



Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt
Publiekrechtelijk vormgegeven extern verzelfstandigd agentschap
Graaf de Ferrarisgebouw | Koning Albert II-laan 20 bus 19 | B-1000 Brussel
Gratis telefoon 1700 | Fax +32 2 553 13 50
Email: info@vreg.be
Web: www.vreg.be

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 18 december 2014

BESL-2014-44

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de
opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor aardgas voor
het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op de artikelen 3.1.3, 2^o, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet;

Gelet op de beginselen van behoorlijk bestuur;

Gezien de beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 30 september 2014 met betrekking tot het vaststellen van de methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-21);

Gezien de beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt van 7 oktober 2014 (gewijzigd bij beslissing van 25 november 2014) met betrekking tot de vaststelling van de uitgewerkte procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven voor het jaar 2015 (BESL-2014-23);

Overwegende dat de bevoegdheid over de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas overeenkomstig de bijzondere wet van 6 januari 2014 met betrekking tot de Zesde Staatshervorming op 1 juli 2014 overgegaan is van het federale niveau naar de gewesten;

Overwegende dat Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG (Richtlijn 2009/73/EG) bepaalt dat de bevoegdheid over de distributienettarieven voor aardgas aan de regulator toekomt;

Overwegende dat artikel 41.1, van Richtlijn 2009/73/EG als eerste taak van de regulator bepaalt: "vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor";

Overwegende dat conform artikel 41.6, van Richtlijn 2009/73/EG de vaststelling of goedkeuring van de tarifaire methode, een minimale en exclusieve bevoegdheid van de regulator is;

Overwegende dat de Vlaamse decreetgever deze Richtlijn voor wat de bevoegdheid over de distributienettarieven betreft, omgezet heeft bij decreet van 14 maart 2014 houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmte-krachtcertificaten en garanties van oorsprong, en dat de Vlaamse decreetgever tegelijkertijd gebruikt gemaakt heeft van de nieuwe gewestelijke bevoegdheid inzake tarieven;

Overwegende dat het decreet van 14 maart 2014 verschenen is in het Belgisch Staatsblad van 28 maart 2014 en dat de decretale wijzigingen ervoor zorgen dat de VREG vanaf 1 juli 2014 de bevoegde regulator over de distributietarieven voor aardgas (en elektriciteit) is geworden in het Vlaamse Gewest;

Overwegende dat de VREG sinds 1 juli 2014 op basis van de vigerende bepalingen, zijnde artikel 3.1.3, 2^o en 3.1.4, § 2, 12^o Energiedecreet, samen gelezen met de beginselen van behoorlijk bestuur bevoegd is om tarifaire beslissingen te nemen, met inbegrip van het vaststellen of goedkeuren van een tariefmethodologie en/of van tarieven, en voorbereidende maatregelen te treffen met het oog daarop, waaronder het organiseren van een consultatie;

Overwegende dat de VREG bij het nemen van tariefbeslissingen inzake de aansluiting op en de toegang tot de distributienetten handelt overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria;

Overwegende dat de VREG op 30 september 2014 de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 vastgesteld heeft;

Overwegende dat de VREG in hoofdstuk 8 van de tariefmethodologie een minimale procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen heeft vastgesteld voor de reguleringsperiode 2015-2016;

Overwegende dat de VREG op 7 oktober 2014, zoals gewijzigd bij beslissing van 25 november 2014, een uitgewerkte procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven voor het jaar 2015 heeft vastgesteld;

Overwegende dat de VREG zich voorbehoudt om op een later tijdstip een beslissing te nemen over een uitgewerkte procedure voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor het jaar 2016;

Overwegende dat de VREG voor wat de tariefvoorstellen voor het jaar 2015 betreft zich genoodzaakt zag om als overgangmaatregel in de zin van art. 3.1.4 §2, 12° van het Energiedecreet een korte en strikte procedure te voorzien teneinde over tarieven te beschikken op 01/01/2015, dat hierover voorafgaand aan de beslissing veelvuldig overleg met de distributienetbeheerders heeft plaatsgevonden en deze zich op de rapporteringsverplichtingen hebben kunnen voorbereiden;

Overwegende dat IVEG het rapporteringmodel exogene en niet exogene kosten aan de VREG bezorgd heeft op 8 oktober 2014;

Overwegende dat de VREG op 31 oktober 2014 IVEG in kennis heeft gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2015 voor de gereguleerde activiteit 'aardgas'.

