

Beslissing

van de VREG van 15/12/2020

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2021 in de reguleringsperiode 2021-2024

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

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

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

Gezien de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31), zoals gewijzigd bij beslissing van 11 december 2020 (BESL-2020-86) (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024);¹

Gezien de beslissing van de VREG van 16 december 2019 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST) voor de distributietarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2020 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2019-145)²;

Gezien de overeenkomsten die de VREG en de distributienetbeheerders conform art. 4.1.33, §3 van het Energiedecreet op 30 september 2020 hebben afgesloten, waarmee de procedures voor de indiening en goedkeuring van de periodieke en niet-periodieke tariefvoorstellen voor het jaar 2021 vastgelegd zijn;

Gezien de beslissing van de VREG van 8 oktober 2020 met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2021 van GASELWEST voor de distributietarieven voor aardgas in de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-71)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, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributietarieven 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 van het Energiedecreet de VREG een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 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 distributietarieven die voor het jaar 2020 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2020 en de distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn distributietarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributietarieven werden opgelegd;

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

² <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2019-145>

³ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-71>

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

Overwegende het door Fluvius System Operator cvba (hierna: FLUVIUS), namens en in opdracht van GASELWEST op 1 oktober 2020 ingediende tariefvoorstel voor de niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2021 en de door haar daaropvolgend toegepaste aanpassingen van 29 oktober, 27 november, 8 december en 10 december 2020, waarbij de tarieven voor elke distributienetbeheerder identiek zijn;

Overwegende het door FLUVIUS, namens en in opdracht van GASELWEST op 9 november 2020 ingediende tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2021 en de door haar daaropvolgend toegepaste aanpassingen van 3 december, 11 december en 14 december 2020;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.33, §5 van het Energiedecreet op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen 2021 gepubliceerd heeft;⁵

Overwegende dat de tariefvoorstellen van GASELWEST voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2021, zoals ze nu voorliggen, voldoen aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de Tariefmethodologie 2021-2024;

Overwegende dat de tarieven die zullen goedgekeurd worden door de huidige beslissing in overeenstemming zijn met de relevante tarifaire richtsnoeren van art. 4.1.32, §1 van het 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 deze tariefbeslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt;

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

⁵ <http://www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2021>

1. ANALYSE VAN DE TARIEFVOORSTELLEN

De VREG licht hieronder toe hoe de tariefvoorstellen van GASELWEST voor de periodieke en niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2021 procedureel en inhoudelijk onderzocht zijn.

1.1. Periodieke distributietarieven

1.1.1. Procedureel

Overeenkomstig par. 8.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024 dient GASELWEST het door de VREG toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributietarieven voor 2021 te vertalen in een tariefvoorstel.

De VREG heeft op 30 september 2020 een overeenkomst afgesloten met werkmaatschappij FLUVIUS, optredend in naam en voor rekening van GASELWEST, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributietarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2021 in de reguleringsperiode 2021-2024.

Op 8 oktober 2020 heeft de VREG het toegelaten inkomen voor het jaar 2021 van GASELWEST voor de periodieke distributietarieven voor aardgas vastgesteld (BESL-2020-71)⁶ overeenkomstig de bepalingen in par. 5.5 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Vervolgens deelde de VREG aan GASELWEST zijn toegelaten inkomen voor exogene en endogene kosten voor 2021 mee, wat hem in staat stelde zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributietarieven 2021 op te maken en in te dienen bij de VREG.

Onder paragraaf 1.1.2 van deze beslissing volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op het tariefvoorstel van de aardgasdistributienetbeheerder GASELWEST. Ingeval het onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan GASELWEST 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 GASELWEST. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door GASELWEST werden steeds door de VREG aan GASELWEST overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door GASELWEST. De antwoorden van GASELWEST werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

De VREG ontving op 9 november 2020 per e-mail het eerste tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

Op 18 november 2020 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het eerste tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2021.

Op 25 november 2020 ontving de VREG per e-mail een vraag om verduidelijking van zijn overgemaakte opmerkingen, waarop de VREG op diezelfde dag per e-mail nog een antwoord overmaakte.

⁶ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2020-71>

De VREG ontving op 3 december 2020 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

Op 9 december 2020 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het tweede tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021.

De VREG ontving op 11 december 2020 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

Op 14 december 2020 maakte de VREG zijn vragen en opmerkingen per e-mail over aan GASELWEST m.b.t. het derde tariefvoorstel voor de periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021, waarop hij op diezelfde dag per e-mail het vierde tariefvoorstel van GASELWEST ontving.

1.1.2. Inhoudelijk

GASELWEST diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2021 in overeenkomstig par. 8.1.3 in de Tariefmethodologie 2021-2024, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hem ingevulde bijlage 7A van de Tariefmethodologie 2021-2024 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2021', overeenkomstig de richtlijnen in bijlage 1 van de Tariefmethodologie 2021-2024 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', meer bepaald par. 2.1 'Invulinstructies Bijlage 7A: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2021', inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens par. 1.1 in bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024 'Door de distributienetbeheerder in te dienen documenten bij zijn tariefvoorstel'.

Het onderzoek van de VREG m.b.t. de voormelde bijlage 7A 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel 2021' omvatte:

- Wat betreft het "Titelblad":
 - o Nazicht door de VREG of GASELWEST de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder en ondernemingsnummer) volledig en correct heeft ingevuld.
- Wat betreft "Tabel 1: Overzicht door de VREG toegelaten inkomen voor gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'aardgas' voor boekjaar 2021":
 - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen voor het toegelaten inkomen voor de endogene kosten en het toegelaten inkomen voor de exogene kosten correct zijn, op eventuele afrondingsverschillen na, rekening houdend met de in de Tariefmethodologie 2021-2024 voorziene dekking van het volumerisico, waardoor meer of minder dan toegelaten inkomsten terugvloeien naar de distributienetgebruikers in de volgende distributienettarieven.
- Wat betreft "Tabel 9: Budget per tariefcomponent voor gereguleerde activiteit 'aardgas':"
 - o Nazicht door de VREG of de door GASELWEST over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1, op eventuele afrondingsverschillen na.

