmethodologie wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
 - De VREG gaat akkoord met de door IVEKA voorgestelde tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij Eandis System Operator cvba (hierna: EANDIS). Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat de werkmaatschappij FLUVIUS op heden nog geen geïntegreerd facturatiesysteem voor de distributienetbeheerders van de voormalige werkmaatschappijen EANDIS en INFRAX heeft. Bovendien oefende de voormalige werkmaatschappij EANDIS feitelijk de meet- en telactiviteit uit voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers waarbij het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant. Bijgevolg lijkt een solidarisering van de reguloire saldi die in het verleden zijn opgebouwd niet aangewezen.
 - De VREG gaat akkoord met het voorstel van IVEKA om het meet-en teltarief voor een digitale meter gelijk te stellen aan het betreffende tarief voor een jaargelezen meter.
- Wat betreft Tabel 12 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'gas' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven':
- Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door de distributienetbeheerder van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel.
 - Nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 11 van het rapporteringsmodel.
 - De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes op afrondingsfouten na overeenkomen met de inkomens voor exogene en endogene kosten voor de gereguleerde activiteit aardgas gedeelte afname, in Tabel 10 van het rapporteringsmodel.

- Wat betreft Tabel 13E 'Berekening type klanten GAS m.b.t. tariefvoorstel voor 2018':
 - o De controle door de VREG van de door de distributienetbeheerder ingevulde waarden.

Elke tabel werd gecontroleerd op de volledigheid van de gegevens. Door de VREG werd bijkomend een controle op de ingebouwde berekeningsformules uitgevoerd in de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerder.

1.2 Niet-periodieke distributienettarieven

1.2.1. Procedureel

De VREG ontving op 1 oktober 2018 per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

De VREG heeft op 9 oktober 2018 een overeenkomst afgesloten met IVEKA over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de niet-periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020.

De VREG heeft het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor 2019 inhoudelijk onderzocht voor wat betreft de overeenstemming met de bepalingen in de tariefmethodologie 2017-2020 par. 5.13 'Niet-periodieke distributienettarieven'. De VREG maakte op 12 oktober 2018 zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het eerste tariefvoorstel per e-mail over aan IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

Naar aanleiding van een persbericht⁹ uitgestuurd door de woordvoerder van de Vlaamse minister van Energie van 23 oktober 2018 wat betreft een uitstel van de plaatsing van de digitale meter met een half jaar in 2019, maakte de VREG op 24 oktober 2018 per e-mail aan FLUVIUS het verzoek over om hiermee rekening te houden in haar volgende tariefvoorstel. Concreet moet het tariefvoorstel zowel nog de diensten m.b.t. de bestaande meetinstallaties als deze voor de nieuwe digitale meters bevatten.

De VREG ontving op 29 oktober 2018 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

De VREG heeft het tweede tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht voor wat betreft de overeenstemming met de bepalingen in de tariefmethodologie 2017-2020 par. 5.13 'Niet-periodieke distributienettarieven'. De VREG maakte op 13 november 2018 per e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het tweede tariefvoorstel over aan IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

De VREG ontving op 28 november 2018 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS.

⁹ <https://bart-tommelein.prezly.com/persbericht-digitale-meter-half-jaar-uitgesteld-en-nog-niet-voor-mensen-met-zonnepanelen>

De VREG heeft het derde tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht voor wat betreft de overeenstemming met de bepalingen in de tariefmethodologie 2017-2020 par. 5.13 'Niet-periodieke distributienettarieven'.

De VREG heeft op 30 november 2018 de IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS ervan per e-mail in kennis gesteld dat hij overwoog om de tariefvoorstellen inzake de niet-periodieke tarieven voor aardgas voor het jaar 2019 te weigeren. De gemotiveerde ontwerpbeslissing tot weigering van de tariefvoorstellen voor de niet-periodieke distributienettarieven aardgas 2019, inclusief de bijlagen, werden zowel per e-mail (op vrijdag 30 november 2018) als daarna (op maandag 3 december 2018) per drager overgemaakt aan de IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS. Op 30 november 2018 ontving de VREG per e-mail het vierde tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2019 van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS waarbij nog geen rekening werd gehouden met de bemerkingen van de VREG zoals gemotiveerd in zijn ontwerpbeslissing tot weigering van de tariefvoorstellen.

De VREG ontving op 10 december 2018 zowel per e-mail als per drager het aangepaste tariefvoorstel van IVEKA via zijn werkmaatschappij FLUVIUS en dit als antwoord op de ontwerpbeslissing tot weigering van de VREG.

1.2.2. Inhoudelijk

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2019 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.11 van de tariefmethodologie, zijn de niet-periodieke distributienettarieven in een kalenderjaar van de reguleringsperiode 2017-2020 maximaal gelijk aan deze in het voorafgaande kalenderjaar geïndexeerd volgens de waargenomen inflatie jaar op jaar voor de maand augustus. De maximale indexatie bedraagt aldus afgerond 2,24% volgens de evolutie van de consumptieprijsindex tussen augustus 2017 en augustus 2018.

De VREG controleerde aldus de van de distributienetbeheerders ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor 2018, op de hoogte en verantwoording van de door distributienetbeheerder toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst van 2018, ten gevolge van nieuwe materialen of producten of van een nieuwe dienstverlening, en op de juistheid, leesbaarheid voor de klant en volledigheid wat betreft de beschrijvingen in de tarieflijsten.

Aangezien alle Vlaamse distributienetbeheerders sinds 1 juli 2018 (pas zichtbaar voor het brede publiek vanaf 1 januari 2019) opereren onder eenzelfde werkmaatschappij, wordt voor 2019 een harmonisatie van de niet-periodieke distributienettarieven in het Vlaamse Gewest voorgesteld. Hierbij wordt de bestaande structuur voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij EANDIS als uitgangspunt genomen, waarbij nieuwe diensten voor de distributienetbeheerders onder de voormalige werkmaatschappij INFRAX werden gelijkgesteld aan het niveau van de distributienetbeheerders onder het voormalige EANDIS. Voor analoge diensten tussen de distributienetbeheerders onder de verschillende voormalige werkmaatschappijen werd het goedkoopste tarief, mits de toegelaten indexatie, weerhouden.

Hiernaast werden door IVEKA ook nieuwe tarieven voorgesteld ten gevolge van de in 2019 geplande uitrol van de digitale meter. Gezien de geplande vertraging inzake de uitrol omvatten de niet-

periodieke distributietarieven van IVEKA zowel nog de diensten m.b.t. de bestaande meetinstallaties als deze voor de nieuwe digitale meters.

De niet-periodieke tarieven omvatten ook de tarieven voor de zogenaamde 'projecten'. Deze tarieven betreffen de vergoeding voor projectspecifieke netuitbouwen. De tarieven voor die projectspecifieke netuitbouwen waren tot op heden geregeld in de zogenaamde verkavelingsreglementen van de distributienetbeheerders. Echter, de kosten die gemaakt worden voor projectspecifieke netuitbouwen zijn kosten die in aanmerking komen voor financiering via de distributietarieven. De distributietarieven zijn degene die gepubliceerd zijn op de website van de VREG. De tarieven zijn gebaseerd op een beslissing van de VREG op basis van tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders. De tariefvoorstellen zijn opgesteld met inachtneming van de door de VREG vastgestelde tariefmethodologie.

De VREG heeft, gedurende zijn onderzoek van het tariefvoorstel en op de dag van vandaag, geen reden gevonden om aan de correctheid en billijkheid van de ter goedkeuring gestelde cijfers te twifelen.

2. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

Artikel 1. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging IVEKA van 1 oktober 2018, aangepast op 29 oktober, 28 november, 30 november en 10 december 2018, voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2019 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging IVEKA van 5 november 2018, aangepast op 29 november, 7 december en 11 december 2018, voor de periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2019 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 3. De onder artikel 1 en artikel 2 goedgekeurde tarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2019 tot en met 31 december 2019.