Overwegende het door IVEG op 16 oktober 2014 ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas en de daaropvolgende aanpassingen van 31 oktober, 4 november en 16 december 2014;

Overwegende het door IVEG op 17 november 2014 verstuurd en door de VREG op 18 november 2014 ontvangen tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor elektriciteit van IVEG en de daaropvolgende aanpassingen van 27 november en 5, 10, 15 en 16 december 2014;

Overwegende dat de tariefvoorstellen van IVEG voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2015, zoals ze nu voorliggen, voldoen aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de tariefmethodologie van 30 september 2014;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek van het aangepaste 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.

I. INLEIDING

Door de zesde staatshervorming is de VLAAMSE REGULATOR VAN DE ELEKTRICITEITS – EN GASMARKT (hierna: VREG) vanaf 1 juli 2014 bevoegd voor de vastlegging van een tariefmethodologie en de goedkeuring van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas in het Vlaams gewest.¹

De VREG neemt hierna op basis van de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid² (hierna: Energiedecreet) een beslissing tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG (hierna: IVEG) voor de distributienettarieven voor aardgas voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016.

Op basis van de voormelde bepalingen van het Energiedecreet behoort het tot de opdrachten van de VREG een tariefmethodologie uit te werken, en de door de distributienetbeheerders geformuleerde tariefvoorstellen voor distributienettarieven voor aardgas en elektriciteit goed te keuren.

De nu geldende en door de CREG goedgekeurde distributienettarieven lopen nog tot 31 december 2014.³ Indien de geldigheidsduur van de vigerende tarieven vervalft zonder dat de VREG nieuwe tarieven heeft goedgekeurd, ontstaat er een aanzienlijke juridische en economische onzekerheid en wordt de werking van de markt verstoord. De distributienetbeheerders zijn niet gemachtigd tarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd.

¹ Meer informatie vindt men terug op de website van de VREG: <http://www.vreg.be/distributie-en-transmissienettarieven>

² B.S., 7 juli 2009.

³ De voor IVEG geldende tarieven voor aardgas voor de periode van 1 januari 2011 tot en met 31 december 2012 werden door de CREG goedgekeurd via haar beslissing (B)101216-CDC-631G/16. De CREG heeft deze distributienettarieven daarna verlengd voor de exploitatiejaren 2013 en 2014 via haar beslissing (B)120426-CDC-631G/19.

II. RECHTSGROND

De bevoegdheid over de distributienettarieven voor aardgas komt toe aan de regulator. Dat wordt bepaald in Richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende de gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van Richtlijn 2003/55/EG (Richtlijn 2009/73/EG).

Als eerste taak van de regulator bepaalt artikel 41.1 van Richtlijn 2009/73/EG: "*vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor*". Conform artikel 41.6 van Richtlijn 2009/73/EG is de vaststelling of goedkeuring van de tarifaire methode, een minimale en exclusieve bevoegdheid van de regulator.

Overeenkomstig art. 19 van de bijzondere wet van 6 januari 2014 met betrekking tot de Zesde Staatshervorming is de bevoegdheid over de distributienettarieven voor aardgas en elektriciteit overgegaan van het federale niveau naar de gewesten.

Op 14 maart 2014 wordt een decreet *houdende wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de omzetting van de Richtlijn van de Europese Unie 2012/27/EU van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie en de toekenning van groenestroomcertificaten, warmtekrachtcertificaten en garanties van oorsprong*, afgekondigd.⁴

Art. 4 en 5 van dit decreet (tot wijziging van resp. art. 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, Energiedecreet) maken de VREG bevoegd voor de goedkeuring van distributienettarieven, inclusief de vaststelling van de tarifaire methode en het bepalen van overgangsmaatregelen inzake tarieven.

Met het decreet van 14 maart 2014 (art. 4 en 5) heeft de Vlaamse decreetgever gebruik gemaakt van zijn nieuwe gewestelijke bevoegdheid over de distributienettarieven.