- Nazicht door de VREG of de door GASELWEST over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor endogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - Nazicht door de VREG of GASELWEST een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent.
 - Nazicht door de VREG op de overeenstemming van de opdeling door GASELWEST 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: Budget per energierichting en klantengroep voor gereguleerde activiteit ‘aardgas’”:
- Nazicht door de VREG van de door GASELWEST aangeleverde nota en detailberekening betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, zoals in pt. 1 van par. 1.1 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt opgevraagd. Vervolgens gaat de VREG na dat de resultaten in deze detailberekening aansluiten met de verdeling van het budget per tariefcomponent over de verschillende klantengroepen in Tabel 10.
- Wat betreft “Tabel 11A: GASELWEST - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributienettarieven 2021 – Afname”:
- Het onderzoek door de VREG van de door GASELWEST ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 12 van de Tariefmethodologie 2021-2024, evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor GASELWEST van toepassing is in 2020.
 - Nazicht door de VREG op de naleving van de bepalingen in de Tariefmethodologie 2021-2024 par. 12.2.1.1 ‘bijzondere voorwaarde voor wat betreft de periodieke distributienettarieven afname aardgas’.
 - Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 20 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
 - De VREG gaat akkoord met het voorstel van GASELWEST om, ongeacht het type kleinverbruiksmetering, eenzelfde tarief databeheer in rekening te brengen.
- Wat betreft “Tabel 11B: GASELWEST – AARDGAS – Tarieflijst periodieke distributienettarieven 2021 – Injectie”:
- Het onderzoek door de VREG van de door GASELWEST ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 12 van de Tariefmethodologie 2021-2024.
 - Nazicht door de VREG dat bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 20 van de

Tariefmethodologie 2021-2024 wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.

- Wat betreft “Tabel 12: Rekenvolumes en reconciliatie van budget voor gereguleerde activiteit ‘aardgas’”:
 - o Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 12.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door GASELWEST van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in de vorige reguleringsperiode 2017-2020 (cfr. pt. 4 in par. 1.1 van bijlage 8 van de Tariefmethodologie 2021-2024).
 - o De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes, op afrondingsverschillen na, overeenkomen met de inkomens voor exogene en endogene kosten voor de gereguleerde activiteit aardgas in Tabel 10 van het rapporteringsmodel.

1.2. Niet-periodieke distributienettarieven

1.2.1. Procedureel

De VREG heeft op 30 september 2020 een overeenkomst afgesloten met werkmaatschappij FLUVIUS, optredend in naam en voor rekening van GASELWEST, over de procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de niet-periodieke distributienettarieven elektriciteit en aardgas voor het exploitatiejaar 2021 in de reguleringsperiode 2021-2024.

De VREG ontving op 1 oktober 2020 per e-mail en per drager het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

De VREG heeft het eerste tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor 2021 inhoudelijk onderzocht en maakte op 14 oktober 2020 zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het eerste tariefvoorstel per e-mail over aan GASELWEST.

De VREG ontving op 29 oktober 2020 per e-mail het tweede tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

De VREG heeft het tweede tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 13 november 2020 per e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het tweede tariefvoorstel over aan GASELWEST, aangevuld met een bijkomende bemerking per e-mail van 24 november 2020.

De VREG ontving op 27 november 2020 per e-mail het derde tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

De VREG heeft het derde tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 4 december 2020 per e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het derde tariefvoorstel over aan GASELWEST.

De VREG ontving op 8 december 2020 per e-mail het vierde tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributienettarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

De VREG heeft het vierde tariefvoorstel inhoudelijk onderzocht en maakte op 9 december 2020 per e-mail zijn vragen en bemerkingen m.b.t. het vierde tariefvoorstel over aan GASELWEST.

De VREG ontving op 10 december 2020 per e-mail het vijfde tariefvoorstel voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het jaar 2021 van GASELWEST.

1.2.2. Inhoudelijk

De VREG licht hieronder toe hoe hij het tariefvoorstel van GASELWEST voor de niet-periodieke aardgasdistributietarieven voor het kalenderjaar 2021 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 9.1 van de Tariefmethodologie 2021-2024 zijn de weerkerende niet-periodieke distributietarieven in een kalenderjaar van de reguleringsperiode 2021-2024 maximaal gelijk aan deze in het voorafgaande kalenderjaar geïndexeerd volgens de waargenomen inflatie jaar op jaar voor de maand augustus. De maximale indexatie bedraagt afgerond 0,82% volgens de evolutie van de consumptieprijsindex tussen augustus 2019 en augustus 2020.

De VREG controleerde aldus het van GASELWEST ontvangen tariefvoorstel op overeenstemming met de niet-periodieke distributietarieven die van toepassing zijn voor 2020, op de hoogte en verantwoording van de door GASELWEST toegepaste indexatie en op de verantwoording van de voorgestelde administratieve vereenvoudigingen.

Overeenkomstig par. 9.3 van de Tariefmethodologie 2021-2024 maakte GASELWEST gebruik van de mogelijkheid om een aantal van de niet-periodieke distributietarieven t.o.v. het jaar 2020 administratief te vereenvoudigen, met behoud van kostenreflectiviteit, en om het geheel van de tarieflijst logischer en transparanter aan de klant voor te stellen, met o.a. een onderscheid voor afname en injectie.

De niet-periodieke distributietarieven omvatten overeenkomstig par. 9.2 van de Tariefmethodologie 2021-2024 ook de zogenaamde 'datadiensten'. Deze tarieven betreffen de vergoeding voor het ter beschikking stellen van meetgegevens aan derden met een datatoegangscontract, waarbij door GASELWEST een eenmalige activatiekost voor de toegang tot de verschillende datakanalen in rekening wordt gebracht. Dit teneinde de afnemers maximaal in staat te stellen, al dan niet via een derde partij, beter inzicht te krijgen in hun energiedata en hiermee te faciliteren dat zij een actieve rol opnemen op de energiemarkt;

2. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 1 oktober 2020, aangepast op 29 oktober, 27 november, 8 december en 10 december 2020, voor de niet-periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2021 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST van 9 november 2020, aangepast op 3 december, 11 december en 14 december 2020, voor de periodieke distributietarieven voor aardgas voor het jaar 2021 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributietarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 3. De onder artikel 1 en artikel 2 goedgekeurde distributietarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2021 tot en met 31 december 2021.

