

**VREG**

uw gids op de  
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19  
1000 BRUSSEL  
[www.vreg.be](http://www.vreg.be)

## **Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt**

**Van 12 december 2017**

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende  
vereniging IMEWO voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2018  
in de reguleringsperiode 2017-2020

BESL-2017-94

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

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)<sup>1</sup>;

Gezien de beslissing van de VREG van 20 december 2016 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IMEWO voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2017 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-59)<sup>2</sup>;

Gezien de beslissing van de VREG van 9 oktober 2017 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2018 van de opdrachthoudende vereniging IMEWO voor de distributienettarieven voor aardgas in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2017-49)<sup>3</sup>;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG<sup>4</sup>;

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 overgangsmatregelen 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 2017 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2017 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 IMEWO voor het exploitatiejaar 2018 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 2018 gepubliceerd heeft<sup>5</sup>;

Overwegende dat de VREG op datum van 26 juni 2017 van werkmaatschappij EANDIS cvba namens en in opdracht van IMEWO zowel de papieren als de elektronische versie van de

---

<sup>1</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2016-09>

<sup>2</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2016-59>

<sup>3</sup> <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2017-49>

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

<sup>5</sup> <http://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2018>

rapporteringsmodellen inzake exogene kosten (ex-post) (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) en niet-exogene kosten 2016 (bijlagen 6 en 9 van de tariefmethodologie 2015-2016) heeft ontvangen; dat op datum van 28 juni 2017 zowel de papieren als de elektronische versie van de rapporten inzake feitelijke bevindingen opgesteld door de commissarissen van de distributienetbeheerders aan de VREG werden overgedragen;

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 niet-periodieke en de periodieke tariefvoorstellen voor het exploitatiejaar 2018 vastgelegd zijn;

Overwegende dat de VREG bij beslissing van 9 oktober 2017 (BESL-2017-49) het globale toegelaten inkomen berekend heeft van de aardgasdistributienetbeheerder IMEWO voor zijn periodieke distributienettarieven van het jaar 2018, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen;

Overwegende het door EANDIS namens en in opdracht van IMEWO op 29 september 2017, binnen de timing voorzien in de overeenkomst waarmee de procedure voor de indiening en goedkeuring van de niet-periodieke tariefvoorstellen voor het exploitatiejaar 2018 vastgelegd is, ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2018 en de daaropvolgende aanpassingen van 24 oktober, 10 november en 29 november 2017;

Overwegende het op 8 november 2017, binnen de timing voorzien in de overeenkomst waarmee de procedure voor de indiening en goedkeuring van de periodieke tariefvoorstellen voor het exploitatiejaar 2018 vastgelegd is, door EANDIS namens en in opdracht van IMEWO aan de VREG bezorgde tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2018 en de daaropvolgende aanpassingen van 29 november en 7 december 2017;

Overwegende dat de tariefvoorstellen van IMEWO voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2018, 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 distributietarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de periodieke aardgasdistributietarieven 2018 van de aardgasdistributienetbeheerders 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 distributietarieven voor 2018 te vertalen in een tariefvoorstel. De VREG stelde het toegelaten inkomen voor 2018 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 2018 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributietarieven 2018 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 distributietarieven 2018 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 distributietarieven (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 distributietarieven 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 distributietarieven, 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 2018':
  - 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 2018 – 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 2017.
  - 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 Eandis-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 Eandis 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.
  - 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 van het rapporteringsmodel.
  - 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.
- Wat betreft Tabel 13E 'Berekening type klanten GAS m.b.t. tariefvoorstel voor 2018':

- 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.

## I.2 Niet-periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2018 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 afgerond 1,90% volgens de evolutie van de consumptieprijsindex tussen augustus 2016 en augustus 2017.

De VREG controleerde aldus de van de distributienetbeheerders ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor 2017, op de hoogte en verantwoording van de door distributienetbeheerder toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst van 2017, 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 gaat akkoord met het door de Eandis-distributienetbeheerders voorgestelde rendabel deel van de kosten voor de aanleg van een toevoerleiding op het openbaar domein tussen het bestaande aardgasdistributienet en de wooneenheid, gebouw of verkaveling voor opname in de niet-periodieke distributienettarieven van het jaar 2018, zijnde de waarde van 12,5 meter lengte toevoerleiding per aansluitbare wooneenheid, overeenkomstig het vijfde lid van art. 4.1.16 van het Energiedecreet en na consultatie<sup>6</sup> (CONS-2017-03), met consultatieverslag (RAPP-2017-15)<sup>7</sup> door de VREG.

