

VREG

uw gids op de
energiemarkt

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

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 20 december 2016

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

BESL-2016-73

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gezien de beslissing van de VREG van 9 december 2015 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2015-74)¹;

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)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 7 oktober 2016 met betrekking tot het vaststellen van de regulatoire saldi voor het jaar 2015 en het toegelaten inkomen voor het jaar 2017 van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor aardgas in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-26)³;

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 periodieke en niet-periodieke distributienettarieven die voor 2016 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2016 en de distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn tarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd;

Overwegende dat met deze beslissing de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor het exploitatiejaar 2017 in de reguleringsperiode 2017-2020 goedgekeurd worden door de VREG conform de bepalingen van art. 4.1.33 Energiedecreet;

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 gepubliceerd heeft⁵;

¹ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-74>

² <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2016-09>

³ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2016-26>

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

⁵ <http://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2017>

Overwegende dat de VREG op datum van 1 juli 2016 van werkmaatschappij INFRAX cvba namens en in opdracht van IVEG zowel de elektronische als de papieren versies van de rapporteringsmodellen inzake exogene kosten (ex-post) (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) en niet-exogene kosten 2015 (bijlagen 6 en 9 van de tariefmethodologie 2015-2016), vergezeld van de rapporten inzake feitelijke bevindingen opgesteld door de commissarissen van de distributienetbeheerders, per drager heeft ontvangen;

Overwegende dat de VREG en de distributienetbeheerders conform art. 4.1.33, §3 Energiedecreet overeenkomsten hebben afgesloten waarmee de procedures voor de indiening en goedkeuring van de periodieke en niet-periodieke tariefvoorstellen voor het exploitatiejaar 2017 vastgelegd zijn; dat die overeenkomsten in werking zijn getreden op 30 september 2016;

Overwegende dat de VREG bij beslissing van 7 oktober 2016 (BESL-2016-26) het toegelaten inkomen berekend heeft van de aardgasdistributienetbeheerder IVEG voor zijn periodieke distributienettarieven van het jaar 2017, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen; dat de VREG op diezelfde datum de regulatoire saldi van IVEG voor het jaar 2015 vastgesteld heeft;

Overwegende het door INFRAX namens en in opdracht van IVEG op 30 september 2016 ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2017 en de daaropvolgende aanpassingen van 25 oktober, 15 november, 9 en 12 december 2016;

Overwegende het op 7 november 2016 door INFRAX namens en in opdracht van IVEG aan de VREG bezorgde tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2017 en de daaropvolgende aanpassingen van 2 en 13 december 2016;

Overwegende dat de tariefvoorstellen van IVEG voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2017, zoals ze nu voorliggen, voldoen aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020;

Overwegende dat de tarieven goedgekeurd 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.

I. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

I.1 Periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de periodieke aardgasdistributienettarieven 2017 van de distributienetbeheerders heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.8.1 van de Tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende reguleringsperiode 2017-2020, dient de distributienetbeheerder het door de VREG toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven voor 2017 te vertalen in een tariefvoorstel. De VREG stelde het toegelaten inkomen voor 2017 vast overeenkomstig de bepalingen in par. 5.6 van de tariefmethodologie. Vervolgens deelde de VREG aan elke distributienetbeheerder zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor 2017 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2017 op te maken en in te dienen bij de VREG.

Hieronder volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de tariefvoorstellen van de aardgasdistributienetbeheerders. Ingeval het resultaat van een 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 distributienetbeheerder diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2017 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 daarin 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 vermelde bijlage 7 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel' omvatte:

- Het 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. De VREG heeft hierbij, gezien de hoogte van de bedragen en de rekenvolumes, ten gevolge van de noodzakelijke afronding van de tarieven voor weergave op het tariefblad, in een aantal gevallen kleine afrondingsverschillen vastgesteld, 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.

- Het 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 2017':
 - 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 Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota 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 2017 – Afname':
 - o 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 2016.
 - o 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'.
 - o 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.
 - o De VREG gaat akkoord met de door de Infrax-distributienetbeheerders voorgestelde gebruikelijke tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit binnen alle distributienetbeheerders bij de werkmaatschappij. Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat Infrax als enige werkmaatschappij feitelijk de meet- en telactiviteit uitoefent voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers en het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant.
- Wat betreft Tabel 12 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'gas' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven':
 - o 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 volgens pt. 4 in de bijlage 8 van de tariefmethodologie.
 - o Het 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.
 - o 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.

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.

I.2 Niet-periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe ze de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2017 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.11 van de tariefmethodologie, zijn de niet-periodieke distributienettarieven in een kalenderjaar van de reguleringsperiode 2017-2020 gelijk aan deze in het voorafgaande kalenderjaar maximaal geïndexeerd volgens de waargenomen inflatie jaar op jaar voor de maand augustus. De maximale indexatie bedraagt aldus 2,16% volgens de evolutie van de consumptieprijsindex.

De VREG controleerde aldus de van de distributienetbeheerders ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor 2016, op de hoogte en verantwoording van de door distributienetbeheerder toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst van 2016, ten gevolge van nieuwe materialen of producten, en op de juistheid, leesbaarheid voor de klant en volledigheid wat betreft de beschrijvingen in de tarieflijsten.