Voor de VREG

Brussel, 14 december 2018



Pieterjan Renier
Algemeen Directeur

Beslissing

van de VREG van 25/04/2019

met betrekking tot de toepassing van een overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2017-2020 voor de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt;

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het Energiebeleid (hierna: Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09); zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23) en 20 september 2018 (BESL-2018-73)¹ (hierna: Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020);

Gezien de beslissing van de VREG van 14 december 2018 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEKA voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2019 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2018-146)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 29 september 2015 tot hernieuwing van de termijn van aanwijzing van IVEKA als aardgasdistributienetbeheerder (BESL-2015-43)³;

Gezien de beslissing van de VREG van 25 april 2019 tot wijziging van de beslissing van de VREG van 29 september 2015 tot hernieuwing van de termijn van aanwijzing van IVEKA als aardgasdistributienetbeheerder (BESL-2019-09)⁴;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG;⁵

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat conform artikel 4.1.30, § 1 van het Energiedecreet de VREG een Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 opgesteld heeft 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;

Overwegende dat de distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn distributienettarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributienettarieven werden opgelegd;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020-2>

² <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-146>

³ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-43>

⁴ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-09>

⁵ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

1. Analyse

1.1. Kader

Op de buitengewone algemene vergaderingen van IVEKA *d.d.* 12 december 2018 en IVEG *d.d.* 19 december 2018 werd de partiële splitsing goedgekeurd waarbij de activiteit gasdistributienetbeheer van de gemeenten Boom, Borsbeek, Brecht, Edegem, Hove, Kontich, Lier, Lint, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten en Wijnegem, die ressorteren onder IVEKA, overgedragen wordt aan IVEG en dit per 1 april 2019. De betrokken gemeenten hadden voordien bij gemeenteraadsbesluit goedkeuring verleend aan de operatie.

Ingevolge bovengenoemde beslissingen werd de VREG bij brief van 5 februari 2019 verzocht om de aanwijzingsbeslissing van IVEKA als aardgasdistributienetbeheerder voor al haar deelnemende gemeenten (BESL-2015-43⁶) dienovereenkomstig aan te passen.

Vervolgens heeft de VREG bij beslissing van 25 april 2019 beslist om de aanwijzingsbeslissing van IVEKA als aardgasdistributienetbeheerder conform aan te passen.

1.2. Tarifair

1.2.1. Algemeen

De VREG zorgt er bij de uitvoering van zijn reguleringstaken voor dat de distributietarieven niet discriminerend zijn. Hij is bevoegd om zo nodig van de distributienetbeheerders te verlangen dat zij de voorwaarden, inclusief de tarieven en methodologieën, wijzigen om ervoor te zorgen dat deze evenredig zijn en op niet-discriminerende wijze worden toegepast.⁷ Het non-discriminatiebeginsel inzake tarieven vindt men in het Energiedecreet terug onder artikel 4.1.32, §1, 4°. Het verbod op discriminatie houdt in essentie de verplichting in om personen die zich in gelijke omstandigheden bevinden, op een gelijke wijze te behandelen. Daarnaast verbiedt het de gelijke behandeling van personen die zich ten aanzien van de betreffende maatregel in wezenlijk verschillende omstandigheden bevinden.

De VREG waakt erover dat de tarieven een afspiegeling vormen van de kosten en rekening houden met de op lange termijn, marginale vermeden netkosten van gedistribueerde productie en vraagzijdebeheersmaatregelen. Het beginsel van kostenreflectiviteit vindt men in het Energiedecreet terug onder artikel 4.1.32, §1, 5°. De kostenreflectiviteit van de tarieven moet in die betekenis globaal worden beoordeeld, en niet o.b.v. het tarief dat elke categorie van netgebruikers betaalt.

Overeenkomstig par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 zal de VREG zo snel als mogelijk nadat de partiële splitsing voltrokken is, nieuwe distributietarieven per distributienetbeheerder (overnemende en inbrengende) toepassen.

De VREG zal dit doen op eigen initiatief, door een nieuw toegelaten inkomen te communiceren naar de distributienetbeheerders toe.

⁶ <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-43>

⁷ Uit artikel 4.1.33, §4 van het Energiedecreet volgt dat de VREG de tariefmethodologie of de tarieven gedurende de reguleringsperiode te allen tijde kan wijzigen.

Overeenkomstig par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 kan de VREG, indien dat aangewezen zou zijn, als overgangsmaatregel tijdelijk de distributienettarieven overeenkomstig de netgebieden en distributienetbeheerders van vóór de transacties, toepassen.

De bepaling van de duurtijd van de overgangsmaatregel na de partiële splitsing, waarbinnen distributienettarieven overeenkomstig de netgebieden en distributienetbeheerders van vóór de transacties mogelijk zijn, behoort tot de discretionaire bevoegdheid van de VREG als gevolg van zijn onafhankelijkheid en exclusieve bevoegdheid inzake tarieven.

1.2.2. Concreet

De VREG heeft vastgesteld dat er argumenten zijn om nog tijdelijk aardgasdistributienettarieven overeenkomstig het 'oude' (grotere) netgebied van aardgasdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing in het 'nieuwe' (afgeslankte) netgebied van IVEKA toe te passen.

De VREG verwacht, gelet op 1) het moment van de partiële splitsing, 2) de maximale termijnen voor rapportering door de betrokken distributienetbeheerders volgens par. 9.2.3 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 en 3) de indicaties betreffende de timing van deze rapportering die hij ontving van de vertegenwoordigers van de distributienetbeheerders, dat hij de toegelaten inkomens voor het exploitatiejaar 2020 volgens de nieuwe samenstelling van de betrokken distributienetbeheerders pas definitief zal kunnen berekenen in dat jaar 2020, dus na het normale proces in het najaar van 2019 ter bepaling van de periodieke distributienettarieven voor het exploitatiejaar 2020.

Het lijkt de VREG niet aangewezen om de distributienettarieven voor het exploitatiejaar 2020 nog tijdens dat jaar aan te passen, zodra de nieuwe toegelaten inkomens gekend zijn. De VREG oordeelt in dit geval dat tarieven best stabiel, transparant en voorzienbaar voor de netgebruikers worden afgekondigd voorafgaand aan het begin van het jaar, zonder onzekerheid over een mogelijke aanpassing gedurende het kalenderjaar waarbij ook nog niet gekend is wanneer dit zal zijn. Het zich beperken tot één tariefvoorstel per kalenderjaar biedt administratieve efficiëntie voor de distributienetbeheerder, de toegangshouders en de regulator.

De overblijvende gemeenten binnen het nieuwe netgebied aardgas van IVEKA bevinden zich allemaal in gelijke omstandigheden ten aanzien van de voorgenomen maatregel. De voorgenomen maatregel zal voor alle deelnemende gemeenten dan ook dezelfde gevolgen hebben. Er zijn geen gemeenten die deel uitmaken van het huidige netgebied van de aardgasdistributienetbeheerder IVEKA die er voorheen geen deel van uitmaken. Het gelijkheids- en non-discriminatiebeginsel wordt gerespecteerd.

De werking van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 op de distributienetbeheerders blijft achterliggend evenwel van kracht. De VREG zal aldus de regulatoire saldi voor de exploitatiejaren 2019 (bepaald in het derde kwartaal van 2020) en 2020 (bepaald in het derde kwartaal van 2021) berekenen volgens de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 gebruik makend van de toegelaten inkomens volgens de nieuwe samenstelling van de betrokken distributienetbeheerders na de splitsing. Op die manier wordt de kostenreflectiviteit van de tarieven verzekerd.

De VREG keurt met deze beslissing een overgangsmaatregel tot en met 31 december 2020 goed, om IVEKA toe te laten om gedurende die tijdspanne periodieke aardgasdistributienettarieven aan te rekenen aan zijn netgebruikers overeenkomstig het netgebied van IVEKA van vóór de partiële splitsing. Voor de niet-periodieke distributienettarieven is er geen overgangsperiode nodig. De

fusie van de werkmaatschappijen Eandis System Operator cvba en Infrax cvba tot Fluvius System Operator cvba heeft er namelijk toe geleid dat alle niet-periodieke distributietarieven sinds begin 2019 geharmoniseerd zijn. Alle klanten in het Vlaamse Gewest betalen hierdoor nu dezelfde niet-periodieke tarieven.

2. Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Als overgangsmaatregel conform par. 9.2.2 van de Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020, voor een periode die loopt tot en met 31 december 2020 de periodieke aardgasdistributietarieven van de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Dessel, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Malle, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkevorsel, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven, Zoersel en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog, overeenkomstig het netgebied en de aardgasdistributienetbeheerder IVEKA van vóór de partiële splitsing toe te passen;

Artikel 2. De beslissing treedt in werking op 25 april 2019, zijnde de dag van de publicatie van deze beslissing.

Voor de VREG

Brussel, 25 april 2019



Pieterjan Renier
Algemeen Directeur

IVEKA - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven vanaf 01/01/2019 t.e.m. 24/04/2019 - Afname ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer			
				T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD		
				Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		All-in tarief			
				0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000				
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet													
1) Het basistarief voor overbrenging met het net													
	Vaste term	EUR/jaar	POWER	G140	21,00%	11,14	59,84	374,05	3.765,77				
	Proportionele term	EUR/kWh	DAY CONSUMPTION	G140	21,00%	0,0155968	0,0058567	0,0037819	0,0003702	0,0003686	0,0010826	0,0004381	
	Capaciteit	EUR/jaar/maxcap	POWER	G140	21,00%	-	-	-	1,5083061	0,3786641			
2) Het tarief voor het systeembeheer													
	EUR/kWh				21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
3) Het tarief voor de metingactiviteit													
	(**) Jaaropname	Jaarprijs	METERREADING	G160	21,00%		4,87						
	MMR	Jaarprijs		G160	21,00%		86,00						
	AMR	Jaarprijs		G160	21,00%			457,00					
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen													
	EUR/kWh		PUBLIC SERVICE MISSIONS	G145	21,00%	0,0003293	0,0003293	0,0003293	0,0000000	0,0000000			
III. Tarieven voor de complementaire diensten													
	EUR/kWh				21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten													
	EUR/kWh				21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen													
	EUR/kWh				21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
2) Toeslagen ter dekking van de werkkosten van de CREG													
	EUR/kWh				21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten													
	EUR/kWh				21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen													
	EUR/kWh		PENSIONS	G840	21,00%	0,0001997	0,0001997	0,0001997	0,0000409	0,0000409	0,0000110		
5) Rechtspersonenbelasting													
	EUR/kWh				21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
	EUR/kWh		MUNICIPAL FEES	G860	21,00%	0,0001500	0,0001500	0,0001500	0,0000308	0,0000308	0,0000082		

TARIEVEN GELDIG T.E.M. 24/04/2019

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Boom, Borsbeek, Brecht, Dessel, Edegem, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Hove, Kalmthout, Kasterlee, Kontich, Lier, Lille, Lint, Malle, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkvorsel, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wijnegem, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven, Zoersel, en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog.

(*) Opmerking: De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW-percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.

(**) Voor de digitale meter is het tarief voor de metingactiviteit volgens jaaroname van toepassing

TOEWIJZINGSMODALITEITEN

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaronamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatst gemeten verbruik omgerekend naar één jaar met behulp van zijn SLP met KCF.
- >> De toewijzing van een gebruiker in maandopnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie naar één jaar indien onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar. **
- >> De toewijzing van een gebruiker uitgerust met een telemetersysteem aan één van de tariefcategorieën T5 of T6 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie volgens profiel van de klant in geval van onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar.
- >> Voor nieuwe gebruikers gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een metersysteem
- ** Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden oëlkijdig vervuld zijn: ten eerste: de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen; ten tweede: het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh; en ten derde: het nieuwe verbruikspatiel is duurzaam (meer dan één jaar). De rechtzetting gebeurt met retro-actieve kracht.

FACTURATIEMODALITEITEN

- >> Voor de gebruiker in jaaronamesysteem dient eerst, op basis van zijn gemeten verbruik omgerekend naar één jaar, het tarief (T1, T2, T3 of T4) bepaald te worden. Indien dit tarief verschilt van het tarief waaraan de tussentijdse facturen werden opgesteld, dan heeft de gebruiker recht op het meest gunstige tarief (= best billing principe). Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van SLP met KCF. Voor de facturatie van de vaste term en de meteringkost worden de jaartarieven geproportioneerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh van een gebruiker in maandopnamesysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegevoerd werd. De vaste term en de meteringkost worden geproportioneerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh en capaciteiten van gebruikers uitgerust met een telemetersysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegevoerd werd.
- >> Onderbreekbare klanten: onderbreekbaarheidscoëfficiënt : tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen))

IVEKA - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven vanaf 25/04/2019 t.e.m. 31/12/2019 - Afname ¹

	Veldnaam	Globalisation code	BTW - % (*)	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer			
				T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD		
				Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		All-in tarief			
				0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000				
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet													
1) Het basistarief voor overbrenging met het net													
	Vaste term	EUR/jaar	POWER	G140	21,00%	11,14	59,84	374,05	3.765,77				
	Proportionale term	EUR/kWh	DAY CONSUMPTION	G140	21,00%	0,0155968	0,0058567	0,0037819	0,0003702	0,0003686	0,0010826	0,0004381	
	Capaciteit	EUR/jaar/maxcap	POWER	G140	21,00%	-	-	-	-	1,5083061	0,3786641		
2) Het tarief voor het systeembeheer													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
3) Het tarief voor de metingactiviteit													
	(**) Jaaronname	Jaarprijs	METERRECHT	G160	21,00%								
	MMR	Jaarprijs		G160	21,00%		4,87						
	AMR	Jaarprijs		G160	21,00%		86,00						
				G160	21,00%			457,00					
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen													
		EUR/kWh	PUBLIC SERVICE MISSIONS	G145	21,00%	0,0003293	0,0003293	0,0003293	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
III. Tarieven voor de complementaire diensten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
2) Toeslagen ter dekking van de werkkosten van de CREG													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen													
		EUR/kWh	PENSIONS	G840	21,00%	0,0001997	0,0001997	0,0001997	0,0000409	0,0000409	0,0000110		
5) Rechtspersoonbelasting													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000			
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies													
		EUR/kWh	MUNICIPAL FEES	G860	21,00%	0,0001500	0,0001500	0,0001500	0,0000308	0,0000308	0,0000082		

¹ OPMERKING: De gepubliceerde tarieven zijn enkel van toepassing voor de gemeenten Arendonk, Balen, Beerse, Dessel, Essen, Geel, Herentals, Herenthout, Hoogstraten, Kalmthout, Kasterlee, Lille, Malle, Meerhout, Merksplas, Mol, Olen, Oud-Turnhout, Ranst, Ravels, Retie, Rijkvorsel, Turnhout, Vorselaar, Westerlo, Wommelgem, Wuustwezel, Zandhoven, Zoersel, en het grondgebied van de wijk Zondereigen van de gemeente Baarle-Hertog.

(*) Opmerking: De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW-percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.
 (**) Voor de digitale meter is het tarief voor de metingactiviteit volgens jaaronname van toepassing

TOEWIJZINGSMODALITEITEN

- >> De toewijzing van een gebruiker in jaaronnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatst gemeten verbruik omgerekend naar één jaar met behulp van zijn SLP met KCF.
- >> De toewijzing van een gebruiker in maandopnamesysteem aan één van de tariefcategorieën, T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van het oemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie naar één jaar indien onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar. **
- >> De toewijzing van een gebruiker uitgerust met een telemetersysteem aan één van de tariefcategorieën T5 of T6 gebeurt op basis van het oemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie volgens profiel van de klant in geval van onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar.
- >> Voor nieuwe gebruikers gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem.
- ** Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden oëlieklidig vervuld zijn: ten eerste: de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen; ten tweede: het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh; en ten derde: het nieuwe verbruikspeel is duurzaam (meer dan één jaar). De rechtzetting gebeurt met retro-actieve factuur.