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

---

<sup>6</sup> Consultatiedocument van de VREG van 10 oktober 2017 met betrekking tot het rendabel deel van de kosten voor de aanleg van een toevoerleiding op het openbaar domein tussen het bestaande aardgasdistributienet en de wooneenheid, gebouw of verkaveling. (CONS-2017-03)

<sup>7</sup> Consultatieverslag van de VREG van 12 december 2017 over de consultatie CONS-2017-03 met betrekking tot het rendabel deel van de kosten voor de aanleg van een toevoerleiding op het openbaar domein tussen het bestaande aardgasdistributienet en de wooneenheid, gebouw of verkaveling. (RAPP-2017-15)

## II. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

**Artikel 1.** Het tariefvoorstel van IMEWO van 29 september 2017, aangepast op 24 oktober, 10 november en 29 november 2017, voor de niet-periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2018 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de waarde van het rendabel deel van de kosten voor de aanleg van een toevoerleiding op het openbaar domein tussen het bestaande aardgasdistributienet en de wooneenheid, gebouw of verkaveling, vastgesteld op 12,5 meter lengte toevoerleiding per aansluitbare wooneenheid. De goedgekeurde niet-periodieke distributietarieven worden als bijlage toegevoegd. De goedgekeurde niet-periodieke distributietarieven worden als bijlage toegevoegd.

**Artikel 2.** Het tariefvoorstel van IMEWO van 8 november 2017, aangepast op 29 november en 7 december 2017, voor de periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2018 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage toegevoegd.

**Artikel 3.** De onder artikel 1 en artikel 2 goedgekeurde tarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2018 tot en met 31 december 2018.

Voor de VREG

Brussel, 12 december 2017

Thierry Van Craenenbroeck  
Waarnemend Algemeen Directeur



**IMEWO - AARDGAS - Tarieflijst distributietarieven 2018 - Afname**

	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				
<b>I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet</b>													
<b>1) Het basistarief voor overbrenging met het net</b>													
	Vaste term	EUR/jaar	POWER	G140	21,00%	15,86	88,99	439,46	5.191,44				
	Proportionele term	EUR/kWh	DAY_CONSUMPTION	G140	21,00%	0,0222076	0,0075814	0,0052448	0,0004928	0,0004928	0,0004885	0,0011471	0,0004621
	Capaciteit	EUR/jaar/maxcap	POWER	G140	21,00%					2,0765765	0,4259827		
<b>2) Het tarief voor het systeembeheer</b>													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>3) Het tarief voor de metingactiviteit</b>													
	Jaaropname	Jaarprijs	METERREADING	G160	21,00%			4,51					
	MMR	Jaarprijs		G160	21,00%			81,00					
	AMR	Jaarprijs		G160	21,00%					430,00			
<b>II. Het tarief openbare dienstverplichtingen</b>													
		EUR/kWh	PUBLIC_SERVICE_MISSIONS	G145	21,00%	0,0005393	0,0005393	0,0005393	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>III. Tarieven voor de complementaire diensten</b>													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>IV. Tarieven voor de supplementaire diensten</b>													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>V. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies</b>													
<b>1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen</b>													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG</b>													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten</b>													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen</b>													
		EUR/kWh	PENSIONS	G840	21,00%	0,0002133	0,0002133	0,0002133	0,0000428	0,0000428	0,0000116		
<b>5) Rechtspersonenbelasting</b>													
		EUR/kWh			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
<b>6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies</b>													
		EUR/kWh	MUNICIPAL_FEES	G860	21,00%	0,0001258	0,0001258	0,0001258	0,0000252	0,0000252	0,0000068		

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

**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 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 meteringsysteem
- \*\* Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden gelijktijdig 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 verbruiksspeel is duurzaam (meer dan één jaar). De rechtzetting gebeurt met retro-actieve kracht.