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.

II. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

Artikel 1. Het tariefvoorstel van IVEG van 30 september 2016, aangepast op 25 oktober, 15 november, 9 en 12 december 2016, voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2017 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributienettarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 2. Het tariefvoorstel van IVEG van 7 november 2016, aangepast op 2 en 13 december 2016, voor de periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2017 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributienettarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 3. De onder artikel 1 en artikel 2 goedgekeurde tarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2017 tot en met 31 december 2017.

Voor de VREG

Brussel, 20 december 2016

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

Iveg - AARDGAS - Tarieflijst distributenettarieven 2017 - Afname

	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	14,44	67,94	149,26	4.366,74			
Proportionele term	EUR/kWh	0,0157042	0,0050032	0,0044611	0,0002436		0,0007114	0,0007114
Capaciteit	EUR/jaar/maxcap				2,3312911	1,8650329		
2) Het tarief voor het systeembeheer	EUR/kWh							
3) Het tarief voor de metingactiviteit								
Jaaropname	Jaarprijs	4,20						
MMR	Jaarprijs	96,00						
AMR	Jaarprijs				465,00			
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh	0,0005077	0,0005077	0,0005077	0,0000000			
III. Tarieven voor de complementaire diensten (**)	EUR/kWh							
IV. Tarieven voor de supplementaire diensten (**)	EUR/kWh							
V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies								
1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh							
2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	EUR/kWh							
3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh							
4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	0,0010287	0,0010287	0,0010287	0,0002841	0,0002841	0,0000540	
5) Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh							
6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	0,0006140	0,0006140	0,0006140	0,0001695	0,0001695	0,0000323	

(*) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW.

(**) Zie periodieke vergoedingen opgenomen onder punt 6.2. van de niet-periodieke distributenettarieven.

TOEWIJZING:

De toewijzing van een gebruiker in jaaropnamesysteem aan één van de tariefcategorieën T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatste 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 telemeteringsysteem aan de tariefcategorie T5 of T6 gebeurt op basis van zijn reëel 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.

FACTURATIE :

Voor de gebruiker in jaaropnamesysteem 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 zijn SLP met KCF. Voor de facturatie van de vaste term en van de De gemeten kWh van een gebruiker in maandopnamesysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd. De vaste term en de meteringkost worden geproratiséerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt. Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen op een klant zonder verbruikshistoriek, kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden gelijktijdig vervuld zijn:

- de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen;
 - het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh;
 - het nieuwe verbruikspell is duurzaam (meer dan één jaar).
- De rechtzetting gebeurt met retroactieve kracht (voor het lopende jaar).

De gemeten kWh en capaciteiten van gebruikers uitgerust met een telemeteringsysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd.

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas:
IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1	Nieuwe aansluitingen gas				
1.1.	Nieuwe aansluitingen lagedruk (max G6 - 10 m³/u)				
	Elke gasaansluiting die voldoet aan al de volgende voorwaarden is een standaard gasaansluiting: . Er is een distributieleiding lagedruk of middendruk (tot max 5 bar) met voldoende capaciteit beschikbaar . De gevraagde capaciteit van de aansluiting is lager of gelijk aan 10m³/u . De gevraagde leveringsdruk is gelijk aan 25 of 21 mbar De basisinstallatie van een nieuwe standaard gasaansluiting omvat volgende werken: . Plaatsen van teller en afsluiter in de woning . Aanleg van de dienstleiding . Tellerkast voor buitenopstelling igv huishoudelijke MD aansluiting (meerprijs voor PVC kast) . Onderboring van de rijweg => Uitgezonderd: Indien Infrac binnen afzienbare tijd een netuitbreiding langs zijn kant van de woning voorziet en de klant op deze netuitbreiding niet kan wachten, dan rekent Infrac de onderboring aan. In de werken zijn NIET inbegrepen: . plaatsen doorvoeren en wachtbuizen op privé terrein . grondwerken en het maken van een werkput aan de gevel (1mx1mx1m) op privédomein . Tellerkast voor buitenopstelling . Plaatsen van ondergrondse afsluiter indien nodig De klant dient alle aan hem opgedragen werken uit te voeren conform richtlijnen, zoals beschreven in de aansluitbrochure, geldig op het moment van uitvoering van de werken. Maximale lengte . De maximum lengte van de dienstleiding binnen in de woning is beperkt tot 3 meter. De totale aansluitlengte (vanaf het aardgasnet op het openbaar domein tot aan de eerste teller) tot 20 meter: het gedeelte van de aansluitlengte op openbaar domein wordt forfaitair op 2 meter vastgesteld, onafhankelijk van de exacte ligging van de dienstleiding, op privédomein is maximum 3 m binnen en 15 m buiten inbegrepen. Naast een supplement per meter leiding zal Infrac een forfaitaire toeslag aanrekenen bij overschrijding van de maximum lengte binnen (enkel als uitzonderingssituatie in bestaande woningen en bij gelijkvloerse tellers in appartementen, mits akkoord Infrac). In functie van de totale lengte van de aansluitleiding heeft Infrac het recht om de opstelling van de teller in een kast op de rooilijn te eisen. Alle commerciële premies gelden slechts éénmaal per verbruiksadres. De kortingen gelden enkel voor nieuwe aansluitingen en niet voor aanpassingen achteraf. Wegname en daarna heraansluiten wordt beschouwd als een aanpassing en niet als een nieuwe aansluiting.				
1.1.1	Standaardaansluiting voor één leverpunt				
	Standaardaansluiting aardgas (6m³/u, 21/25 mbar, nettoprijs)	206,61	250,00	per st	826103
	of				
	Aansluiting aardgas type G6 (10m³/u, 21/25 mbar, nettoprijs)	206,61	250,00	per st	826106
	als volgt samengesteld:				
	Standaardaansluiting aardgas (21/25 mbar, meter G4, 6 m³/u), dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten	871,30	1 054,27	per st	826101
	of Nieuwe aansluiting aardgas meter G6 (21/25 mbar, 10 m³/u), dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten	871,30	1 054,27	per st	826102
	& Korting aardgasaansluiting, type G4/G6	-664,69	-804,27	per st	826805
1.1.2	Woningen of appartementen				
	Standaardaansluiting aardgas appartement met eerste meter (type G4, 6m³/u)	871,30	1 054,27	per st	826110
	& Korting aardgasaansluiting, type G4/G6	-664,69	-804,27	per st	826805