Zo stelt het gewijzigde art. 3.1.3, 2°, Energiedecreet het volgende:

*"Om haar missie waar te maken, vervult de VREG de volgende taken: [...]
2° regulerende taken: de regulering van toegang tot en de werking van de elektriciteits- en gasmarkt, inclusief de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas of overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van dit decreet"*.

Verder luidt art. 3.1.4, § 2, Energiedecreet als volgt:

"§ 2. Zonder afbreuk te doen aan de bepalingen in het kaderdecreet Bestuurlijk Beleid, beschikt de VREG ook over de hierna vermelde bijzondere bevoegdheden, die ze uitoefent in overeenstemming met de bepalingen in dit decreet, de bijbehorende uitvoeringsbepalingen, en de beheersovereenkomst die haar verbindt :

[...]

12° het goedkeuren van distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas en het vaststellen van de berekeningsmethodes hiervoor, volgens transparante criteria of het nemen van overgangsmaatregelen hierover".

Op 1 juli 2014 traden deze bepalingen van de voornoemde bijzondere wet van 6 januari 2014 en voornoemd decreet van 14 maart 2014 in werking.

De VREG is sinds 1 juli 2014 bevoegd om tarifaire overgangsmaatregelen, waaronder het vaststellen of goedkeuren van een tariefmethodologie en/of van tarieven, en voorbereidende maatregelen met

⁴ B.S., 28 maart 2014.

het oog daarop, waaronder het organiseren van een consultatie te treffen. Deze tarifaire maatregelen zijn daarbij onderworpen aan de artikelen 3.1.3, 2^o, en 3.1.4, § 2, 12^o, Energiedecreet alsook aan de beginselen van behoorlijk bestuur.

De VREG is van oordeel dat de federale voorschriften inzake tarieven (inzonderheid art. 15/5^{ter} en 15/5^{quinquies} van de wet van 12 april 1965 betreffende het vervoer van gasachtige producten en andere door middel van leidingen), impliciet opgeheven zijn door het decreet van 14 maart 2014. Hoe dan ook is deze beslissing verenigbaar met deze federale voorschriften, mede rekening houdend met art. 15/5^{quinquies}, § 2 van voornoemde wet.

De VREG keurt hierna distributienettarieven goed inzake de aansluiting op en de toegang tot de distributienetten, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en volgens transparante criteria.

III. ANTECEDENTEN

De VREG heeft op basis van de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet op 30 september 2014 een tariefmethodologie vastgesteld voor de reguleringsperiode 2015-2016.⁵

Op 30 september 2014 werd de tariefmethodologie bekendgemaakt op de website van de VREG.

Bij beslissing van 7 oktober 2014, gewijzigd bij beslissing van 25 november 2014, heeft de VREG de uitgewerkte procedure vastgesteld voor de indiening en de goedkeuring van de tariefvoorstellen voor de periodieke distributienettarieven van het jaar 2015.⁶ De minimale procedure voor zowel de periodieke als de niet-periodieke tarieven zat reeds verankerd in de beslissing van 30 september 2014.

Het rapporteringmodel exogene en niet exogene kosten⁷ van IVEG werd per drager en per e-mail aan de VREG bezorgd op 8 oktober 2014.

De VREG ontving het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor aardgas voor IVEG op 16 oktober 2014.

De medewerkers van de VREG en de werkmaatschappij INFRAX cvba die de distributienetbeheerder IVEG vertegenwoordigt (hierna: INFRAX) hebben e-mails uitgewisseld over specifieke vragen die bij de analyse van het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven opkwamen. Dit resulteerde in een aangepaste versie van het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven op 31 oktober, en nadien nog aangepaste versies op 4 november en op 16 december 2014.

De VREG heeft INFRAX op 31 oktober 2014 in kennis gesteld van het toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven in 2015 voor de gereguleerde activiteit 'aardgas'.

De VREG ontving het tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor aardgas voor IVEG op 18 november 2014.

De medewerkers van de VREG en INFRAX hebben in het kader van de rapporteringen talrijke e-mails uitgewisseld over specifieke vragen. Deze intensieve dialoog resulteerde in een aangepast tariefvoorstel periodieke distributienettarieven op 27 november en nadien nog in verdere aanpassingen op 5, 10, 15 en 16 december 2014.