FACTURATIEMODALITEITEN

- >> Voor de gebruiker in jaaronnamesysteem dient eerst, op basis van zijn gemeten verbruik omgerekend naar één jaar, het tarief (T1, T2, T3 of T4) bepaald te worden. Indien dit tarief verschilt van het tarief waaraan de tussentijdse facturen werden opgesteld, dan heeft de gebruiker recht op het meest gunstige tarief (= best billing principe). Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van SLP met KCF.
- >> Voor de facturatie van de vaste term en de meteringskost worden de jaartarieven geproratieerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh van een gebruiker in maandopnamesysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegevoerd werd.
- >> De vaste term en de meteringskost worden geproratieerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh en capaciteiten van gebruikers uitgerust met een telemetersysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegevoerd werd.
- >> Onderebreekbare klanten: onderbreekbaarheidcoëfficiënt : tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen))

IVEKA

Tarieven aansluiting aardgas

2019

Studiekosten in functie van het aan te sluiten vermogen		
Vermogen	Oriënterende studie	Detailstudie
<= 25 m³/h	gratis	gratis
<= 100 m³/h	288,86 €	310,99 €
<= 400 m³/h	310,99 €	310,99 €
> 400 m³/h	310,99 €	909,07 €

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2019 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)
De kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt.

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs excl. BTW
buitenopstelling gasmeter LD (= niet standaard) :	
opstelling gasmeter G4 of G6 in kast buiten : extra kost	266,58 €
opstelling gasmeter G10,G16 of G25 in kast buiten : extra kost	766,24 €
opstelling gasmeter rotor 65 m ³ /h in kast buiten : extra kost	1 567,05 €
opstelling gasmeter rotor 100 m ³ /h in kast buiten : extra kost	3 292,42 €
opstelling gasmeter rotor 160 m ³ /h in kast buiten : extra kost	4 881,75 €
opstelling gasmeter rotor 250 m ³ /h in kast buiten : extra kost	4 852,44 €
plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 op bestaande aansluiting achteraf	399,39 €
vernieuwen dienstleiding (initiatief DNB of verantwoord)	gratis
wegnemen dienstleiding tot PE 63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	439,53 €
verplaatsen dienstleiding tot PE40 (incl. 1 gasmeter)	678,41 €
wegname bestaande dienstleiding	439,53 €
plaatsen nieuwe standaard aansluiting op andere plaats	1 533,78 €
verzwaren dienstleiding tot max 10 m ³ /h (zelfde plaats)	1 062,25 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 excl. gasmeter	1 246,05 €
verplaatsen dienstleiding tot PE63 (incl. 1 gasmeter)	678,41 €
wegnemen dienstleiding groter dan PE63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	750,92 €
plaatsen of vervangen gasmeter tot 10 m ³ /h op bestaande dienstleiding	301,64 €
plaatsen gasmeter tot 10 m ³ /h in appartementsgebouw (op bestaande collector)	206,61 €
verplaatsen 1 gasmeter tot 10 m ³ /h indien technisch mogelijk in zelfde lokaal (max.2 m verplaatsing)	244,60 €
wegnemen 1 gasmeter tot 40 m ³ /h zonder wegname dienstleiding (= niet de laatste)	197,34 €
wegnemen elke extra bijkomende gasmeter tot 40 m ³ /h (niet de laatste gasmeter)	46,63 €
wegnemen grote balggasmeter LD > 40 m ³ /h (niet de laatste) (' verminderen debiet ')	665,14 €
wegnemen gasmeter indien de laatste = inbegrepen in prijs wegnemen dienstleiding	p.m.
verzwaren gasmeter tot 10 m ³ /h op bestaande dienstleiding	238,72 €
verzwaren gasmeter tot 16 - 25 m ³ /h op bestaande dienstleiding	1 051,07 €
verzwaren gasmeter tot 40 m ³ /h op bestaande dienstleiding	1 337,72 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 16 - 25 m ³ /h	2 083,04 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 40 m ³ /h	2 083,04 €
plaatsen of vervangen gasmeter 16 en 25 m ³ /h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	1 051,07 €
plaatsen of vervangen gasmeter 40 m ³ /h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	1 337,72 €
eerste indienststelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting)	gratis
extra verplaatsing indienststelling klassieke meter LD of MD = < 40 m ³ /h	71,64 €
Gelijktijdig in dienst stellen van elke bijkomende klassieke meter LD of MD = < 40 m ³ /h (geen eerste indienststelling)	19,91 €
extra verplaatsing indienststelling MD > 40 m ³ /h	196,31 €
Drop / End of Contract Niet Residentieel (1)	149,05 €
(1) Aan te rekenen aan leverancier	
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m ³ /h (afsluiten klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	71,64 €
buiten dienststelling toegangspunt MD > 40 m ³ /h (afsluiten klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	223,92 €
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m ³ /h (afkoppelen dienstleiding)	507,28 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =<40m ³ /h na drop (klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	71,64 €
heraansluiten toegangspunt MD >40m ³ /h na drop (gasmeter of buitenafsluiter)	223,92 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =< 40m ³ /h na drop (heraan koppelen dienstleiding)	521,76 €
Afsluiten klassieke meter elektriciteit en gas tegelijkertijd	117,63 €
Kosten invorderingen	
rappelkosten (*)	6,34 €
ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	15,21 €
ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	6,34 €
(*) vrij van BTW	
Facturatiekosten energie	
1ste duplicaat factuur	gratis
2de duplicaat factuur	6,34 €
Extra meteropname op vraag van de klant	51,67 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (2)	51,67 €
(2) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.1.3.5 §5 (aangezien we de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname konden uitvoeren, maken wij een afspraak met de netgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te doen buiten de diensturen kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker).	
visuele controle gasmeter	86,12 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G6 (indien gasmeter goed blijkt)	495,61 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G25 (indien gasmeter goed blijkt)	1 645,47 €
technische controle gasmeter onafhankelijk van het type vanaf 40 m ³ /h tem 1000 m ³ /h met meetwagen (indien gasmeter goed blijkt) - ook voor MD aansluitingen geldig	3 765,76 €
ijking gasmeter op ijkbank voor meters met debiet hoger dan 40 m ³ /h (als meter goed blijkt)	3 695,55 €
ter beschikking stellen impulsen gasmeter (achteraf aangevraagd) (3)	422,33 €
(3) : eventuele noodzakelijke vervanging gasmeter niet inbegrepen	
verplaatsing DNB agent : opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis	71,64 €
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	71,64 €
Zegelbreuk	71,64 €

Overige diverse werken op aanvraag of volgens noodzaak voor speciale toepassingen : bestek

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2019 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)
 (°) Tot op het moment van de uitrol digitale meter zijn de tarieven voor klassieke meter van toepassing. Daarna deze voor digitale meter.
 Klassieke meter is een balgen-, rotor- of turbinemeter met mechanisch telwerk.

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2019 met klassieke meter (°)

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs excl. BTW
Gasdicht vrijeschakelen en terug normaal schakelen klantencabine gas MD>40m ³ /h	775,11 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting tot en met diameter PE 63mm-50mm st	489,21 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 80mm-100mm-150mm St	2 208,55 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 200mm-250mm St	2 872,86 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting 110-160-200 mm PE	1 802,78 €
Afzonderlijke verplaatsing uit- en indienststelling klantcabine	172,25 €
Plaatsen mobiele regellijn op vraag van de klant	404,84 €
Leveren cabineslot (gas of elektriciteit)	143,34 €
Aanpassen lagedruk gasleiding PE in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	2 200,07 €
Aanpassen lagedruk gasleiding staal tot diameter 150 in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	3 304,05 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting tijdens de diensturen	158,37 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting buiten de diensturen	235,88 €
Plaatsen of vervangen budgetmeter gas. Op vraag van de klant, bij fraude, bij schade door de klant.	452,86 €

Erfdienstbaarheid

Wanneer er netten over het privé domein van de klant lopen of wanneer de aansluitleiding over een aangrenzend perceel loopt, zal Infrac de kosten voor het vestigen van de erf dienstbaarheid doorrekenen aan de klant. Dit omvat zowel de kosten voor de opmeting door een landmeter als de aktekosten van de notaris. Deze kosten zullen worden doorgerekend volgens de facturatie van respectievelijk de landmeters en notarissen (zonder markup).