Voor de VREG

Brussel, 15 december 2020

Pieterjan Renier
Algemeen Directeur

GASELWEST - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2021 - Afname

| | Veldnaam | Globalisation code | BTW - % (*) | NIET-TELEGEMETEN KLANTEN | | | | TELEGEMETEN KLANTEN | | Doorvoer | | | |
|---|---|--------------------|-------------------------|--------------------------|-----------------|---------------------|-------------|---------------------|--------------|---------------|-----------|-----------|-----------|
| | | | | T1 | T2 | T3 | T4 | T5 | T6 | LD | MD | | |
| | | | | Jaarverbruik (KWh) | | | | Jaarverbruik (KWh) | | All-in tarief | | | |
| | | | | 0 - 5 000 | 5 001 - 150 000 | 150 001 - 1 000 000 | > 1 000 000 | < 10 000 000 | > 10 000 000 | | | | |
| I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet | | | | | | | | | | | | | |
| 1) Het basistarief voor overbrenging met het net | | | | | | | | | | | | | |
| | Vaste term | EUR/jaar | POWER | G140 | 21,00% | 12,15 | 53,52 | 522,45 | 5.824,93 | | | | |
| | Proportionele term | EUR/kWh | DAY CONSUMPTION | G140 | 21,00% | 0,0170130 | 0,0087391 | 0,0056131 | 0,0003106 | 0,0003106 | 0,0003067 | 0,0006139 | 0,0004544 |
| | Capaciteit | EUR/maxcap | POWER | G140 | 21,00% | | | | | 2,3299725 | 0,4062849 | | |
| 2) Tarief systeembeheer | | | | | | | | | | | | | |
| | | EUR/kWh | | | 21,00% | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | | | |
| 3) Tarief databeheer | | | | | | | | | | | | | |
| | | EUR/jaar | DATASERVICE | G190 | 21,00% | | | | | | | | |
| | AMR | EUR/jaar | | | 21,00% | | 82,00 | | | 82,00 | | | |
| | MWR | EUR/jaar | | | 21,00% | | 82,00 | | | 82,00 | | | |
| | Jaaropname (o.a. digitale gasmeter G4 en G6 voor huishoudelijk en kleine ondernemingen) | EUR/jaar | | | 21,00% | | 11,27 | | | 11,27 | | | |
| II. Het tarief openbare dienstverplichtingen | | | | | | | | | | | | | |
| | | EUR/kWh | PUBLIC SERVICE MISSIONS | G145 | 21,00% | 0,0004168 | 0,0004168 | 0,0004168 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | | |
| III. Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies | | | | | | | | | | | | | |
| 1) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen | | | | | | | | | | | | | |
| | | EUR/kWh | PENSIONS | G840 | 21,00% | 0,0001140 | 0,0001140 | 0,0001140 | 0,0000270 | 0,0000270 | 0,0000043 | | |
| 2) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies | | | | | | | | | | | | | |
| | | EUR/kWh | MUNICIPAL FEES | G860 | 21,00% | 0,0001111 | 0,0001111 | 0,0001111 | 0,0000263 | 0,0000263 | 0,0000042 | | |

(*) 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 in jaaronnamesysteem gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem
- >> Voor nieuwe gebruikers in maandopnamesysteem wordt steeds T4 als begintarief toegepast
- *** Van de reël om T4 oedurende het aanse 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 verbruikspeel 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 meteringskost worden de jaartarieven geproportioneerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt.
- >> De gemeten kWh van een gebruiker in maandopnamesysteem worden maandelijks definitief gefactureerd aan het tarief dat aan hem voor het betrokken kalenderjaar toegewezen werd. De vaste term en de meteringskost worden geproportioneerd 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))

GASELWEST - AARDGAS - Tarieflijst periodieke distributienettarieven 2021 - Injectie

| | Veldnaam | Globalisation code | BTW - % (*) | Injectie | | |
|---|----------|--------------------|-------------|----------|-----------|-------|
| | | | | T9D | | |
| I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet | | | | | | |
| 1) Tarief systeembeheer | EUR/kWh | SYSTEM_MGMT | G150 | 21,00% | 0,0005735 | |
| 2) Tarief databeheer | AMR | EUR/jaar | DATASERVICE | G190 | 21,00% | 82,00 |

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

Aansluiting Aardgas Studiekosten

2021



GASELWEST

| Item | Eenh.prijs btw excl | btw 21% incl | |
|--|------------------------|--------------|----|
| Oriënterende studie | | | |
| De kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt. | | | |
| Oriënterende studie <= 25 m³n/h | gratis | | |
| Oriënterende studie > 25 m³n/h | 294,90 € | 356,83 € | st |
| Detailstudie | | | |
| Detailstudie <= 25 m³n/h | gratis | | |
| Detailstudie > 25m³n/h en <= 400 m³n/h | 317,49 € | 384,16 € | st |
| Deatilstudie > 400 m³n/h | 928,07 € | 1.122,96 € | st |

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2021 voor alle netgebruikers.

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

Aansluiting Aardgas

Nieuwe aansluitingen aardgas LD en MD 5 bar

2021



Plaatsbezoek? (J/N)