⁵ BESL-2014-21 (<http://www.vreg.be/besl-2014-21>)

⁶ BESL-2014-23 (<http://www.vreg.be/besl-2014-23>).

⁷ In de zin van voornoemde beslissing BESL-2014-23.

IV. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

IV.1 Periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven 2015 van de distributienetbeheerders heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.9.1 van de Methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016, dient de distributienetbeheerder het door de VREG toegelaten inkomen voor 2015 te vertalen in een tariefvoorstel. In eerste instantie dienden de distributienetbeheerders daartoe hun rapportering betreffende de kosten, opbrengsten, activa en passiva in bij de VREG opdat de VREG na onderzoek het toegelaten inkomen per distributienetbeheerder en per activiteit voor 2015 kon bepalen. Vervolgens deelde de VREG aan elke distributienetbeheerder zijn toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten voor 2015 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2015 op te maken en in te dienen bij de VREG.

Hieronder volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de rapporteringen van de distributienetbeheerders. 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 vervolgens eveneens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

1.1. Rapporteringen exogene en niet-exogene kosten

De eerste rapportering door de distributienetbeheerder in het kader van de vaststelling van het toegelaten inkomen 2015 omvat het indienen bij de VREG van de ingevulde bijlagen 4 'Rapporteringsmodel exogene kosten', 5 'Rapporteringsmodel niet-exogene kosten' en 6 'In te dienen toelichting bij rapporteringsmodel niet-exogene kosten' van de tariefmethodologie. De bijlage 1 van de tariefmethodologie, de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' geeft in par. 1 aan hoe deze rapporteringen door de distributienetbeheerders moeten ingevuld worden, evenals de informatie die de VREG heeft aangebracht in de tabellen van deze rapporten.

1.1.1. Rapportering exogene kosten

Par. 1.1 van bijlage 1 van de tariefmethodologie geeft aan hoe de distributienetbeheerder de bijlage 4 'Rapporteringsmodel exogene kosten' dient in te vullen. Daarnaast omvat het rapporteringsmodel, een Excel bestand, op elk tabblad nog bijkomende verduidelijkende informatie.

Het onderzoek van de VREG omvatte:

Wat betreft het titelblad:

- 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 2, 'algemeen overzicht':

- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- Nazicht op de overeenstemming van het totaalbedrag exogene kosten budget 2015 met het totaalbedrag vermeld op tabblad 3B.

Wat betreft Tabel 3A, 'overzicht van de exogene kosten budget 2015':

- De controle op de naleving van de bepalingen in par. 1.1.1.5 van de bijlage 1 van de tariefmethodologie, de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', door de distributienetbeheerder bij het invullen van het tabblad.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het onderzoek van de door de distributienetbeheerder geleverde onderbouw van het budget voor exogene kosten 2015:
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor het budget voor kosten en opbrengsten m.b.t. de premies voor rationeel energiegebruik. De VREG contacteerde hieromtrent het Vlaams Energie Agentschap en Synergrid.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde kost m.b.t. de opkoopverplichting voor groenestroom- en warmtekrachtcertificaten. De VREG raadpleegde in verband hiermee de intern beschikbare gegevens m.b.t. de certificaten-databank van de VREG.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde uitgaven of inkomsten i.h.k.v. de verrekening van de kost van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten onder distributienetbeheerders volgens Energiedecreet (solidarisering opkoopverplichting). De VREG toetste de schattingen intern af met eigen beschikbare gegevens.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de eventuele gebudgetteerde inkomsten verkregen van Vlaamse Overheid m.b.t. de geïmmobiliseerde certificaten. De VREG had i.h.k.v. dit nazicht contact met het Vlaams Energie Agentschap.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde kost van de gratis kWh, door nazicht van de volumes en gehanteerde prijzen en door de vergelijking te maken met de werkelijke kost in vorige jaren zoals gerapporteerd door de distributienetbeheerder.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet en de verrekening ervan bij doorvoer.
 - o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de geschatte begin- en eindvoorraad 2015 niet-geïmmobiliseerde groenestroom- en warmtekrachtcertificaten, op basis van een vergelijking met de toestand over het afgelopen jaar m.b.v. de gegevens uit de certificaten-databank van de VREG en op basis van de vooruitzichten over de ontwikkelingen op de certificatenmarkt in 2015 zoals kan afgeleid worden uit het Marktrapport 2013 van de VREG.