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1.2	<i>ofwel totaal na korting</i> Nettoprijs aansluiting appartement en eerste meter aardgas (G4, 6m³/u) - incl. commerciële actie alsook Bijkomende meter, gelijktijdig met basisaansluiting (niet cumuleerbaar met korting) & eventueel netuitbreidingskosten bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten (zie §7) en reglement voor verkavelingen en bouwprojecten Achteraf bijplaatsen meter (type G4 of G6) op bestaande aansluiting (niet cumuleerbaar met korting)	206,61	250,00	per st	826113
		206,61	250,00	per st	826111
		293,48	355,11	per st	826112
	Nieuwe aansluitingen professionele klanten vanaf G16 (max 25 m³/u) (nieuwbouw of bestaand gebouw)				
De installatie omvat volgende werken					
· Leveren en plaatsen van de dienstleiding en teller · Dienstleiding op privédomein maximum 3m binnen en 15m buiten · Ondergrondse ingangsafsluiter · Grondwerken, doorvoeren, wachtbuis en buitenput zijn niet inbegrepen, te voorzien door klant · Eventueel plaatsen van cabine: zie tarieven 'reducerenrichting en onderhoud'					
1.2.1	Kleinzakelijke aansluitingen (tot max. 40 m³/u)				
De prijs omvat het plaatsen van de aansluiting, de teller, de ondergrondse afsluiter en de ontspanning. Inclusief max. 15 m aansluitleiding buiten en 3m binnen, incl. teller, grondwerken te voorzien door de klant. Indien een kast noodzakelijk is, wordt dit als supplement aangerekend.					
1.2.2	Aansluiting aardgas, incl. meter G16 (25 m³/u), ontspanner, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten	2 081,96	2 519,17	per st	826142
	Aansluiting aardgas, incl. meter G25 (40 m³/u), ontspanner, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten	2 357,12	2 852,12	per st	826143
	alsook eventueel netuitbreidingskosten bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten (zie §7) en reglement voor verkavelingen en bouwprojecten alsook studiekosten zie verder, studiekosten				
	Industriële aansluitingen (boven 40 m³/u)				
De prijs omvat het plaatsen van de aansluiting en de ondergrondse afsluiter. Grondwerken worden door Infrac uitgevoerd en zijn niet inbegrepen in de basisforfait (worden als supplement aangerekend). Indien een cabine noodzakelijk is wordt dit bijkomend aangerekend: zie verder onder 6					
	Basisforfait industriële aansluiting G40 t.e.m. G65, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller	1 559,18	1 886,61	per st	826140
	Basisforfait industriële aansluiting vanaf G100 t.e.m. G250, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller	2 320,44	2 807,73	per st	826141
	Basisforfait industriële aansluiting vanaf G400, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller	7 172,27	8 678,45	per st	826147
	alsook eventueel bij meervoudige meetinstallatie Bijkomende industriële meetinstallatie (excl. extra meter) alsook volgens type meter (meermaals bij meervoudige installatie)	483,33	584,83	per st	826146
	Meter G40	1 494,97	1 808,91	per st	826123
	meter G65/Q100	1 494,97	1 808,91	per st	826124
	Meter G100	1 779,31	2 152,97	per st	826131
	meter G160/Q250	2 347,95	2 841,02	per st	826132