GASELWEST

| Item | Eenh.prijs btw excl | btw 21% incl | | |
|---|------------------------|--------------|----|-----------------------------|
| Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het lagedruk aardgasnet (LD 20/25 of 100 mbar), met uitgangsdruk 20/25 mbar | | | | |
| Aansluitingstarieven voor distributienetgebruikers op het middendruk aardgasnet (MD 5 bar), met uitgangsdruk 20/25 mbar of 98(*) mbar, en met maximaal debiet 40 m³n/h | | | | |
| (*) uitgangsdruk 98 mbar enkel na positief advies van de studiedienst | | | | |
| Tarief bestaat uit componenten A+(B+C)+D+Studiekosten | | | | |
| Opmerkingen | | | | |
| Voor woningen, bedrijven en appartementen zijn de uitvoeringsmodaliteiten vervat in de betreffende brochures, zie: https://www.fluvius.be/nl/thema/aansluitingen-gas-1/technische-documentatie-aansluiting-aardgas | | | | |
| Uitbreiding van het distributienet (A) | | | | |
| Boven een debiet van 16 m³n/h dient nagegaan of het lokale lagedruk aardgasnet voldoende capaciteit heeft om de aansluiting toe te laten. Enkel de distributienetbeheerder kan de mogelijkheid van een netuitbreiding positief evalueren (studie). | | | | |
| Gratis lengte voor netgebruikers tot en met 10 m³n/h per bijk. aansluitbare wooneenheid (2) | 0 m | | | J |
| Gratis lengte per niet-residentiële netgebruiker >10 m³n/h (3) | 19 m | | | J |
| Uitbreiding LD openbaar domein (bovenop gratis lengte) | 69,06 € | 83,56 € | m | J |
| Uitbreiding specifiek MD 5 bar-net openbaar domein (bovenop gratis lengte) | 98,67 € | 119,39 € | m | J |
| Aansluiting en meetinstallatie (B+C) - lagedruk aardgasnet | | | | |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 8-10 m³n/h (1) | 206,61 € | 250,00 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 25 m³n/h | 2.099,21 € | 2.540,04 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 40 m³n/h | 2.443,67 € | 2.956,84 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 65 m³n/h | 3.713,00 € | 4.492,73 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 100 m³n/h | 3.725,49 € | 4.507,84 € | st | J |
| <i>Netgebruikers boven 100 m³/h (uitzonderlijk en enkel op 100 mbar EN mits positief advies van de studiedienst) (3):</i> | | | | |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 160 m³n/h | 5.352,67 € | 6.476,73 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 250 m³n/h | 6.099,68 € | 7.380,61 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie (B+C) - middendruk aardgasnet (MD 5 bar - miniklantcabine) | | | | |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 8-10 m³n/h op specifiek MD-net (4) | 206,61 € | 250,00 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 8-10 m³n/h | 2.821,94 € | 3.414,55 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 25 m³n/h | 4.183,95 € | 5.062,58 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 40 m³n/h | 4.604,59 € | 5.571,55 € | st | J |
| Aansluiting en meetinstallatie max. 65 m³n/h en hoger | | | | zie tarieven MD aansluiting |
| Diversen (D) | | | | |
| Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken | | | | |
| Ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassingswerken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies | | | | |
| Alle specifiek toewijsbare werken en materialen buiten standaard worden apart aangerekend. Zie ook: "Standaard eenheidsprijzen diverse werken LD - aansluitingen aardgas" | | | | |
| Extra werken op openbaar domein : | | | | |
| Onderboring weg voor de aansluiting - als technisch mogelijk - vergunning afgeleverd | | | | J |
| Indien aansluiting max. 10Nm³/h en afstand distributieleiding - uitgang meter max. 20m | | gratis | | J |
| In andere gevallen: onderboring gemeenteweg - als technisch mogelijk - vergunning afgeleverd - onderboring openbaar domein (max diameter PE63): | | | | J |
| * voor onderboringen tot en met 6 m: prijs per meter | 97,40 € | 117,85 € | m | J |
| * voor onderboringen meer dan 6 m: prijs per meter alsook opstartkost | 57,53 € | 69,61 € | m | J |
| | 253,63 € | 306,89 € | st | J |
| Onderboring openbaar domein voor kanaal, rijks-/snelweg, spoorweg of bouwkundig kunstwerk | 168,21 € | 203,53 € | m | J |
| Plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 tegelijk met de aansluiting | 155,88 € | 188,61 € | st | J |

Extra werken op privé domein:

| | | | | |
|---|---------|----------|----|---|
| Niet respecteren aansluitingsvoorwaarden | 87,92 € | 106,38 € | st | J |
| Plaatsen (dienst)leiding binnen gebouw (als > 3 meter) | 29,01 € | 35,10 € | m | J |
| Dienstleiding tot PE63 in open sleuf (als > 25 m) | 7,06 € | 8,54 € | m | J |
| Dienstleiding PE110 in open sleuf (als >25 m) | 18,25 € | 22,08 € | m | J |

Extra graafwerken op privé domein :

| | | | | |
|---|----------|----------|----|---|
| Sleuf volle grond | 10,71 € | 12,96 € | m | J |
| Sleuf met bedekking | 45,82 € | 55,44 € | m | J |
| ofwel: | | | | |
| Graafwerk & dempen | 107,19 € | 129,70 € | m³ | J |
| Onderboring privé domein (tot 30 m) per m (max. diameter 160 mm): | | | | |
| * voor onderboringen tot en met 6 m: prijs per meter | 97,40 € | 117,85 € | m | J |
| * voor onderboringen meer dan 6 m: prijs per meter alsook opstartkost | 57,53 € | 69,61 € | m | J |
| | 253,63 € | 306,89 € | st | J |

Opmerkingen

Het gebouw is gelegen langs het bestaande aardgasnet.

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

Werken klant of installateur

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

Ter beschikking stellen van een opstellingsruimte voor de aardgasmeter

Voorzien van de aardgeleider voor het maken van de equipotentiaal verbinding

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

Werken distributienetbeheerder

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

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 standaard opgesteld in lokaal.

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

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

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

(2) Netgebruikers tot en met 10m³/h: de distributienetbeheerder voorziet geen gratis lengte.

(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 meeste MD netten zijn toevoerleidingen 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 A (0,1 tot 0,5 bar) of MD B (0,5 tot 5 bar) netten die specifiek zijn aangelegd om residentiële netgebruikers te voeden via een miniklantcabine: in deze dorpskernen en/of projecten 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 €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2021 voor alle netgebruikers.

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

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

Aansluiting Aardgas

Nieuwe aansluitingen aardgas MD

2021



Plaatsbezoek: ? (J/N)

GASELWEST

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

Aansluitingstarieven voor netgebruikers op het middendruk (MD) aardgasnet, > 40m³/h en met uitgangsdruk tot maximaal 500 mbar

Afname

Tarief bestaat uit componenten A+B+C+D+Studiekosten

Zie ook de brochure "Aansluiten op aardgas voor industriële klanten":

<https://www.fluvius.be/nl/thema/aansluitingen-gas-1/technische-documentatie-aansluiting-aardgas>

Injectie biomethaan

Specifieke, bijkomende apparatuur voor biomethaan injectiepunten:

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

- Odorisatieinstallatie: installatiekosten is gezien de locatieafhankelijkheid ten laste van de DNB

- Telemeting is onafhankelijk van injectiedebiet steeds te plaatsen en ten laste van de netgebruiker: installatiekosten zie verder onder 'Diversen (D)'

Tarief bestaat eveneens uit componenten A+B+C+D+Studiekosten

Uitbreiding van het distributienet (A)

Toepassing: tarieven zowel voor afname als voor injectie.