Aan te rekenen kosten aardgas door de sociale leverancier	Beschermde klant	Niet-Beschermde klant
Invorderingen aardgas	Eenh.prijs excl. BTW	Eenh.prijs excl. BTW
Rappelkosten *	gratis	6,34 €
Ingebrekestellingskosten aangetekend *	gratis	15,21 €
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend *	gratis	6,34 €
Plaatsen budgetmeter aardgas (nvt bij fraude of schade)	gratis	gratis
Afsluiten aardgas aan klassieke meter / aan buitenafsluiter (na advies Lac)*	71,64 €	71,64 €
Afsluiten aardgas aan meter NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	gratis
Afsluiten aardgas ondergronds (na advies Lac)*	507,28 €	507,28 €
Afsluiten aardgas aan klassieke meter / aan buitenafsluiter (bij fraude)	71,64 €	71,64 €
Afsluiten aardgas ondergronds (bij fraude)	507,28 €	507,28 €
Heraansluiten aardgas aan klassieke meter (na advies Lac)	71,64 €	71,64 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na advies Lac) NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	gratis
Heraansluiting aardgas aan buitenafsluiter (na advies Lac)	71,64 €	71,64 €
Heraansluiting aardgas ondergronds (na advies Lac)	521,76 €	521,76 €
Heraansluiten aardgas aan klassieke meter (na fraude)	71,64 €	71,64 €
Heraansluiten aardgas aan buitenafsluiter (na fraude)	71,64 €	71,64 €
Heraansluiten aardgas ondergronds (na fraude)	521,76 €	521,76 €

* vrij van BTW

Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen

Administratieve kosten	NVT	NVT
Aanrekening duplicaat facturen E/G		
- 1e duplicaat factuur	gratis	gratis
- 2e duplicaat factuur	6,34 €	6,34 €
Aanrekening budgetmeterkaart	25,84 €	25,84 €
Activatie budgetmeter	gratis	gratis
Desactivatie budgetmeter	gratis	gratis
Eerste extra meteropname op vraag van de klant (4)	gratis	47,60 €
Bijkomende extra manuele meteropnames (klassieke meter) op vraag van de klant (4)	51,67 €	51,67 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (5)	51,67 €	51,67 €
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	71,64 €	71,64 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	129,18 €	129,18 €

(4) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.3.1.5 §8 (naast de 2-jaarlijkse fysieke opname vraagt de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder een extra opname door een meteropnemer)
 (5) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.1.3.5 §5 (aangezien we de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname konden uitvoeren, maken wij een afspraak met de netgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te doen buiten de diensturen kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker).

Overige diverse werken op aanvraag of volgens noodzaak voor speciale toepassingen : bestek

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2019 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)
 (°) Tot op het moment van de uitrol digitale meter zijn de tarieven voor klassieke meter van toepassing. Daarna deze voor digitale meter.
 Klassieke meter is een balgen-, rotor- of turbinemeter met mechanisch telwerk.

IVEKA

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2019 vanaf uitrol digitale meter (°)

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 1/2)	Plaatsbezoek (Ja/Neen)	Eenh.prijs excl. BTW
buitenopstelling gasmeter LD (= niet standaard) :		
opstelling digitale gasmeter G4 of G6 in kast buiten : extra kost	J	266,58 €
opstelling gasmeter G10,G16 of G25 in kast buiten : extra kost	J	766,24 €
opstelling gasmeter rotor 65 m ³ /h in kast buiten : extra kost	J	1 567,05 €
opstelling gasmeter rotor 100 m ³ /h in kast buiten : extra kost	J	3 292,42 €
opstelling gasmeter rotor 160 m ³ /h in kast buiten : extra kost	J	4 881,75 €
opstelling gasmeter rotor 250 m ³ /h in kast buiten : extra kost	J	4 852,44 €
plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 op bestaande aansluiting achteraf	J	399,39 €
vernieuwen dienstleiding (initiatief DNB of verantwoord)	J	gratis
wegnemen dienstleiding tot PE 63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	J	439,53 €
verplaatsen dienstleiding tot PE40 (incl. 1 gasmeter)	J	678,41 €
wegname bestaande dienstleiding	J	439,53 €
plaatsen nieuwe standaard aansluiting op andere plaats	J	1 533,78 €
verzwaren dienstleiding tot max 10 m ³ /h (zelfde plaats)	J	1 062,25 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 excl. gasmeter	J	1 246,05 €
verplaatsen dienstleiding tot PE63 (incl. 1 gasmeter)	J	678,41 €
wegnemen dienstleiding groter dan PE63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	J	750,92 €
plaatsen of vervangen digitale gasmeter tot 10 m ³ /h op bestaande dienstleiding (incl. indienststelling)	J	226,69 €
plaatsen gasmeter tot 10 m ³ /h in appartementsgebouw (op bestaande collector, incl. indienststelling)	J	206,61 €
verplaatsen 1 gasmeter tot 10 m ³ /h indien technisch mogelijk in zelfde lokaal (max.2 m verplaatsing)	J	244,60 €
wegnemen 1 gasmeter tot 40 m ³ /h zonder wegname dienstleiding (= niet de laatste)	J	197,34 €
wegnemen elke extra bijkomende gasmeter tot 40 m ³ /h (niet de laatste gasmeter)	J	46,63 €
wegnemen grote balggasmeter LD > 40 m ³ /h (niet de laatste) (' verminderen debiet ')	J	665,14 €
wegnemen gasmeter indien de laatste = inbegrepen in prijs wegnemen dienstleiding	J	p.m.
verzwaren digitale gasmeter tot 10 m ³ /h op bestaande dienstleiding	J	226,69 €
verzwaren gasmeter tot 16 - 25 m ³ /h op bestaande dienstleiding	J	1 051,07 €
verzwaren gasmeter tot 40 m ³ /h op bestaande dienstleiding	J	1 337,72 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 16 - 25 m ³ /h	J	2 083,04 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 40 m ³ /h	J	2 083,04 €
plaatsen of vervangen gasmeter 16 en 25 m ³ /h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	J	1 051,07 €
plaatsen of vervangen gasmeter 40 m ³ /h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	J	1 337,72 €
eerste indienststelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting)	J	gratis
extra verplaatsing indienststelling klassieke meter LD of MD = < 40 m ³ /h	J	71,64 €
Gelijktijdig in dienst stellen van elke bijkomende klassieke meter LD of MD = < 40 m ³ /h (geen eerste indienststelling)	J	19,91 €
extra verplaatsing indienststelling MD > 40 m ³ /h	J	196,31 €
Drop / End of Contract Niet Residentieel (1)	N	149,05 €
(1) Aan te rekenen aan leverancier	N	
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m ³ /h (afsluiten klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	J	71,64 €
buiten dienststelling toegangspunt MD > 40 m ³ /h (afsluiten klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	J	223,92 €
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m ³ /h (afkoppelen dienstleiding)	J	507,28 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =<40m ³ /h na drop (klassieke gasmeter of buitenafsluiter)	J	71,64 €
heraansluiten toegangspunt MD >40m ³ /h na drop (gasmeter of buitenafsluiter)	J	223,92 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =< 40m ³ /h na drop (heraan koppelen dienstleiding)	J	521,76 €
Afsluiten klassieke meter elektriciteit en gas tegelijkertijd	J	117,63 €
Kosten invorderingen		
rappelkosten (*)	N	6,34 €
ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	N	15,21 €
ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	N	6,34 €
(*) vrij van BTW		
Facturatiekosten energie		
1ste duplicaat factuur	N	gratis
2de duplicaat factuur	N	6,34 €
Extra meteropname (klassieke meter) op vraag van de klant	J	51,67 €
Verplichte meteropname (klassieke meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (2)	J	51,67 €
Extra meteropname (digitale meter) op vraag van de klant	N	gratis
Verplichte meteropname (digitale meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (2)	N	gratis
(2) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.1.3.5 §5 (aangezien we de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname konden uitvoeren, maken wij een afspraak met de netgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te doen buiten de diensturen kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker).		
visuele controle gasmeter	J	86,12 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G6 (indien gasmeter goed blijkt)	J	495,61 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G25 (indien gasmeter goed blijkt)	J	1 645,47 €
technische controle gasmeter onafhankelijk van het type vanaf 40 m ³ /h tem 1000 m ³ /h met meetwagen (indien gasmeter goed blijkt) - ook voor MD aansluitingen geldig	J	3 765,76 €
ijking gasmeter op ijkbank voor meters met debiet hoger dan 40 m ³ /h (als meter goed blijkt)	J	3 695,55 €
ter beschikking stellen impulsen gasmeter vanaf G10 (achteraf aangevraagd) (3)	J	422,33 €
(3) : eventuele noodzakelijke vervanging gasmeter niet inbegrepen		
ter beschikking stellen verbruiksgegevens G4/G6 bij klassieke meter niet voorzien van impulsuitgang		226,69 €
verplaatsing DNB agent : opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis	J	71,64 €
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	J	71,64 €
Zegelbreuk	J	71,64 €