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Meter G250	2 549,72	3 085,16	per st	826133
	meter G400/Q650	6 887,95	8 334,42	per st	826134
	Meter G650	7 337,36	8 878,21	per st	826135
	meter G1000/Q1500	8 162,81	9 877,00	per st	826136
	meter G1600/Q2500	9 015,79	10 909,11	per st	826137
	<i>alsook eventueel (> 300.000 m³(n)/jaar; Qmax>=500 m³(n)/u; Pr >= 1 bar of bij wisselende leveringsdruk)</i>				
	Volumeherleidingsapparaat	4 191,47	5 071,68	per st	827340
	<i>alsook eventueel (verplicht vanaf 1 mio m³)</i>				
	Telelezing gas	1 742,62	2 108,57	per st	827360
	<i>alsook eventueel netuitbreidingskosten</i>				
	bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten (zie §7) en reglement voor verkavelingen en bouwprojecten				
	<i>alsook studiekosten</i>				
	zie verder, studiekosten				
	Reduceeruitrusting bij middendrukaansluiting: zie 6 - tussenkomst reduceerinstallaties				
1.3	Aansluiting na netuitbreiding of bij enkelzijdig net				
	Overkantse aansluiting als tijdelijke oplossing in afwachting van uitbreiding naar dubbelzijdig net				
	zie nieuwe standaardaansluiting alsook bijkomende aanrekening onderboring en leiding volgens bestek*				
	Netuitbreiding: zie §7 - netuitbreidingskosten				
1.4	Studiekosten				
1.4.1	Detailstudie				
	Het doel van een detailstudie is het opmaken van een ontwerp van aansluiting, als onderdeel van een voorstel van aansluitingscontract. Als de detailstudie de oriënterende studie zou tegenspreken, worden aangerekende kosten voor de oriëntatiestudie terugbetaald (Zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) Art. 3.3.20 §3). Voor standaard gasaansluitingen zijn er geen studiekosten				
	Detailstudie <25 m³/u	gratis		per st	826410
	Detailstudie >=25m³/u en <400m³/u	298,53	361,22	per st	826411
	Detailstudie >=400m³/u en <650m³/u	872,58	1 055,82	per st	826412
	Detailstudie >=650m³/u	1 454,62	1 760,09	per st	826413
1.4.2	Oriënterende studie (op vraag van de klant)				
	Het doel van een oriënterende studie is het opmaken van een voorontwerp van aansluiting. Het indienen van een aanvraag voor een oriënterende studie is facultatief. De gegevens vervat in het voorontwerp van aansluiting binden noch de distributienetbeheerder, noch de aanvrager van de oriënterende studie op enige wijze. De prijs wordt bepaald volgens capaciteit van de meter. Als de detailstudie de oriënterende studie zou tegenspreken, worden aangerekende kosten voor de oriëntatiestudie terugbetaald (Zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) Art. 3.3.20 §3)				
	Oriënterende studie <25m³/u	gratis		per st	826420
	Oriënterende studie >=25m³/u	298,53	361,22	per st	826421
1.4.3	Opmeting bij erf dienstbaarheden				
	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 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).				
2	Aanpassingen aan bestaande installaties huishoudelijke klanten LD				
	De kortingen voor nieuwe aansluitingen gelden niet voor aanpassingen. Detailstudiekosten ook van toepassing bij				

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

Distributienetbeheer aardgas: IVEG		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
verzwaring/aanpassingen waarbij de capaciteit van de meter toeneemt (volgens nieuwe vermogen) of waar een meter wordt bijgeplaatst. Een oriëntatiestudie is optioneel. De tarieven voor de studiekosten zijn opgenomen onder §1.4.					
2.1	Aanpassing type meter op bestaande leiding:				
	Verzwaring of verlaging op zelfde aansluitleiding (G4->G6, G6->G4)	234,78	284,08	per st	826203
	Verzwaring of verlaging op zelfde aansluitleiding (G16->G25, G25->G16)	275,13	332,91	per st	826204
	Verzwaring op zelfde aansluitleiding van G4/G6 naar G16/G25, incl. bijplaatsen afsluitkraan	1 999,42	2 419,30	per st	826206
	Verzwaring op zelfde aansluitleiding van G4/G6 naar G16/G25, hergebruik afsluitkraan	1 687,58	2 041,97	per st	826207
	Verlaging capaciteit op zelfde aansluitleiding van G16/G25 naar G4/G6	275,13	332,91	per st	826208
	Verzwaring naar G40 of hoger indien dit mogelijk is op dezelfde aansluitleiding :				
	<i>component "type meter" voor nieuwe meter:</i>				
	Meter G40	1 494,97	1 808,91	per st	826123
	meter G65/Q100	1 494,97	1 808,91	per st	826124
	Meter G100	1 779,31	2 152,97	per st	826131
	meter G160/Q250	2 347,95	2 841,02	per st	826132
	Meter G250	2 549,72	3 085,16	per st	826133
	meter G400/Q650	6 887,95	8 334,42	per st	826134
	Meter G650	7 337,36	8 878,21	per st	826135
	meter G1000/Q1500	8 162,81	9 877,00	per st	826136
	meter G1600/Q2500	9 015,79	10 909,11	per st	826137
	<i>alsook eventueel (> 300.000 m³(n)/jaar; Qmax>=500 m³(n)/u;Pr >= 1 bar of bij wisselende leveringsdruk)</i>				
	Volumeherleidingsapparaat	4 191,47	5 071,68	per st	827340
	<i>alsook eventueel (verplicht vanaf 1 mio m³)</i>				
	Telelezing gas	1 742,62	2 108,57	per st	827360
	<i>alsook studiekosten (zie 1.4)</i>				
	<i>alsook eventueel netuitbreidingskosten</i>				
	bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten (zie §7) en reglement voor verkavelingen en bouwprojecten				
	Vervangen van een niet actieve budgetmeter door een gewone aardgasmeter op vraag van de klant	299,91	362,89	per st	826786
2.2	Aanpassing type meter met vervanging leiding (verzwaring)				
	Wegname bij verplaatsing aansluitleiding, zie 'wegname'				826205
	& Herplaatsing nieuwe leiding in het kader van verzwaring aansluitleiding: zie tarief 'nieuwe aansluiting'				826202
	<i>alsook eventueel (> 300.000 m³(n)/jaar; Qmax>=500 m³(n)/u;Pr >= 1 bar of bij wisselende leveringsdruk)</i>				
	Volumeherleidingsapparaat	4 191,47	5 071,68	per st	827340
	<i>alsook eventueel</i>				
	Telelezing gas	1 742,62	2 108,57	per st	827360
	<i>alsook eventueel netuitbreidingskosten</i>				
	bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten (zie §7) en reglement voor verkavelingen en bouwprojecten				
2.3	Bijplaatsen meter (event. plaatsen buitenafsluiter niet inbegrepen)				
	Indien op zelfde aansluitleiding				
	Achteraf bijplaatsen meter (type G4 of G6) op bestaande aansluiting (niet cumuleerbaar met korting)	293,48	355,11	per st	826112
	Bijkomende meter G16 (25 m³/u) incl. ontspanner & meter	1 008,88	1 220,74	per st	826144
	Bijkomende meter G25 (40 m³/u) incl. ontspanner & meter	1 284,02	1 553,66	per st	826145