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

Deze lengte start aan het bestaande net en is inclusief aankoppeling aan het bestaand net.

Gratis uitbreiding MD-net alle types cabines

0 m

Uitbreiding MD-net openbaar domein

98,67 €

119,39 € m

J

Doorgang kunstwerken

186,98 €

226,25 € m

J

Onderboringen > 10 m

97,40 €

117,85 € m

J

Kwalitatieve WKK

Gratis uitbreiding op openb. domein voor aansluiting kwalitatieve WKK (K100 t.e.m. K2500) 1000 m

De kosten voor de aanleg van de aardgasleidingen over de eerste duizend meter op het openbaar domein tussen het aardgasdistributienet en de productie-installatie zijn ten laste van de aardgasnetbeheerder voor zover de aansluitingscapaciteit van die productie-installatie niet hoger is dan 2500 m³/h. De aanvrager van de aansluiting draagt alle overige kosten bij een nieuwe aansluiting van een productie-installatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling op het aardgasdistributienet. (artikel 7.3.1 van het Energiedecreet van 8 mei 2009)

Aansluiting (B)

Toepassing: tarieven zowel voor afname als voor injectie.

Verbinding vanaf het MD-aardgasnet tot de gascabine op privé domein. Verbinding via 1 onodr. MD-afsluiter en 1 extra MD afsluiter volgens noodzaak.

Inbegrepen is max. 25m dienstleiding van distributieleiding tot ingang cabine, meerlengte tot max 50m mogelijk. (wegens drukval, is bijkomend aan te rekenen) Dienstleiding: laswerken en toebehoren; kathodische bescherming.

Max. debiet (m³/h)

| | | | | | |
|------------------------------------|------|-------------|-------------|----|---|
| Aansluiting K100 - 5 bar (PE63) | 100 | 5.078,34 € | 6.144,79 € | st | J |
| Aansluiting K100 - 15 bar (ST25) | 100 | 5.931,05 € | 7.176,57 € | st | J |
| Aansluiting K250 - 5 bar (PE63) | 250 | 5.078,34 € | 6.144,79 € | st | J |
| Aansluiting K250 - 15 bar (ST50) | 250 | 6.455,87 € | 7.811,60 € | st | J |
| Aansluiting K400 - 5 bar (PE63) | 400 | 5.078,34 € | 6.144,79 € | st | J |
| Aansluiting K400 - 15 bar (ST50) | 400 | 6.455,87 € | 7.811,60 € | st | J |
| Aansluiting K650 - 5 bar (PE110) | 650 | 9.202,88 € | 11.135,48 € | st | J |
| Aansluiting K650 - 15 bar (ST50) | 650 | 6.455,87 € | 7.811,60 € | st | J |
| Aansluiting K1000 - 5 bar (PE110) | 1000 | 9.202,88 € | 11.135,48 € | st | J |
| Aansluiting K1000 - 15 bar (ST100) | 1000 | 11.076,59 € | 13.402,67 € | st | J |
| Aansluiting K1600 - 5 bar (PE110) | 1600 | 9.202,88 € | 11.135,48 € | st | J |
| Aansluiting K1600 - 15 bar (ST100) | 1600 | 11.076,59 € | 13.402,67 € | st | J |
| Aansluiting K2500 - 5 bar (PE160) | 2500 | 12.058,75 € | 14.591,09 € | st | J |
| Aansluiting K2500 - 15 bar (ST100) | 2500 | 11.076,59 € | 13.402,67 € | st | J |

Reduceer- en meetinstallatie (C)

Toepassing: tarieven zowel voor afname als voor injectie.

Forfaitaire prijzen geldig bij standaard uitlaatdruk. reduceerlijnen: 1 of 2 naar keuze van de netgebruiker volgens standaardtabel

Eén uitgangsdruk: 21/25/100/300 en 500 mbar. Uitgangsdruk boven 500 mbar vereist extra ontwerp: bestekprijs (2)

Rotorgasmeter of turbinegasmeter. Teleopname gasmeter: inbegrepen vanaf cabine K650 (Q_{max} = 650 m³/h)

Ter beschikking stellen impulsen gasmeter: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting. Opstelling standaard in kast (eventueel in lokaal)

Uitgang gascabine in staal, lengte 1 meter inbegrepen, afsluiter op uitgang gascabine is niet standaard (eventueel bestekprijs mogelijk) (2)

Verbinden binneninstallatie en kathodische bescherming van de binneninstallatie niet inbegrepen

1 reduceerlijn

Incl VHI/Teleopn.

| | | | | | |
|---|-----|-------------|-------------|----|---|
| Reduceer- en meetinstallatie K100 - 5bar | nvt | 8.297,58 € | 10.040,07 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K100 - 15bar | nvt | 8.125,87 € | 9.832,30 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K250 - 5bar | nvt | 10.123,98 € | 12.250,02 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K250 - 15bar | nvt | 13.072,13 € | 15.817,28 € | st | J |

2 reduceerlijnen

| | | | | | |
|--|--------------|-------------|-------------|----|---|
| Reduceer- en meetinstallatie K250 - 5bar | nvt | 14.180,53 € | 17.158,44 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K250 - 15bar | nvt | 18.509,03 € | 22.395,93 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K400 - 5bar | nvt (*) | 13.236,95 € | 16.016,71 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K400 - 15bar | nvt (*) | 18.748,30 € | 22.685,44 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K650 - 5bar | VHI&Teleopn. | 42.952,18 € | 51.972,14 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K650 - 15bar | VHI&Teleopn. | 41.690,16 € | 50.445,09 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K1000 - 5bar | VHI&Teleopn. | 50.162,34 € | 60.696,43 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K1000 - 15bar | VHI&Teleopn. | 46.866,39 € | 56.708,33 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K1600 - 5bar | VHI&Teleopn. | 53.273,93 € | 64.461,46 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K1600 - 15bar | VHI&Teleopn. | 49.245,05 € | 59.586,51 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K2500 - 5bar | VHI&Teleopn. | 59.790,35 € | 72.346,32 € | st | J |
| Reduceer- en meetinstallatie K2500 - 15bar | VHI&Teleopn. | 56.256,62 € | 68.070,51 € | st | J |

(*)VHI en teleopname bijkomend aan te rekenen bij WKK klanten, zie 'Diversen (D)'

Diversen (D)

Toepassing: tarieven zowel voor afname als voor injectie.