Overige diverse werken op aanvraag of volgens noodzaak voor speciale toepassingen : bestek

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2019 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)
(°) Tot op het moment van de uitrol digitale meter zijn de tarieven voor klassieke meter van toepassing. Daarna deze voor digitale meter.
Klassieke meter is een balgen-, rotor- of turbinemeter met mechanisch telwerk.
Bij plaatsing/vervanging van een digitale gasmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende elektriciteitsmeter vervangen door een digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder)

IVEKA
Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2019 vanaf uitrol digitale meter (°)

Alle werken buiten standaard op vraag van de netgebruiker of specifiek toewijsbaar, als diversen aanrekenen.

Item (blad 2/2)	Plaatsbezoek (Ja/Neen)	Eenh.prijs excl. BTW
Gasdicht vrijeschakelen en terug normaal schakelen klantencabine gas MD>40m ³ /h	J	775,11 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting tot en met diameter PE 63mm-50mm st	J	489,21 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 80mm-100mm-150mm St	J	2 208,55 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 200mm-250mm St	J	2 872,86 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting 110-160-200 mm PE	J	1 802,78 €
Afzonderlijke verplaatsing uit- en indienststelling klantencabine	J	172,25 €
Plaatsen mobiele regellijn op vraag van de klant	J	404,84 €
Leveren cabineslot (gas of elektriciteit)	J	143,34 €
Aanpassen lagedruk gasleiding PE in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	J	2 200,07 €
Aanpassen lagedruk gasleiding staal tot diameter 150 in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	J	3 304,05 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting tijdens de diensturen	J	158,37 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting buiten de diensturen	J	235,88 €
Plaatsen of vervangen budgetmeter gas (digitale meter, incl. indienststelling). Op vraag van de klant, bij fraude, bij schade door de klant.	J	226,69 €
Vervangen gasmeter G4/G6 door digitale gasmeter G4/G6 op vraag van klant	J	226,69 €
Indienststelling digitale G meter zonder interventie ter plaatse	N	8,43 €
Buiten dienststelling digitale G meter zonder interventie ter plaatse	N	8,43 €

Erfdienstbaarheid

Wanneer er netten over het privédomein van de klant lopen of wanneer de aansluitleiding over een aangrenzend perceel loopt, zal Infrac de kosten voor het vestigen van de erfdienstbaarheid doorrekenen aan de klant. Dit omvat zowel de kosten voor de opmeting door een landmeter als de aktekosten van de notaris. Deze kosten zullen worden doorgerekend volgens de facturatie van respectievelijk de landmeters en notarissen (zonder markup).

Aan te rekenen kosten aardgas door de sociale leverancier	Beschermdde klant	Niet-Beschermdde klant
Invorderingen aardgas	Eenh.prijs excl. BTW	Eenh.prijs excl. BTW
Rappelkosten *	gratis	N 6,34 €
Ingebrekestellingskosten aangetekend *	gratis	N 15,21 €
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend *	gratis	N 6,34 €
Plaatsen budgetmeter aardgas (nvt bij fraude of schade)	gratis	J gratis
Afsluiten aardgas aan klassieke meter / aan buitenafsluiter (na advies Lac)*	71,64 €	J 71,64 €
Afsluiten aardgas aan meter NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	N gratis
Afsluiten aardgas ondergronds (na advies Lac)*	507,28 €	J 507,28 €
Afsluiten aardgas aan klassieke meter / aan buitenafsluiter (bij fraude)	71,64 €	J 71,64 €
Afsluiten aardgas ondergronds (bij fraude)	507,28 €	J 507,28 €
Heraansluiten aardgas aan klassieke meter (na advies Lac)	71,64 €	J 71,64 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na advies Lac) NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	J gratis
Heraansluiting aardgas aan buitenafsluiter (na advies Lac)	71,64 €	J 71,64 €
Heraansluiting aardgas ondergronds (na advies Lac)	521,76 €	J 521,76 €
Heraansluiten aardgas aan klassieke meter (na fraude)	71,64 €	J 71,64 €
Heraansluiten aardgas aan buitenafsluiter (na fraude)	71,64 €	J 71,64 €
Heraansluiten aardgas ondergronds (na fraude)	521,76 €	J 521,76 €
Indienststelling / buitendienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse (na fraude)	8,43 €	N 8,43 €
Indienststelling / buitendienststelling digitale meter zonder interventie ter plaatse (na advies Lac)	8,43 €	N 8,43 €

* vrij van BTW

Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen

Administratieve kosten	NVT	NVT
Aanrekening duplicaat facturen E/G		
- 1e duplicaat factuur	gratis	N gratis
- 2e duplicaat factuur	6,34 €	N 6,34 €
Aanrekening budgetmeterkaart	25,84 €	N 25,84 €
Activatie budgetmeter	gratis	N gratis
Desactivatie budgetmeter	gratis	N gratis
Activatie budgetmetermodule digitale meter zonder interventie ter plaatse	gratis	N gratis
Desactivatie budgetmetermodule digitale meter zonder interventie ter plaatse	gratis	N gratis
Eerste extra meteropname op vraag van de klant (4)	gratis	J 47,60 €
Bijkomende extra manuele meteropnames (klassieke meter) op vraag van de klant (4)	51,67 €	J 51,67 €
Verplichte meteropname (klassieke meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (5)	51,67 €	J 51,67 €
Bijkomende extra manuele meteropnames (digitale meter) op vraag van de klant (4)	gratis	N gratis
Verplichte meteropname (digitale meter) buiten de diensturen op vraag van de klant (5)	gratis	N gratis
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	71,64 €	J 71,64 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	129,18 €	J 129,18 €

(4) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.3.1.5 §8 (naast de 2-jaarlijkse fysieke opname vraagt de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder een extra opname door een meteropnemer)

(5) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.1.3.5 §5 (aangezien we de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname konden uitvoeren, maken wij een afspraak met de netgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te doen buiten de diensturen kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker).