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
2.4	Verplaatsing aansluitleiding (en event. teller) Verplaatsing aansluitleiding	651,18	787,93	per st	826223
	Verplaatsing van de meter/buitenkast op verzoek van de klant Verplaatsing teller op zelfde aansluitleiding, excl. materialen (zie §3)	234,78	284,08	per st	826222
	Verplaatsen buitenkast aardgas, excl. materialen (zie §3)	234,78	284,08	per st	826224
2.5	Wegname van de aansluiting (bij enkelvoudige aansluiting) of van de meter (enkel mogelijk voor bijkomende meters) Wegname van de aansluiting & meter(s), type G4/G6	421,89	510,49	per st	826232
	Wegname van de aansluiting & meter(s), van G16 tot G40	522,77	632,55	per st	826234
	Wegname van de aansluiting & meter(s) vanaf G65	659,43	797,91	per st	826230
	Wegname van bijkomende meter (G4 t.e.m. G25) op verzoek van de klant	104,54	126,49	per st	826231
2.6	Modernisering aardgasnet Wegname aansluiting op initiatief verdeler	gratis		per st	826233
	Heraansluiting aardgas ter gelegenheid van sanering mits gebruiker binnen 2 jaar	gratis		per st	826239
	Heraansluiting aardgas ter gelegenheid van sanering: indien geen gebruiker na 2 jaar, zie nieuwe aansluiting zonder kortingen				
3	Supplementen				
	De maximum lengte van de dienstleiding binnen in de woning is beperkt tot 3 m, en de totale aansluitlengte op privéterrein buiten (vanaf de rooilijn) tot 15 m. Naast een supplement per meter leiding zal Infrac een forfaitaire toeslag aanrekenen bij overschrijding van 3m binnen (enkel als uitzonderingssituatie in bestaande woningen en bij gelijkvloerse tellers in appartementen, mits akkoord Infrac). Indien niet voldaan kan worden aan de vereisten van maximale afstand binnen, is de klant verplicht om zijn gasteller op een veilige plaats nabij de rooilijn in een kast te plaatsen. De kast wordt als supplement aangerekend. Indien Infrac verplicht is om een aansluiting met huishoudelijk verbruik af te takken op een hoofdleiding middendruk klasse B, dan is de klant omwille van veiligheidsoverwegingen verplicht om de teller op te stellen in een door Infrac geleverd PVC –kastje (meerprijs ten last van klant).				
3.1	Grondwerk en boringen op privédomein (excl. leiding, mits akkoord Infrac, bij leidingdiameter t.e.m. 63 mm)				
	Sleuf volle grond	10,07	12,18	per m	826450
	Sleuf losse bestrating (vb. grind)	15,57	18,84	per m	826451
	Sleuf klinkers/dallen	43,09	52,14	per m	826452
	Sleuf KWS/Beton/sierbedekking/monoliet	70,61	85,44	per m	826453
	Sleuf bij leiding > 63 mm: zie verder onder §4.1				
	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,78	9,41	per m	826310
	Graven buitenput	146,73	177,54	per st	826319
	Onderboring				
	Basisforfait onderboring	238,46	288,54	per st	826308
	& Onderboring, component volgens lengte (per m)	54,10	65,46	per m	826309
	Doorboring binnenmuur of vloer	19,25	23,29	per st	826305
	Doorboring fundering/buitenmuur	91,69	110,94	per st	826306
3.2	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,78	9,41	per m	826310