- o Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de geschatte begin- en eindwaarde 2015 van de waarde van het regulatorisch actief of passief, op basis van de vergelijking met de waarde van het regulatorisch actief of passief begin 2014 en de vergelijking van de door de distributienetbeheerder verwachte evolutie over 2014 met deze die werd gerealiseerd over 2013.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 6, 'overzicht afbouw regulatorisch actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent':

- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatorische rekeningen per boekjaar vanaf 2008 t.e.m. 2013, opgesplitst per tariefcomponent en met onderscheid tussen het initieel saldo en het op 31/12/2014 reeds afgebouwde saldo, op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en contacten met de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, evenwel zonder dat dit een goedkeuring zou omvatten van de gerapporteerde gegevens voor 2010 t.e.m. 2013 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- Controle op de overeenstemming van het regulatorisch actief (-passief) en hun afbouw, zoals in deze Tabel gerapporteerd, met de geboekte saldi niet-beheersbare kosten zoals eveneens door de distributienetbeheerder gerapporteerd in Tabel 7A van bijlage 5 'rapporteringsmodel inzake de niet-exogene kosten' van de tariefmethodologie, met uitzondering van de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders. De gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders dienden in deze tabel louter het relatief aandeel van het Vlaamse Gewest in het regulatorisch actief (-passief) te rapporteren en dit overeenkomstig de te hanteren verdeelsleutels zoals vermeld in bijlage 3 'Verdeelsleutels gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders' van de tariefmethodologie. De VREG had in het kader van dit nazicht contact met de Waalse regulator voor de distributietarieven, de Commission Wallonne pour l'Energie teneinde na te gaan dat het totaal van de aan hen gerapporteerde waarden en de aan de VREG beschikbaar gestelde waarden, overeen kwamen met de bij de VREG beschikbare gegevens. In Tabel 7A van bijlage 5 'rapporteringsmodel inzake de niet-exogene kosten' van de tariefmethodologie dienden de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders echter wel de saldi niet-beheersbare kosten voor hun volledige werkingsgebied te rapporteren.

Wat betreft Tabel 8 'Belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies':

- Een onderzoek van de door de distributienetbeheerder gerapporteerde en gemotiveerde totale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en/of retributies voor 2015, aangevuld met een vergelijking met de werkelijke bedragen uit vorige jaren, de controle op de afzondering van financiële kosten m.b.t. pensioenen en een controle van de impact op de rechtspersonenbelasting 2015 van de door de gemengde distributienetbeheerders aangekondigde uitstap van de private partner einde 2014.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

De VREG ging vervolgens over tot het invullen van de velden in het rapporteringsmodel voor exogene kosten die voor hem bestemd zijn:

- Op Tabel 3A 'overzicht exogene kosten (gebudgetteerde waarden)': De VREG paste een veronderstelde wettelijke rentevoet van 2,5% voor 2015 toe voor de berekening van de hier bepaalde kapitaalkosten overeenkomstig bijlage 2 van de tariefmethodologie 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016', par. 7.2, 8.1.2 en 8.1.3. De VREG bepaalde de waarde van 2,5% voor 2015 op basis van de in de afgelopen maanden waargenomen evolutie van de dagwaarden voor de Euribor-rentevoet op 1 jaar, zoals publiek beschikbaar op de website van de Nationale Bank van België (<http://www.nbb.be/belgostat>), en rekening houdend met de formule die gehanteerd wordt om de wettelijke rentevoet te berekenen.
- Op Tabel 6 'overzicht afbouw regulatorisch actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent': De VREG heeft, na voorafgaand overleg per e-mail met de distributienetbeheerders, per distributienetbeheerder en per activiteit een uniforme afbouw van 50% van het eind 2014 resterende regulatorisch actief (-passief) m.b.t. de jaren 2008 en 2009 opgenomen in het budget exogene kosten voor 2015. De overige 50% is voorzien om te worden opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016. De keuze voor een dergelijke afbouw werd ingegeven door het feit dat de reguleringsperiode maar 2 jaar duurt en deze afbouw niet van die aard is dat deze een tariefschok veroorzaakt.