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"

Extra lengte op privé domein in open sleuf :

| | | | | | |
|--|--|----------|----------|----|---|
| Dienstleiding totale lengte > 25 m | | 32,72 € | 39,59 € | m | J |
| Extra lengte uitgang gascabine zonder koppelen op de private installatie | | 106,03 € | 128,30 € | m | J |
| Extra of nutteloze verplaatsing | | 175,85 € | 212,78 € | st | J |

Extra graafwerken op privé domein:

| | | | | | |
|---|--|----------|----------|----------------|---|
| Sleuf volle grond | | 22,42 € | 27,13 € | m | J |
| Sleuf met bedekking | | 30,71 € | 37,16 € | m | J |
| ofwel: | | | | | |
| Graafwerk & dempen | | 107,19 € | 129,70 € | m ³ | J |
| Onderboring op privé domein (tot 30 m) per m | | 97,40 € | 117,85 € | m | J |
| Later ter beschikking stellen impulsen gasmeter | | 431,16 € | 521,70 € | st | J |

Gasmeter vervangen om impulsen aan te leveren (tenzij vermeld in eenheidsprijzen)

bestek (1)(2)

J

Extra plaatsen VHI (incl. toestel zelf)

4.251,19 €

5.143,94 €

st

J

Plaatsen telelezingmodule

1.853,45 €

2.242,67 €

st

J

Metervervanging (tenzij vermeld in lijst eenheidsprijzen)

bestek (1)(2)

J

Werken klant of installateur

Ter beschikking stellen van een opstellingsruimte voor de dienstleiding en reduceerinstallatie

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

De verbinding tussen binneninstallatie en uitgang van de gascabine (staal): uit te voeren door een gehabiteerd installateur

Werken distributienetbeheerder

Graaf- en herstelwerken openbaar en privé domein

Oprichting van de gascabine op privé domein. Nominale druk volgens het aanwezige MD-net

Levering en plaatsing van de dienstleiding en reduceerinstallatie, assistentie bij indienststelling reduceerinstallatie

Ter beschikking stellen van impulsen gasmeter: gratis bij aanvraag nieuwe aansluiting

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

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

Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant. Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2021 voor alle netgebruikers

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

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

Gebruikte afkorting: VHI:Volumehleidingsinstrument

Aansluiting Aardgas

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aardgas

2021



GASELWEST

Plaatsbezoek ? (J/N)