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
3.3	Leveren en plaatsen van bijkomende leiding buiten, excl. grondwerken Aardgasleiding PE (t.e.m. 63mm) privédoein buiten >15m	8,45	10,22	per m	826344
	Leveren en plaatsen van bijkomende leiding binnen (enkel als uitzonderingssituatie in bestaande woningen en bij gelijkvloerse tellers in appartementen, mits akkoord Infrax): Basisforfait toeslag binnenleiding >3m <i>alsook</i>	174,24	210,83	per st	826314
	Aardgasleiding staal of koper (<2") binnen, bijkomend gedeelte >3m	28,69	34,71	per m	826350
	Leveren en plaatsen bijkomende stalen leiding onder onderdoorgang of carport (indien beschouwd als gebouw)				
	Definitie gebouw: Elk gebouw dat volledig gesloten is. Wordt eveneens beschouwd als een gebouw: - een veranda of carport die volledig gesloten is - een open ruimte onder een gebouw (al dan niet doorgang) Wordt niet beschouwd als een gebouw: - een veranda of carport met minstens één volledig open wand in verbinding met de buitenlucht				
	Aardgasleiding staal (<2") onder onderdoorgang of carport	28,69	34,71	per m	826351
3.4	Leveren en plaatsen van een buitenafsluiter				
	Bij een aansluiting op MD-A/B is een buitenafsluiter verplicht. Deze wordt in supplement aangerekend.				
	Buitenafsluiter - leiding diameter t.e.m. 40 mm	236,61	286,30	per st	826320
	Buitenafsluiter - leiding diameter 63 mm	326,49	395,05	per st	826321
	Buitenafsluiter - leiding diameter 110 mm	775,91	938,85	per st	826322
	Buitenafsluiter - leiding diameter 160 mm <i>alsook</i>	953,84	1 154,15	per st	826323
	Toeslag indien buitenafsluiter achteraf moet geplaatst worden	146,73	177,54	per st	826329
3.5	Plaatsing en levering buitenkast (tot en met meter G6)	255,88	309,61	per st	826330
3.6	Toeslag overkants aansluiten indien toegestaan door netbeheerder bovenop forfait nieuwe aansluiting (uitzonderingen, zie 1.1-1.3): Voorlopige overkantse aansluiting: basisforfait onderboring - onderboring straat en gedeelte openbaar domein	238,46	288,54	per st	826358
	Voorlopige overkantse aansluiting: component volgens lengte (per m)	54,10	65,46	per m	826359
	Supplement leiding, zelfde prijzen als onder 4.2				
4	Supplementen professionele aansluitingen (vervolg)				
4.1	Grondwerken op privédoein (excl. leiding, mits akkoord Infrax, leidingdiameter >63 mm)				
	Sleuf volle grond (indien leidingdiam. >63 mm)	21,08	25,51	per m	827630
	Sleuf losse bedekking (indien leidingdiam. >63 mm)	28,88	34,94	per m	827631
	Sleuf klinkers/dallen (indien leidingdiam. >63 mm)	68,77	83,21	per m	827632
	Sleuf KWS/Beton (indien leidingdiam. >63 mm)	105,45	127,59	per m	827633
4.2	Leveren en plaatsen bijkomende leiding, excl. grondwerken				
	Bijkomende leiding privédoein buiten - PE <=63 - prof/ind	8,45	10,22	per m	827344
	Bijkomende leiding privédoein buiten - PE 110 - prof/ind	29,52	35,72	per m	827345
	Bijkomende leiding privédoein buiten - PE 160 - prof/ind	36,12	43,71	per m	827346
	Bijkomende leiding privédoein binnen - staal < 2" - prof/ind	28,69	34,71	per m	827350
	Bijkomende leiding privédoein binnen - koper < 2" - prof/ind	28,69	34,71	per m	827352