**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 meteringkost 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 toegewezen werd.
- De vaste term en de meteringkost worden geproratieerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> 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.
- >> Onderbreekbare klanten: onderbreekbaarheidscoëfficiënt : tarief voor de basisdiensten x (0,6 + 0,4 x (vast aansluitingsvermogen / totaal aansluitingsvermogen))

# IMEWO

Tarieven aansluiting aardgas

2018

<b>Studiekosten in functie van het aan te sluiten vermogen</b>		
<b>Vermogen</b>	<b>Oriënterende studie</b>	<b>Detailstudie</b>
<b>&lt;= 25 m<sup>3</sup>/h</b>	<b>gratis</b>	<b>gratis</b>
<b>&lt;= 100 m<sup>3</sup>/h</b>	<b>282,53 €</b>	<b>565,06 €</b>
<b>&lt;= 400 m<sup>3</sup>/h</b>	<b>565,06 €</b>	<b>1.130,12 €</b>
<b>&gt; 400 m<sup>3</sup>/h</b>	<b>1.130,12 €</b>	<b>2.260,24 €</b>

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2018 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.

# IMEWO

## Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2018

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	300,22 €
opstelling gasmeter G10,G16 of G25 in kast buiten : extra kost	749,45 €
opstelling gasmeter rotor 65 m³/h in kast buiten : extra kost	2.793,60 €
opstelling gasmeter rotor 100 m³/h in kast buiten : extra kost	3.220,28 €
opstelling gasmeter rotor 160 m³/h in kast buiten : extra kost	4.774,80 €
opstelling gasmeter rotor 250 m³/h in kast buiten : extra kost	4.746,12 €
plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 op bestaande aansluiting achteraf	582,44 €
vernieuwen dienstleiding (initiatief DNB of verantwoord)	gratis
wegnemen dienstleiding tot PE 63 of St50 op vraag netgebruiker ( incl. 1 gasmeter)	496,17 €
verplaatsen dienstleiding tot PE40 (incl. 1 gasmeter ) bestaat uit volgende onderdelen:	730,13 €
- Wegname bestaande dienstleiding	496,17 €
- Plaatsen nieuwe standaard aansluiting op andere plaats	1.500,18 €
verzwaren dienstleiding tot max 10 m³/h (zelfde plaats)	1.038,98 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 excl. gasmeter	1.218,75 €
verplaatsen dienstleiding tot PE63 (incl. 1 gasmeter)	1.956,41 €
wegnemen dienstleiding groter dan PE63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter)	1.939,91 €
plaatsen of vervangen gasmeter tot 10 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	295,03 €
plaatsen gasmeter tot 10 m³/h in appartementsgebouw (op bestaande collector)	206,61 €
verplaatsen 1 gasmeter tot 10 m³/h indien technisch mogelijk in zelfde lokaal (max.2 m verplaatsing)	400,67 €
wegnemen 1 gasmeter tot 40 m³/h zonder wegname dienstleiding (= niet de laatste)	193,02 €
wegnemen elke extra bijkomende gasmeter tot 40 m³/h (niet de laatste gasmeter)	45,61 €
wegnemen grote balggasmeter LD > 40 m³/h (niet de laatste) ( ' verminderen debiet ' )	650,57 €
wegnemen gasmeter indien de laatste = inbegrepen in prijs wegnemen dienstleiding	p.m.
verzwaren gasmeter tot 10 m³/h op bestaande dienstleiding	233,49 €
verzwaren gasmeter tot 16 - 25 m³/h op bestaande dienstleiding	1.300,13 €
verzwaren gasmeter tot 40 m³/h op bestaande dienstleiding	1.521,91 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 16 - 25 m³/h	2.165,26 €
verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 40 m³/h	2.387,04 €
plaatsen of vervangen gasmeter 16 en 25 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	1.300,13 €
plaatsen of vervangen gasmeter 40 m³/h op bestaande dienstleiding (vraag klant)	1.521,91 €
eerste indienststelling nieuw toegangspunt ( nieuwe aansluiting )	gratis
extra verplaatsing indienststelling LD of MD = < 40 m³/h	118,90 €
Gelijktijdig in dienst stellen van elke bijkomende LD of MD = < 40 m³/h (geen eerste indienststelling)	50,54 €
extra verplaatsing indienststelling MD > 40 m³/h	192,01 €
Drop / End of Contract Niet Residentieel (1)	195,45 €
(1) Aan te rekenen aan leverancier	
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m³/h (afsluiten gasmeter of buitenafsluiter)	135,62 €
buiten dienststelling toegangspunt MD > 40 m³/h (afsluiten gasmeter of buitenafsluiter)	219,01 €
buiten dienststelling toegangspunt LD en MD =< 40m³/h ( afkoppelen dienstleiding )	496,17 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =<40m³/h na drop ( gasmeter of buitenafsluiter)	135,62 €
heraansluiten toegangspunt MD >40m³/h na drop ( gasmeter of buitenafsluiter)	219,01 €
heraansluiten toegangspunt LD en MD =< 40m³/h na drop ( heraan koppelen dienstleiding )	510,33 €
Afsluiten meter elektriciteit en gas tegelijkertijd	151,62 €
Kosten invorderingen	
rappelkosten (*)	6,20 €
ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	14,88 €
ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	6,20 €
(*) vrij van BTW	
Facturatiekosten energie	
1ste duplicaat factuur	gratis
2de duplicaat factuur	6,20 €
Extra meteropname op vraag van de klant	50,54 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (2)	50,54 €
(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	84,24 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G6 (indien gasmeter goed blijkt)	484,75 €
ijking gasmeter op ijkbank : tot G25 (indien gasmeter goed blijkt)	1.609,42 €
technische controle gasmeter onafhankelijk van het type vanaf 40 m³/h tem 1000 m³/h met meetwagen (indien ijkbank gasmeter op ijkbank voor meters met debiet hoger dan 40 m³/h (als meter goed blijkt)	3.683,26 €
ter beschikking stellen impulsen gasmeter ( achteraf aangevraagd ) (3)	1.040,59 €
(3) : eventuele noodzakelijke vervanging gasmeter niet inbegrepen	
verplaatsing DNB agent :opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis	84,24 €
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	84,24 €
Zegelbreuk	84,24 €