| Item | Eenh.prijs btw excl | btw 21% incl | |
|---|------------------------|--------------|---|
| Diverse prestaties en materialen | | | |
| Buitenopstelling gasmeter LD (= niet standaard) : | | | |
| opstelling digitale gasmeter G4 of G6 in kast buiten : extra kost | 272,15 € | 329,30 € | J |
| opstelling gasmeter G10,G16 of G25 in kast buiten : extra kost | 782,26 € | 946,53 € | J |
| opstelling gasmeter rotor 65 m³n/h in kast buiten : extra kost | 1.599,81 € | 1.935,77 € | J |
| opstelling gasmeter rotor 100 m³n/h in kast buiten : extra kost | 3.361,24 € | 4.067,10 € | J |
| opstelling gasmeter rotor 160, 250 m³n/h in kast buiten | 4.953,87 € | 5.994,18 € | J |
| Plaatsen buitenafsluiter LD tot PE63 op bestaande aansluiting achteraf | 407,74 € | 493,37 € | J |
| Vernieuwen dienstleiding (initiatief DNB of verantwoord) | gratis | | J |
| Wegnemen dienstleiding tot PE 63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter) | 448,72 € | 542,95 € | J |
| Verzwaren dienstleiding tot max 10 m³n/h (zelfde plaats) | 1.084,46 € | 1.312,20 € | J |
| Verzwaren dienstleiding tot PE63 excl. gasmeter | 1.272,10 € | 1.539,24 € | J |
| Verplaatsen dienstleiding tot PE63 (incl. 1 gasmeter) | 692,59 € | 838,03 € | J |
| Wegnemen dienstleiding groter dan PE63 of St50 op vraag netgebruiker (incl. 1 gasmeter) | 766,62 € | 927,61 € | J |
| Plaatsen of vervangen digitale gasmeter tot 10 m³n/h op bestaande dienstleiding (incl. indienststelling) | 206,61 € | 250,00 € | J |
| Verplaatsen 1 gasmeter tot 10 m³n/h indien technisch mogelijk in zelfde lokaal (max.2 m verplaatsing) | 231,43 € | 280,03 € | J |
| Wegnemen 1 gasmeter tot 40 m³n/h zonder wegname dienstleiding (= niet de laatste) | 201,47 € | 243,78 € | J |
| Wegnemen elke extra bijkomende gasmeter tot 40 m³n/h (niet de laatste gasmeter) | 47,60 € | 57,60 € | J |
| Wegnemen grote balggasmeter LD > 40 m³n/h (niet de laatste) (' verminderen debiet ') | 679,04 € | 821,64 € | J |
| Wegnemen gasmeter indien de laatste = inbegrepen in prijs wegnemen dienstleiding | p.m. | | J |
| Vervangen gasmeter door digitale gasmeter (kleinverbruiksmeetinrichting) | 73,14 € | 88,50 € | J |
| vervangen gasmeter tot 10 m³n/h door digitale gasmeter G4/G6 op vraag van klant | | | J |
| voor ter beschikking stellen verbruiksgegevens op gasmeter tot 10 m³n/h niet voorzien van impulsuitgang | | | J |
| plaatsen of vervangen budgetmeter gas (digitale meter, incl. eerste indienststelling) | | | J |
| op vraag van de klant, bij fraude, bij schade door de klant | | | J |
| Verzwaren digitale gasmeter tot 10 m³n/h op bestaande dienstleiding | 231,43 € | 280,03 € | J |
| Verzwaren gasmeter tot 16 - 25 m³n/h op bestaande dienstleiding | 1.073,04 € | 1.298,38 € | J |
| Verzwaren gasmeter tot 40 m³n/h op bestaande dienstleiding | 1.365,68 € | 1.652,47 € | J |
| Verzwaren dienstleiding tot PE63 incl. gasmeter tot 16 - 25 - 40 m³n/h | 2.126,58 € | 2.573,16 € | J |
| Plaatsen of vervangen gasmeter 16 en 25 m³n/h op bestaande dienstleiding (vraag klant) | 1.073,04 € | 1.298,38 € | J |
| Plaatsen of vervangen gasmeter 40 m³n/h op bestaande dienstleiding (vraag klant) | 1.365,68 € | 1.652,47 € | J |
| Visuele controle gasmeter | 87,92 € | 106,38 € | J |
| Ijking gasmeter op ijkbank : tot G6 (indien gasmeter goed blijkt) | 505,97 € | 612,22 € | J |
| Ijking gasmeter op ijkbank : tot G25 (indien gasmeter goed blijkt) | 1.679,87 € | 2.032,64 € | J |
| Ijking gasmeter op ijkbank voor meters met debiet hoger dan 40 m³/h (als meter goed blijkt) | 3.772,80 € | 4.565,09 € | J |
| Ter beschikking stellen impulsen gasmeter vanaf G10 (achteraf aangevraagd). Eventuele noodzakelijke | | | |
| vervanging gasmeter niet inbegrepen | 431,16 € | 521,70 € | J |
| Kleine interventie LD (niet cumuleerbaar indien prestatie reeds voorzien is in tariefcomponent) | 73,14 € | 88,50 € | J |
| verplaatsing DNB agent voor technische interventie | | | J |
| nutteloze verplaatsing | | | J |
| opmerking: een verplaatsing omwille van gasreukmelding, binnen of buiten, is gratis | | | J |
| Uurloon diversen (incl.vervoerskost) | 73,14 € | 88,50 € | J |
| Nuttelose verplaatsing buiten de diensturen | 109,71 € | 132,75 € | J |
| Interventie voor zegelbreuk (opnieuw verzegelen van meetinstallatie en leidingen) | 73,14 € | 88,50 € | J |
| Administratiekost REG-fraude | 195,51 € | 236,57 € | J |
| Administratiekost fraude lokale productie en energiediefstal + alle bijkomende kosten worden doorgerekend | | | J |
| aan de klant (zonder markup) | 852,42 € | 1.031,43 € | J |
| Herstelkost schade aan installaties DNB | bestekprijs(3) | | |
| Wegname MD klantencabine samen met aansluiting tot en met diameter PE 63mm-50mm st | 499,43 € | 604,31 € | J |
| Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 80mm-100mm-150mm St | 2.254,72 € | 2.728,21 € | J |
| Wegname MD klantencabine samen met aansluiting diameter 200mm-250mm St | 2.932,91 € | 3.548,82 € | J |
| Wegname MD klantencabine samen met aansluiting 110-160-200 mm PE | 1.840,47 € | 2.226,97 € | J |
| Plaatsen mobiele regellijn op vraag van de klant | 413,30 € | 500,09 € | J |
| Leveren cabineslot (gas of elektriciteit) | 146,34 € | 177,07 € | J |
| Aanpassen lagedruk gasleiding PE, max 14 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking | 2.246,06 € | 2.717,73 € | J |
| Aanpassen lagedruk gasleiding ST,max 14 m tot max Dia 150 excl. graafwerk en herstel wegbedekking | 3.373,11 € | 4.081,46 € | J |
| Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting tijdens de diensturen | 161,68 € | 195,63 € | J |
| Herstellen kleine beschadiging gasaansluiting buiten de diensturen | 240,81 € | 291,38 € | J |

In -en uitdienststellingen

| | | | |
|---|----------|----------|---|
| Eerste indienststelling nieuw toegangspunt (nieuwe aansluiting) | gratis | | |
| Plaatsen digitale meter als budgetmeter aardgas (nvt bij fraude of schade) | gratis | | J |
| Afsluiten of heraansluiten aardgas aan klassieke meter / aan buitenafsluiter (na advies Lac)* | gratis | | J |
| Afsluiten aardgas ondergronds (afkoppelen dienstleiding) | 517,88 € | 626,63 € | J |
| Heraansluiten aardgas ondergronds | 532,67 € | 644,53 € | J |
| Buiten dienst stellen of in dienst stellen aan klassieke meter/aan buitenafsluiter voor LD of MD <=40 m³n/h | 73,14 € | 88,50 € | J |
| Buiten dienst stellen of in dienst stellen aan klassieke meter elektriciteit en gas tegelijkertijd waarvan gedeelte aardgas | 120,09 € | 145,31 € | J |
| | 60,05 € | 72,66 € | J |
| Gelijktijdig in/uit dienst stellen van elke bijkomende klassieke meter LD of MD = < 40 m³/h | 20,32 € | 24,59 € | J |
| Buiten dienst stellen of in dienst stellen aan meter of buitenafsluiter voor MD > 40 m³n/h | 228,60 € | 276,61 € | J |
| Gasdicht vrijeschakelen en terug normaal schakelen klantencabine gas MD>40m³/h | 791,31 € | 957,49 € | J |
| Afzonderlijke verplaatsing uit- en indienststelling klantcabine | 175,85 € | 212,78 € | J |
| Extra verplaatsing indienststelling MD > 40 m³n/h | 200,42 € | 242,51 € | J |
| Buiten dienst stellen of in dienst stellen digitale G meter zonder interventie ter plaatse | 8,61 € | 10,42 € | N |

Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen

| | | | |
|---|---------|---------|---|
| Facturatiekosten energie: duplicaat facturen E/G | gratis | | N |
| Aanrekening budgetmeterkaart | 26,38 € | 31,92 € | N |
| Activatie of desactivatie budgetmeter (in- of uitschakelen budgetmetermodule) | gratis | | N |
| Activatie of desactivatie budgetmeterfunctie digitale meter zonder interventie ter plaatse | gratis | | N |
| Eerste extra meteropname (klassieke meter) op vraag van de klant (1) | 48,59 € | 58,79 € | J |
| Extra meteropname of verplichte meteropname buiten diensturen (klassieke meter) op vraag van de klant (2) | 52,75 € | 63,83 € | J |
| Extra meteropname of verplichte meteropname buiten diensturen (digitale meter) op vraag van de klant (2) | gratis | | N |

Voetnoten

(1) Zie Technisch Reglement Distributie Gas: naast de 2-jaarlijkse fysieke opname kan de distributienetgebruiker aan de distributienetbeheerder een extra meteropname vragen.