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
4.3	Bijkomende leiding privédomein binnen - staal vanaf 2" - prof/ind	37,58	45,47	per m	827341
	Telelezing gas	1 742,62	2 108,57	per st	827360
	Volumeherleidingsapparaat	4 191,47	5 071,68	per st	827340
4.4	Ter beschikking stellen telpulsen, voor zover beschikbaar op meter:				
	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter <= 25 m³/u met impulsgever	405,38	490,51	per st	826237
	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter >= 40 m³/u met impulsgever	438,39	530,45	per st	826238
Ter beschikking stellen telpulsen gelijktijdig met plaatsing nieuwe meetinrichting, indien aansluitcapaciteit >=160 Nm³/h: gratis (zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) art. V2.1.8)					
4.5	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter >= 160 m³/u op kosten Infrac	-438,39	-530,45	per st	826240
	Supplement buitenkast voor lagedruk gasaansluitingen > G6 (grondwerk op privé opgedragen aan klant)				
	Buitenkast G16	866,71	1 048,72	per st	826331
	Buitenkast G25	866,71	1 048,72	per st	826332
	Buitenkast vanaf G40	1 504,15	1 820,02	per st	826333
5	Diverse prestaties en diensten				
5.1	Inningskosten (geen btw)	33,92		per st	826740
5.2	Uit- en indienststelling, zie procedure 'wanbetaling/drop'				
	Afsluiten van de meter en herindienststelling: zie 5.5				
	Afsluiting aan het net (plaatsen & sluiten afsluitkraan)	383,36	463,87	per st	826753
5.3	Onbedoelde energielevering door distributienetbeheerder, fraude en zegelbreuk				
Energietarief energielevering in gevallen waarbij de netbeheerder onbedoeld (fraude en zegelbreuk) energie heeft geleverd. Tarief geldt niet voor MOZA (Move-out zonder afspraak) en drop professioneel. Vergoeding voor het ter beschikking stellen van energie, de toegang tot de netten, de ondersteunende diensten en de toeslagen. Tarieven worden gepubliceerd op www.infrac.be .					
Tarieven soc. leveringen aan niet beschermde klanten (excl. toeslagen) x 1,5 + toeslagen					
5.4	Kosten				
Voor de definitie van de basisopstelling en de bijbehorende afmetingen wordt verwezen naar de aansluitbrochure en de toelichting bij de offerte. De aanvraagtermijnen zijn opgenomen in het Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) - Afdeling III.3.3: artikel III.3.3.4 en verder.					
5.5	Niet respecteren basisopstelling, aanvraagtermijn of afmetingen aardgas	174,24	210,83	per st	826777
	Nutteloze verplaatsing (aardgas)	68,77	83,21	per st	826770
	Uit- en indienststellen aan de meter op vraag van klant				
	Afsluiten van de meter	68,77	83,21	per st	826751
	Korting uitdienststelling van de gasmeter indien gelijktijdig met de elektriciteitsmeter	-24,63	-29,80	per st	826793
	Herindienststelling	68,77	83,21	per st	826780
	Korting indienststelling van de gasmeter indien gelijktijdig met de elektriciteitsmeter	-24,63	-29,80	per st	826794
	Appartementen, per verbruiksplaats binnen eenzelfde aanvraag				
	Eerste in- of uitdienststelling: zie hierboven				

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Bijkomende indienststelling, gelijktijdige aanvraag	19,11	23,12	per st	826788
	Bijkomende uitdienststelling, gelijktijdige aanvraag	19,11	23,12	per st	826789
5.6	Eerste indienststelling (nieuwe aansluiting)	gratis		per st	826781
5.7	Herplaatsing				
	Zegelbreuk niet-toegestane verbreking van de zegels	68,77	83,21	per st	826783
	Nieuw slot MD-cabine / kraansleutel voor afsluiter	202,67	245,23	per st	826785
	Leveren en plaatsen cilinder met sleutels	72,55	87,79	per st	826328
5.8	Ijken van de meter op de ijkbank				
	Ijking bij foutieve meter	gratis		per st	826761
	Ijking meter G4/G6 (in geval meter niet-foutieve meter)	482,41	583,72	per st	826762
	Nazicht gasdruk door de distributienetbeheerder (in geval druk correct blijkt)	156,82	189,75	per st	826763
5.9	Tussentijdse meteropname aardgas	68,77	83,21	per st	826773
5.10	Beschermingsstroom kathodische bescherming, all-in	100,88	122,06	per Amp	826764
5.11	Verplaatsen van netelementen op openbaar domein op vraag klant: volgens bestek*				
6	Reduceercabine & onderhoud				
6.1	Nieuwe reduceerinstallaties				
6.1.1	Eenmalige tussenkomst reduceerinstallatie				
	Regelinstallatie G40, 1 lijn	4 120,86	4 986,24	per st	826371
	Regelinstallatie G40, 1 lijn, cabine	4 431,32	5 361,90	per st	826372
	Regelinstallatie G65, 1 lijn	4 282,05	5 181,28	per st	826375
	Regelinstallatie G65, 1 lijn, cabine	4 750,14	5 747,67	per st	826376
	Regelinstallatie G100, 1 lijn	6 571,71	7 951,77	per st	826379
	Regelinstallatie G100, 1 lijn, cabine	7 997,46	9 676,93	per st	826380
	Regelinstallatie G100, 2 lijnen	12 433,49	15 044,52	per st	826381
	Regelinstallatie G100, 2 lijnen, cabine	16 462,33	19 919,42	per st	826382
	Regelinstallatie G160, 1 lijn	7 172,25	8 678,42	per st	826383
	Regelinstallatie G160, 1 lijn, cabine	8 599,18	10 405,01	per st	826384
	Regelinstallatie G160, 2 lijnen	15 596,53	18 871,80	per st	826385
	Regelinstallatie G160, 2 lijnen, cabine	20 089,86	24 308,73	per st	826386
	Regelinstallatie G250, 1 lijn	9 519,38	11 518,45	per st	826387
	Regelinstallatie G250, 1 lijn, cabine	11 413,27	13 810,06	per st	826388
	Regelinstallatie G250, 2 lijnen	18 240,59	22 071,11	per st	826389
	Regelinstallatie G250, 2 lijnen, cabine	22 514,23	27 242,22	per st	826390
	Regelinstallatie G400, 1 lijn	16 529,37	20 000,54	per st	826391
	Regelinstallatie G400, 1 lijn incl. kast	20 758,63	25 117,94	per st	826392
	Regelinstallatie G400, 2 lijnen	21 878,38	26 472,84	per st	826393
	Regelinstallatie G400, 2 lijnen, cabine	27 476,24	33 246,25	per st	826394
	Regelinstallatie G650, 1 lijn	19 482,18	23 573,44	per st	826395
	Regelinstallatie G650, 1 lijn incl. kast	23 912,62	28 934,27	per st	826396
	Regelinstallatie G650, 2 lijnen	25 786,73	31 201,94	per st	826397
	Regelinstallatie G650, 2 lijnen, cabine	31 650,89	38 297,58	per st	826398