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

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2018 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)

# IMEWO

## Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting Aardgas 2018

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

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs excl. BTW
Gasdicht vrijsschakelen en terug normaal schakelen klantencabine gas MD>40m³/h	758,12 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting tot en met diameter PE 63mm-50mm st	1.112,30 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 80mm-100mm-150mm St	2.160,17 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 200mm-250mm St	2.809,92 €
Wegname MD klantencabine samen met aansluiting 110-160-200 mm PE	1.763,29 €
Fraude administratiekosten	565,06 €
Afzonderlijke verplaatsing uit- en indienststelling klantcabine	168,47 €
Plaatsen mobiele regellijn op vraag van de klant	395,97 €
Leveren cabineslot (gas of elektriciteit)	140,20 €
Aanpassen lagedruk gasleiding PE in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	2.151,87 €
Aanpassen lagedruk gasleiding staal tot diameter 150 in lijn over max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	3.231,66 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting tijdens de diensturen	154,90 €
Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting buiten de diensturen	230,71 €
Plaatsen of vervangen budgetmeter gas. Op vraag van de klant, bij fraude, bij schade door de klant.	442,94 €

Aan te rekenen kosten aardgas door de sociale leverancier	Beschermd klant	Niet-Beschermd klant
Invorderingen aardgas	Eenh.prijs excl. BTW	Eenh.prijs excl. BTW
Rappelkosten *	gratis	6,20 €
Ingebrekestellingskosten aangetekend *	gratis	14,88 €
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend *	gratis	6,20 €
Plaatsen budgetmeter aardgas (nvt bij fraude of schade)	gratis	gratis
Afsluiten aardgas aan meter (na advies Lac)*	135,62 €	135,62 €
Afsluiten aardgas aan meter NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	gratis
Afsluiten aardgas aan buitenafsluiter (na advies Lac)*	135,62 €	135,62 €
Afsluiten aardgas ondergronds (na advies Lac)*	496,17 €	496,17 €
Afsluiten aardgas aan meter (bij fraude)	135,62 €	135,62 €
Afsluiten aardgas aan buitenafsluiter (bij fraude)	135,62 €	135,62 €
Afsluiten aardgas ondergronds (bij fraude)	496,17 €	496,17 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na advies Lac)	135,62 €	135,62 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na advies Lac) NA lancering budgetmeter aardgas	gratis	gratis
Heraansluiting aardgas aan buitenafsluiter (na advies Lac)	135,62 €	135,62 €
Heraansluiting aardgas ondergronds (na advies Lac)	510,33 €	510,33 €
Heraansluiten aardgas aan meter (na fraude)	135,62 €	135,62 €
Heraansluiten aardgas aan buitenafsluiter (na fraude)	135,62 €	135,62 €
Heraansluiten aardgas ondergronds (na fraude)	510,33 €	510,33 €
* vrij van BTW		

Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen		
Administratieve kosten	NVT	NVT
Aanrekening duplicaat facturen E/G		
- 1e duplicaat factuur	gratis	gratis
- 2e duplicaat factuur	6,20 €	6,20 €
Aanrekening budgetmeterkaart	25,27 €	25,27 €
Activatie budgetmeter	gratis	gratis
Desactivatie budgetmeter	gratis	gratis
Fraude: administratiekosten	565,06 €	565,06 €
Eerste extra meteropname op vraag van de klant (4)	gratis	46,56 €
Bijkomende extra meteropnames op vraag van de klant (4)	50,54 €	50,54 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (5)	50,54 €	50,54 €
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	84,24 €	84,24 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	126,35 €	126,35 €

(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 01/01/2018 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)

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					
Appartementsgebouwen 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.	
Maximum uurdebiet (m³/h)	Dienstleiding	Gratis uitbreiding LD net	LD 20/25 of 100 mbar prijs (€)	MD 5 bar mini klanten cabine prijs (€)	Zie ook: " Standaard eenheidsprijzen diverse werken LD - aansluitingen aardgas " 2018
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)	2.703,59 €	Uitbreiding LD openbaar domein /m <b>Extra werken op openbaar domein :</b> Onderboring weg - als technisch mogelijk - vergunning afgeleverd Indien aansluiting max. 10Nm³/h en afstand distributieleiding - uitgang meter max. 20m In andere gevallen: onderboring gemeenteweg - als technisch mogelijk - vergunning afgeleverd onderboring (max diameter PE63) prijs per meter
			per wooneenheid	Specifiek MD net : 206,61 € (4)	72,19 € gratis 93,31 €
Professionele netgebruikers boven 10 m³/h (3)			LD 20/25 of 100 mbar	MD 5 bar	
16 m³/h	PE 40(63)	25 m	2.011,18 €	4008,49 € (4)	Moelijke onderboringen , doorgang kunstwerken , niet inbegrepen : prijs per m : Plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 tegelijk met de aansluiting
25 m³/h	PE40(63)	50 m	2.011,18 €	4008,49 € (4)	
40 m³/h	PE 63	50 m	2.341,20 €	4411,49 € (4)	<b>Extra werken op privé domein :</b> Extra plaatsen VHI (incl. toestel zelf)
65 m³/h	PE 110	150 m	3.557,29 €	zie tarieven MD aansluiting	Niet respecteren aansluitbocht nieuwbouw : per energie Niet respecteren meteropstelling standaard (< 3 m)
100 m³/h	PE 110	150 m	3.569,26 €	zie tarieven MD aansluiting	Plaatsen (dienst)leiding binnen gebouw ( als > 3 meter ) / m Dienstleiding tot PE63 in open sleuf ( als > 25 m ) / m Dienstleiding PE110 in open sleuf ( als > 25 m ) / m
Netgebruikers boven 100 m³/h (uitzonderlijk) (3)			enkel LD 100 mbar		<b>Extra graafwerken op privé domein :</b> sleuf volle grond / m sleuf klinkers - dallen / m sleuf bestrating , beton,asfalt / m graafwerk & dempen / m³ uitbraak & herstel voetpad / m² uitbraak & herstel bestrating, beton, asfalt / m² onderboring (tot 30 m) per m (max. diameter 160 mm)
160 m³/h	PE 160	250 m	5.128,20 €	zie tarieven MD aansluiting	21,83 € 50,13 € 94,89 € 102,69 € 51,68 € 119,31 € 93,31 €
250 m³/h	PE 160	250 m	5.843,89 €	zie tarieven MD aansluiting	
400 m³/h	PE 160	250 m	5.844,36 €	zie tarieven MD aansluiting	

Opmerkingen  
Het gebouw is gelegen langs het bestaande aardgasnet  
De aardgasmeter wordt voorzien op droge en gemakkelijk te bereiken plaats  
De aardgasmeter wordt voorzien zo dicht mogelijk bij de openbare weg

Werken klant of installateur  
Leveren en plaatsen van de wachtbuis op privé-domein  
Maken van de buitenput van 1 x 1 x 1 meter op plaats van de muurdoorgang in de gevel  
Ter beschikking stellen van een opstellingsruimte voor de aardgasmeter  
Voorzien van de aardgeleider voor het maken van de equipotentiaal verbinding  
Het bezorgen van een officieel attest dat de binneninstallatie voldoet aan de wettelijke normen  
**Werken distributienetbeheerder**  
Graafwerken op openbaar domein  
Levering en plaatsing van de dienstleiding en de gasmeter , indienststelling .  
Verbinden van de aardgasmeter met de binneninstallatie afstand tussen beide maximaal 1 meter  
ter beschikking stellen van impulsen gasmeter: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting

(1) Tarief Appartementen met individuele gasmeters G4-G6  
tarief per gasmeter tot 10 m³/h : zelfde tarief als voor individuele woning

(1) Sterk verlaagde prijs ( met tussenkomst van DNB), enkel geldig voor de initiele 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 miniklancabine : 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 01/01/2018 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				B		C			D		Opmerkingen
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				Aansluiting Verbinding vanaf het MD- aardgasnet tot de gascabine op privé domein. Verbinding via 1 ondrgr. MD-afsluiter. Graaf- en herstelwerken openbaar en privé domein; max. 25 m dienstleiding. Dienstleiding: laswerken en toebehoren; kathodische bescherming.		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: volumeherleidingsinstrument vanaf K650			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 2018"		
Type gascabine	Drukregime gasnet (nominaal) (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	4.865,37 € 5.682,32 €	7.949,61 € 7.785,11 €				aanleg (uitbreiding) gasnet MD openbaar domein /m doorgang kunstwerken /m onderboringen > 10 m /m	101,58 € 179,14 € 93,31 €
K250	5 bar 15 bar	250 250	200 200	PE63 ST50	4.865,37 € 6.185,13 €	9.699,42 € 12.523,94 €	13.585,85 € 17.732,83 €		extra lengte op privé domein in open sleuf : dienstleiding totale lengte > 25 m, per m extra lengte uitgang gascabine zonder koppelen op	31,35 € 101,58 €	ter beschikking stellen impulsen gasmeter: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting forfaitaire prijzen geldig bij standaard uitlaatdrukken 21/25/100/300 en 500 mbar uitgangsdruk boven 500 mbar vereist extra studie & ontwerp: bestekprijs lengte van de dienstleiding beperkt standaard tot 50 m (drukval)
K400	5 bar 15 bar	400 400	200 200	PE63 ST50	4.865,37 € 6.185,13 €	9.633,59 € 12.753,18 €	12.681,84 € 17.962,07 €	excl. VHI excl. VHI	de private installatie, per m extra of nutteloze verplaatsing extra graafwerken op privé domein: sleuf volle grond / m sleuf klinkers - dallen / m	168,47 € 39,73 € 68,09 €	reduceerlijnen: 1 of 2 naar keuze van de netgebruiker volgens standaardtabel extra MD afsluiter op dienstleiding volgens noodzaak: inbegrepen kathodische bescherming van de binneninstallatie niet inbegrepen teleopname gasmeter: inbegrepen vanaf cabine K1000 (Qmax = 1000 m³/h)
K650	5 bar 15 bar	650 650	200 200	PE110 ST50	8.816,95 € 6.185,13 €	29.139,52 € 29.382,20 €	39.375,22 € 38.166,12 €	incl. VHI incl. VHI	sleuf bestrating, beton,asfalt / m graafwerk & dempen / m³ uitbraak & herstel voetpad / m² uitbraak & herstel bestrating, beton, asfalt / m²	140,63 € 117,14 € 58,95 € 136,09 €	de verbinding tussen binneninstallatie en de uitgang van de gascabine (staal): uit te voeren door een gehabilleerd installateur assistentie bij de indienstname van de gascabine is inbegrepen. extra afsluiter op uitgang gascabine is niet standaard (eventueel bestekprijs mogelijk)
K1000	5 bar 15 bar	1000 1000	250 250	PE110 ST100	8.816,95 € 10.612,08 €		48.058,73 € 44.901,00 €	incl. VHI/Teleopname incl. VHI/Teleopname	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) plaatsen telelezingmodule metervervanging, (tenzij vermeld in lijst eenheidsprijzen) gasmeter aanpassen om impulsen aan te leveren	93,31 € 835,20 € 1.040,59 € 4.072,91 € 7.206,36 € bestek (3) bestek (3)	
K1600	5 bar 15 bar	1600 1600	300 300	PE110 ST100	8.816,95 € 10.612,08 €		51.039,84 € 47.179,91 €	incl. VHI/Teleopname incl. VHI/Teleopname			
K2500	5 bar 15 bar	2500 2500	500 500	PE160 ST100	11.553,06 € 10.612,08 €		57.282,98 € 53.897,45 €	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 01/01/2018 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).