Overige diverse werken op aanvraag of volgens noodzaak voor speciale toepassingen : bestek

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2019 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)
(°) Tot op het moment van de uitrol digitale meter zijn de tarieven voor klassieke meter van toepassing. Daarna deze voor digitale meter.
Klassieke meter is een balgen-, rotor- of turbinemeter met mechanisch telwerk.
Bij plaatsing/vervanging van een digitale gasmeter wordt indien mogelijk de bijbehorende elektriciteitsmeter vervangen door een digitale meter (t.l.v. uw distributienetbeheerder)

Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het lagedruk aardgasnet (LD 20/25 of 100 mbar) , met uitgangsdruk 20/25 mbar					
Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het middendruk aardgasnet (MD 5 bar), met uitgangsdruk 20/25 mbar of 98 mbar , en met maximaal debiet 40 m³/h					
Woningen of gebouwen met 1 leveringsplaats					
Woningen of gebouwen met 2 leveringsplaatsen in 1 gebouw op 1 enkele dienstleiding					
Appartementengebouwen met gemeenschappelijke meteropstelling op gelijkvloers of in kelder					
A		B		D	
Uitbreiding van het distributienet		Aansluiting en meetinstallatie		Diversen	
Boven een debiet van 16 m³/h dient nagegaan of het lokale LD net voldoende capaciteit heeft om de aansluiting toe te laten. Enkel de DNB kan de mogelijkheid van een netuitbreiding positief evalueren (studie) . Netuitbreidingen LD voor residentiële klanten moeten kaderen in een langetermijnplanning bepaald door de DNB (2)		Graaf- en herstelwerk op openbaar domein . Lengte dienstleiding beperkt tot 25 m buiten (gevel - rooilijn) Lengte dienstleiding beperkt tot 3 m binnen . Aansluitbaarheid beperkt tot een maximum netdiameter van 200 mm Gasmeter inbegrepen, standaard opgesteld in lokaal		Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken. Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies. Alle specifiek toewijsbare werken en materialen buiten standaard worden apart aangerekend. Zie ook: * Standaard eenheidsprijzen diverse werken LD - aansluitingen aardgas " 2019	
Maximum uurdebiet (m³/h)	Dienstleiding	Gratis uitbreiding LD net	LD 20/25 of 100 mbar prijs (€)	MD 5 bar mini klanten cabine prijs (€)	prijs (€)
Netgebruikers tot 10 m³/h (residentiële netgebruikers : woningen en appartementen)					
8-10 m³/h	PE 32(40)	12,5 m per bijkomend aansluitbare wooneenheid (2)	206,61(1)	2764,16 (4)	67,64 €
			per wooneenheid	Specifiek MD net : 206,61 € (4)	gratis
Professionele netgebruikers boven 10 m³/h (3)			LD 20/25 of 100 mbar	MD 5 bar	
16 m³/h	PE 40(63)	25 m	2 056,23 €	4098,28 € (4)	164,77 €
25 m³/h	PE40(63)	50 m	2 056,23 €	4098,28 € (4)	152,69 €
40 m³/h	PE 63	50 m	2 393,64 €	4510,31 € (4)	4 164,14 €
65 m³/h	PE 110	150 m	3 636,98 €	zie tarieven MD aansluiting	86,12 €
100 m³/h	PE 110	150 m	3 649,21 €	zie tarieven MD aansluiting	86,12 €
Netgebruikers boven 100 m³/h (uitzonderlijk) (3)			enkel LD 100 mbar		28,42 €
160 m³/h	PE 160	250 m	5 243,08 €	zie tarieven MD aansluiting	6,91 €
250 m³/h	PE 160	250 m	5 974,79 €	zie tarieven MD aansluiting	17,88 €
400 m³/h	PE 160	250 m	5 975,27 €	zie tarieven MD aansluiting	17,88 €
					10,49 €
					44,88 €
					73,56 €
					104,99 €
					52,84 €
					121,99 €
					95,40 €
					56,35 €
					248,43 €

(1) Sterk verlaagde prijs (met tussenkomst van DNB), enkel geldig voor de interne aansluiting . Als de aansluiting later verzwaard of verplaatst moet worden zijn de werkelijke kostprijzen van toepassing : zie " standaard eenheidsprijzen diverse werken aardgas " .

(2) Netgebruikers tot en met 10m³/h: de distributienetbeheerder voorziet een gratis lengte van 12,5m per bijkomende aansluitbare wooneenheid, de bijkomende wooneenheid/wooneenheden van de aanvrager mee inbegrepen. Deze gratis lengte is bepaald op basis van de rendabiliteit van de netuitbreiding. Alle uitbreidingen van het gasnet op openbaar domein , langer dan deze gratis lengte (en voor zover een uitbreiding mogelijk is), worden volledig aangerekend aan de netgebruiker. (zie kolom D: uitbreiding LD openbaar domein /m.)

(3) Netgebruikers met een vermogen boven de 10 m³/h :
Indien een uitbreiding van het distributienet LD nodig is (tot aan een voldoende sterk punt van het bestaande LD net) , dan wordt een bepaalde lengte op openbaar domein ten laste genomen van de distributienetbeheerder ,
Deze lengte dekt niet : onderboringen uitbreiding onder wegdek > 10m , doorgang kunstwerken , bruggen enz. en ook geen extra lengten op privé domein .
De gratis lengte start vanaf het bestaande gasdistributienet (de kost van de aankoppeling aan het bestaande net is inbegrepen) .
Alle uitbreidingen van het gasnet op openbaar domein , langer dan deze gratis lengte , worden volledig aangerekend aan de netgebruiker .

(4) Specifieke MD net (max . 5 bar) bedoeld voor aansluiting van residentiële netgebruikers :
De meest MD (B) netten zijn toevoeringen nodig om LD netten te voeden : residentiële netgebruikers worden hier enkel op aangesloten mits de volledige kostprijs wordt betaald .
Er bestaan in sommige deelgemeenten ook MD (B) netten die specifiek zijn aangelegd om residentiële netgebruikers te voeden via een miniklantcabine : in deze dorpskernen en/of verkavelingen is (zal) geen lagedruknet voorzien (worden) ,
en worden de residentiële netgebruikers aangesloten aan het verlaagd tarief dat geldig is voor aansluiting op een lagedruknet .
Professionele netgebruikers tot 40 m³/h :
Tot 40 m³/h wordt eenzelfde redenering toegepast bij dit soort MD netten : tarief LD net wordt aangerekend .

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2019 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)