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas:
IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
7	Netuitbreidingskosten				
	Van toepassing bij nieuwe aansluitingen of verzwaringen in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net. Het traject van de netuitbreiding of netversterking wordt bepaald door Infrac. Voor de bepaling van het drukniveau bij middendruk geldt: MD A = 0,1 tot 0,5 bar, MD B = 0,5 tot 5 bar, MD C = 5 tot 15 bar .				
7.1	Residentiële en kleincommerciële aansluitingen (G4/G6)				
	Bij productieinstallatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling met afname $\leq 2\,500\text{ m}^3/\text{h}$ zijn de eerste 1000m netuitbreiding gratis en wordt de prijs volgens kostenbestek* opgemaakt De korting van 1000m gratis is niet cumuleerbaar met andere kortingen.				
	De aanvrager heeft recht op 15 m gratis leiding, plus 5m per tussenliggende en dus potentieel aansluitbare woning of pand langsheen het aan te leggen tracé. Voor appartementsgebouwen mag 2,5 m per wooneenheid geteld worden. Dit geldt voor de netten op lage- en middendruk A of B. NB Gratis netuitbreiding binnen Gasnetinvesteringsgebieden, zoals voorzien in de tarieven 2016, blijft behouden tot publicatie in het Staatsblad van de aanpassing van het Energiedecreet met betrekking tot het opheffen van de verplichting tot het behalen van een aansluitbaarheidsgraad.				
	Lagedruk				
	Lagedruk aardgas	64,93	78,57	per m	CUNLD110
	<i>Korting volgens aantal meter gratis:</i>				
	Korting	-64,93	-78,57	per m	CUNLD210
	Middendruk A/B				
	Middendruk aardgas	64,93	78,57	per m	CUNMD110
	<i>Korting volgens aantal meter gratis:</i>				
	Korting	-64,93	-78,57	per m	CUNMD210
7.2	Commerciële aansluitingen (G16 tot en met G400)				
	Bij netuitbreidingen voor aansluitingen met een kaliber vanaf G16 tot en met G400, heeft de aanvrager ongeacht de geografische ligging recht op een aantal meter leiding gratis. Hoe groter het kaliber van de aansluiting, hoe hoger het aantal meters. Bij productieinstallatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling met afname $\leq 2\,500\text{ m}^3/\text{h}$ zijn de eerste 1000m netuitbreiding gratis en wordt de prijs volgens kostenbestek* opgemaakt. De korting van 1000m gratis is niet cumuleerbaar met andere kortingen.				
	Lagedruk				
	Lagedruk aardgas	64,93	78,57	per m	CUNLD110
	<i>Korting volgens aantal meter gratis:</i>				
	G16/Q25		50	m	
	G25/Q40		50	m	
	G40/Q65		150	m	
	G65/Q100		150	m	
	G100/Q160		250	m	
	Korting	-64,93	-78,57	per m	CUNLD210
	Middendruk A/B				
	Middendruk aardgas	92,77	112,25	per m	CUNMD120
	<i>Korting volgens aantal meter gratis:</i>				
	G16/Q25		50	m	
	G25/Q40		50	m	
	G40/Q65		100	m	
	G65/Q100		100	m	

Tarieven aansluitingen aardgas 2017

Distributienetbeheer aardgas:
IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	G160/Q250		200	m	
	G400/Q650		200	m	
	Korting	-92,77	-112,25	per m	CUNMD220
7.3	Industriële aansluitingen (vanaf G650 of middendruk C)				
Bij productieinstallatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling met afname $\leq 2\,500\text{ m}^3/\text{h}$ zijn de eerste 1000m netuitbreiding gratis en wordt de prijs volgens kostenbestek* opgemaakt. De korting van 1000m gratis is niet cumuleerbaar met andere kortingen.					CUNMD120 CUNMD220
Middendruk A/B (vanaf G650)					
Middendruk aardgas		92,77	112,25	per m	
Aantal gratis meters op basis van rendabiliteitsstudie:					
Korting		-92,77	-112,25	per m	
Middendruk C					
Volgens kostenbestek*					
Aantal meter gratis (tot en met G400):					
G65/Q100			100	m	
G160/Q250			200	m	
G400/Q650			200	m	
Aantal gratis meters op basis van rendabiliteitsstudie (vanaf G650)					
* bestekprijs, dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen en inschrijvingspercentages van de door de dnb gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup.					