(2) Zie Technisch Reglement Distributie Gas: indien de distributienetbeheerder de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname kon uitvoeren, wordt een afspraak gemaakt met de distributienetgebruiker. 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 : bestekprijs(3)

Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2021 voor alle netgebruikers. Alle eenheidsprijzen zijn in €. Een totale prijs zal aangerekend worden conform het BTW-regime van de contractant.

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)

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

Klassieke meter is een balgen-, rotor- of turbinemeter met mechanisch telwerk.

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

GASELWEST

| Item | Residentieel/Sociaal | | |
|--|------------------------|--------------|-----|
| | Eenh.prijs btw excl | btw 21% incl | per |
| Studiekosten | | | |
| op basis van de som van het aantal loten residentieel/sociaal: | | | |
| Tot en met 3 kavels | 0,00 € | 0,00 € | st |
| 4 tot en met 20 kavels | 317,49 € | 384,16 € | st |
| Vanaf 21 kavels | 635,00 € | 768,35 € | st |
| Bijkomende studie (vanaf 4 kavels) (1) | 158,75 € | 192,09 € | st |
| Aanleg lagedruk (2) | | | |
| Zonder bedekking (3) | | | |
| Zonder synergie | 60,19 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 48,38 € | vrij van btw | m |
| Met bedekking (3) | | | |
| Zonder synergie | 88,85 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 64,74 € | vrij van btw | m |
| Aanvoer aardgas (2) | | | |
| Aanvoer lagedruk (4) | 69,06 € | vrij van btw | m |
| Aanvoer middendruk (4) | 98,67 € | vrij van btw | m |

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

(2) Bij nieuwe grote(*) verkavelingen en grote(*) appartementsgebouwen worden aardgasaansluitingen verboden (behalve voor collectieve verwarming via warmtekraftkoppeling of in combinatie met een hernieuwbaar energiesysteem als hoofdverwarming) en zal bijgevolg geen aardgasnet aangelegd worden. (*) De criteria van een groot project worden bepaald door de Vlaamse Regering.

(3) Forfait per meter stoeplengte

(4) Forfait per meter sleuflengte, het aandeel van de DNB in de toevoerleiding is 0m

Korting sleuf is mogelijk: 12,06 €/m sleuflengte (geen stoeplengte) mits sleuf voldoet aan de kwaliteitsvereisten van de distributienetbeheerder:

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

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

- plaatsing in zuivere aarde

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

Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2021 voor alle netgebruikers.

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

Projecten Aardgas Niet-residentieel

2021



GASELWEST

| Item | Niet-residentieel | | |
|--------------------------------|------------------------|--------------|-----|
| | Eenh.prijs btw excl | btw 21% incl | per |
| Studiekosten | | | |
| Niet van toepassing (1) | | | |
| Aanleg lagedruk | | | |
| Zonder bedekking (2) | | | |
| Zonder synergie | 60,19 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 48,38 € | vrij van btw | m |
| Met bedekking (2) | | | |
| Zonder synergie | 88,85 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 64,74 € | vrij van btw | m |
| Aanleg middendruk PE | | | |
| Zonder bedekking (3) | | | |
| Zonder synergie | 73,88 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 57,30 € | vrij van btw | m |
| Met bedekking (3) | | | |
| Zonder synergie | 98,67 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 80,36 € | vrij van btw | m |
| Aanleg middendruk staal | | | |
| Zonder bedekking (3) | | | |
| Zonder synergie | 178,71 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 159,70 € | vrij van btw | m |
| Met bedekking (3) | | | |
| Zonder synergie | 251,69 € | vrij van btw | m |
| Met synergie | 203,49 € | vrij van btw | m |
| Aanvoer aardgas (4) | | | |
| Aanvoer lagedruk | 69,06 € | vrij van btw | m |
| Aanvoer middendruk | 98,67 € | vrij van btw | m |

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

(2) Forfait per meter stoep lengte

(3) Forfait per meter sleuflengte

(4) Forfait per meter sleuflengte, het aandeel van de DNB in de toevoerleiding is 0m

Korting sleuf is mogelijk: 12,06 €/m sleuflengte (geen stoep lengte) mits sleuf voldoet aan de kwaliteitsvereisten van de distributienetbeheerder:

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

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

- plaatsing in zuivere aarde

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

Prijzen van toepassing vanaf 01/01/2021 voor alle netgebruikers.

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

Niet-periodieke tarieven databeheer Elektriciteit en aardgas

2021



GASELWEST

| Item | Eenh.prijs btw excl | btw 21% incl |
|--|------------------------|--------------|
| De activatiekost is eenmalig. Wanneer de energiedienstverlener de activatiekost voor het kanaal API of NPS voldoet, heeft men toegang tot alle datakanalen. Als de energiedienstverlener enkel het kanaal Webportaal gebruikt en daarna ook toegang tot de andere kanalen wil, dan wordt een resterende activatiekost van 150 eur excl btw aangerekend. | | |
| NPS (Netuser Paid Services - AMR) | | |
| Activatiekost (nieuwe Energie dienstverlener) | 200,00 € | 242,00 € |
| Activatiekost (bestaande Energie dienstverlener die al 80 eur excl btw betaalde) | 120,00 € | 145,20 € |
| API (Application Programming Interface) - machine to machine (Digitale meter) | | |
| Activatiekost (nieuwe Energie dienstverlener) | 200,00 € | 242,00 € |
| Webportaal (digitale meter) | | |
| Activatiekost (nieuwe Energie dienstverlener) | 50,00 € | 60,50 € |

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

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

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