A Gratis uitbreiding van het net Indien een uitbreiding van het distributienet nodig is, (tot aan een voldoende sterk punt van het bestaande MD- net), dan wordt een bepaalde lengte op openbaar domein ten laste genomen van de netbeheerder. Deze lengte dekt niet: onderboringen > 10m, doorgang kunstwerken, werken op privé terrein. Deze lengte start aan het bestaande net en is inclusief aankoppeling aan het bestaand net. (2) Kwalitatieve WKK gratis uitbreiding: 1.000 m alles inbegrepen				B Aansluiting Verbinding vanaf het MD- aardgasnet tot de gascabine op privé domein. Verbinding via 1 ondgr. MD-afsluiter. Graaf- en herstelwerken openbaar en privé domein; max. 25 m dienstleiding. Dienstleiding: laswerken en toebehoren; kathodische bescherming.		C Reduceer- en meetinstallatie Oprichting van de gascabine op privé domein (1). Nominale druk volgens het aanwezige MD- net. Eén uitgangsdruk van maximaal 500 mbar. Opstelling standaard in kast (eventueel in lokaal). Uitgang gascabine in staal, lengte 1 meter inbegrepen. Geen verbinding met de binneninstallatie. Rotorgasmeter of turbinegasmeter VHI: volumehetleidingsinstrument vanaf K650			D Diversen Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken. Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies. Alle specifiek toewijsbare werken en materialen buiten standaard worden apart aangerekend volgens de tarieven: "Standaard eenheidsprijzen diverse werken aansluitingen aardgas 2019"		Opmerkingen Alle uitbreidingen op openbaar domein die langer zijn dan de eerste gratis lengte (zie kolom A) zijn ten laste van de netgebruiker: forfait prijs of ev. opmaak detailbestek Speciale aanlegstroken zoals onderboringen > 10 m, doorgang door kunstwerken, bruggen enz. zijn steeds ten laste van de netgebruiker.
Type gascabine	Drukregime gasnet (nominiaal) (bar)	Maximaal debiet gascabine (m³/u)	Gratis uitbreiding MD net (*) (m)	Dienstleiding type (max. 25 m)	prijs (€)	1 reduceerlijn prijs (€)	2 reduceerlijnen prijs (€)	Opmerking	Diverse werken	prijs (€)	
Zie aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het middendruk aardgasnet met een maximaal debiet van 40 m³/h											
<= 40 m³/h											
K100	5 bar 15 bar	100 100	100 100	PE63 ST25	4 974,36 € 5 809,61 €	8 127,68 € 7 959,49 €			extra lengte op openbaar domein: aanleg (uitbreiding) gasnet MD openbaar domein /m doorgang kunstwerken /m onderboringen > 10 m /m	96,65 € 183,15 € 95,40 €	
K250	5 bar 15 bar	250 250	200 200	PE63 ST50	4 974,36 € 6 323,68 €	9 916,68 € 12 804,48 €	13 890,18 € 18 130,05 €		extra lengte op privé domein in open sleuf : dienstleiding totale lengte > 25 m, per m extra lengte uitgang gascabine zonder koppelen op de private installatie, per m extra of nutteloze verplaatsing	32,05 € 103,86 € 172,25 €	
K400	5 bar 15 bar	400 400	200 200	PE63 ST50	4 974,36 € 6 323,68 €	9 849,38 € 13 038,85 €	12 965,92 € 18 364,42 €	excl. VHI excl. VHI	extra graafwerken op privé domein: sleuf volle grond / m sleuf klinkers - dallen / m sleuf bestrating, beton, asfalt / m ofwel: graafwerk & dempen (/ m²) alsook ingeval van bedekking uitbraak & herstel voetpad / m² uitbraak & herstel bestrating, beton, asfalt / m²	21,96 € 30,08 € 73,24 € 119,76 € 60,27 € 139,14 €	
K650	5 bar 15 bar	650 650	200 200	PE110 ST50	9 014,45 € 6 323,68 €	29 792,25 € 30 040,37 €	40 257,23 € 39 021,04 €	incl. VHI incl. VHI	onderboring op privé domein (tot 30 m), per m later ter beschikking stellen impulsen gasmeter: a. gasmeter die reeds telegelezen is b. gasmeter met impulsuitgang die niet telegelezen is extra plaatsen VHI (incl. toestel zelf)	95,40 € 422,33 € 422,33 € 4 164,14 €	
K1000	5 bar 15 bar	1000 1000	250 250	PE110 ST100	9 014,45 € 10 849,79 €		49 135,25 € 45 906,79 €	incl. VHI/Teleopname incl. VHI/Teleopname	Plaatsen telelezingmodule metervervanging, (tenzij vermeld in lijst eenheidsprijzen) gasmeter aanpassen om impulsen aan te leveren	1 815,50 € bestek (3) bestek (3)	
K1600	5 bar 15 bar	1600 1600	300 300	PE110 ST100	9 014,45 € 10 849,79 €		52 183,13 € 48 236,74 €	incl. VHI/Teleopname incl. VHI/Teleopname			
K2500	5 bar 15 bar	2500 2500	500 500	PE160 ST100	11 811,85 € 10 849,79 €		58 566,12 € 55 104,75 €	incl. VHI/Teleopname incl. VHI/Teleopname			
> 2500				geen standaardaansluiting : bestekprijs							

(1) graaf en herstelwerken op privé domein tbv. de plaatsing van de gascabine zijn inbegrepen, ook voor de dienstleiding.

(2) Ingeval van kwalitatieve WKK is de gratis netuitbreiding 1.000 m tot max 2.500 Nm³/h (Vlaams Decreet 25/05/2007-BS 19/06/2007 art 26)
Kwalitatieve WKK: Conform art 25 van het decreet van 25/05/2007 - BS 19/06/2006

(3) Prijzen op bestek gezien de grote diversiteit van types installaties en inbouwmaten.

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2019 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).

Tarieven projecten 2019: elektriciteit en aardgas

IVEKA

				Residentieel/Sociaal	Niet Residentieel	Tarief per eenheid
Elektriciteit	Studiekosten	Studie op basis de som van het aantal loten	Tot en met 3 kavels	0,00 €	nvt (4)	
			4 tot en met 20 kavels	310,99 €	nvt (4)	
			Vanaf 21 kavels	622,00 €	nvt (4)	
			Bijkomende studie (vanaf 4 kavels)	155,50 €	nvt (4)	
	Forfaitaire vergoeding kosten stroomopwaarts (3)	Eén netgebruiker per aansluiting	Forfait per bijkomend gecreëerd kavel	462,17 €	nvt (4)	
			Meerdere netgebruikers per aansluiting	Forfait per netgebruiker tem 14,5 kVA	288,86 €	nvt (4)
	Aanleg Laagspanning	Zonder bedekking (1)	Zonder synergie	55,67 €	55,67 €	/m
			Met synergie	45,87 €	45,87 €	/m
		Met bedekking (1)	Zonder synergie	65,14 €	65,14 €	/m
			Met synergie	53,64 €	53,64 €	/m
	Aanleg Middenspanning	Middenspanning 95 - 150 zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	61,43 €	/m
			Met synergie	nvt	50,89 €	/m
		Middenspanning 95 - 150 met bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	83,64 €	/m
			Met synergie	nvt	60,70 €	/m
		Middenspanning 240 zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	83,15 €	/m
			Met synergie	nvt	72,61 €	/m
Middenspanning 240 met bedekking (2)		Zonder synergie	nvt	92,40 €	/m	
		Met synergie	nvt	82,42 €	/m	

Aardgas	Studiekosten	Studie op basis de som van het aantal loten	Tot en met 3 kavels	0,00 €	nvt (4)	
			4 tot en met 20 kavels	310,99 €	nvt (4)	
			Vanaf 21 kavels	622,00 €	nvt (4)	
			Bijkomende studie (vanaf 4 kavels)	155,50 €	nvt (4)	
	Aanleg Lagedruk	Zonder bedekking (1)	Zonder synergie	58,96 €	58,96 €	/m
			Met synergie	47,39 €	47,39 €	/m
		Met bedekking (1)	Zonder synergie	87,03 €	87,03 €	/m
			Met synergie	63,42 €	63,42 €	/m
	Aanleg Middendruk	Middendruk PE zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	72,37 €	/m
			Met synergie	nvt	56,13 €	/m
		Middendruk PE met bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	96,65 €	/m
			Met synergie	nvt	78,71 €	/m
		Middendruk staal zonder bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	175,05 €	/m
			Met synergie	nvt	156,43 €	/m
		Middendruk staal met bedekking (2)	Zonder synergie	nvt	246,54 €	/m
			Met synergie	nvt	199,33 €	/m
Aanvoer Aardgas	Aanvoer Lagedruk (2)	Zie aandeel ten laste neming (5)	67,64 €	67,64 €	/m	
	Aanvoer Middendruk (2)	Zie aandeel ten laste neming (5)	96,65 €	96,65 €	/m	

LS net Verlichting	Aanleg LS Openbaar verlichtingsnet	Zonder bedekking (1)	Zonder synergie	37,21 €	37,21 €	/m
			Met synergie	16,77 €	16,77 €	/m
		Met bedekking (1)	Zonder synergie	66,01 €	66,01 €	/m
	Met synergie		16,77 €	16,77 €	/m	
Aanvoer LS Openbaar verlichtingsnet	Aanvoer Openbaar verlichtingsnet (2)		16,77 €	16,77 €	/m	

(1) Forfait per meter stoeplengte

(2) Forfait per meter sleuflengte

(3) Tussenkost in kosten stroomopwaarts voedende cabine + middenspanningsnet en event. laagspanningsnet

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

(5) Aandeel in toevoerleiding = (aanvoerlengte verminderd met aantal bijkomend aansluitbare woongelegenheden langs dezelfde kant + het aantal nieuwe loten en woongelegenheden) x 12,5m

(6) 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.

Korting sleuf is mogelijk: 11,81 €/m sleuflengte (geen stoeplengte) mits sleuf voldoet aan de kwaliteitsvereisten van de distributienetbeheerder, namelijk:

- 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

Een prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.

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