Het geheel van de aldus door de distributienetbeheerder gerapporteerde gegevens plus de aanvullingen door de VREG bepalen het door de VREG toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder voor exogene kosten in 2015 i.h.k.v. de tariefmethodologie, d.i. het bedrag vermeld onder 'budget 2015' in Tabel 2 'Algemeen overzicht' van het rapporteringsmodel exogene kosten.

1.1.2. Rapportering niet-exogene kosten

Par. 1.2 van bijlage 1 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' van de tariefmethodologie geeft aan hoe de distributienetbeheerder de bijlage 5 'Rapporteringsmodel niet-exogene kosten' dient in te vullen. Daarnaast omvat het rapporteringsmodel in elke tabel verduidelijkende informatie.

Het onderzoek van de VREG omvatte:

Wat betreft het titelblad:

- 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 'Balans (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013':

- De verificatie dat per boekjaar de per code gerapporteerde balanstotalen over de activiteiten van de distributienetbeheerder overeenstemmen met deze in de door de distributienetbeheerder bij de Nationale Bank van België neergelegde jaarrekening voor het boekjaar, geraadpleegd door de VREG via de Balanscentrale van de bank.
- Het onderzoek van de eventuele verantwoording door de distributienetbeheerder van een afwijking met de gepubliceerde jaarrekening, wat het resultaat kan zijn van een overname van een distributienetbeheerder door een andere in één van de boekjaren.
- De controle dat het geheel van de gerapporteerde activa en passiva per gereguleerde en niet-gereguleerde activiteit in grootte overeenstemmen.

- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 2 'Resultatenrekening (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013':

- De verificatie dat per boekjaar de per code gerapporteerde opbrengsten en kosten over de activiteiten van de distributienetbeheerder overeenstemmen met deze in de door de distributienetbeheerder bij de Nationale Bank van België neergelegde jaarrekening voor het boekjaar, geraadpleegd door de VREG via de Balanscentrale van de bank.
- Het onderzoek van de eventuele verantwoording door de distributienetbeheerder van een afwijking met de gepubliceerde jaarrekening, wat het resultaat kan zijn van een overname van een distributienetbeheerder door een andere in één van de boekjaren.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 3 'Algemeen overzicht':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- Het nazicht door de VREG bij de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders van hun verklarende nota en gedetailleerde onderbouw voor het door hen in Tabel 3 ingevulde relatief aandeel van het Vlaamse Gewest in de respectievelijke kosten overeenkomstig de te hanteren verdeelsleutels zoals vermeld in bijlage 3 'Verdeelsleutels gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders' van de tariefmethodologie. De VREG had in het kader van dit nazicht contact met de Waalse regulator voor de distributienettarieven, de Commission Wallonne pour l'Energie.

Wat betreft Tabel 4 'Afschrijvingen immateriële vaste activa':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar en de overeenstemming met de boekhoudkundige waarden voor de immateriële vaste activa m.b.t. de gereguleerde activiteiten elektriciteit en gas in Tabel 1. In geval van enige afwijkingen, het nazicht van de door de distributienetbeheerder aan te leveren afzonderlijke nota waarin de afwijkingen in detail moeten worden opgegeven en verklaard.

Wat betreft Tabel 5A 'Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) - Elektriciteit':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5B 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – elektriciteit':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5C 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) elektriciteit':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5D 'Nettoboekwaarde van de totale materiële vaste activa – elektriciteit':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle of de waarden, die het totaal zijn van de Tabellen 5A, 5B en 5C samen, overeenstemmen met de boekhouding zoals vermeld in Tabel 1. In geval van enige afwijkingen, het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder samen met het rapport ingediende afzonderlijke nota met verklaring in detail van de afwijkingen.

Wat betreft Tabel 5E 'Afschrijvingen van de historische aanschaffingswaarde (materiële vaste activa) – gas':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 6F 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – gas':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5F 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de historische indexatie (materiële vaste activa) – gas':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5G 'Afschrijvingen van de meerwaarde op basis van de iRAB (materiële vaste activa) – gas':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht of voldaan is aan de noodzakelijke aansluiting jaar op jaar.

Wat betreft Tabel 5H 'Nettoboekwaarde van de totale materiële vaste activa – gas':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle of de waarden, die het totaal zijn van de Tabellen 5E, 5F en 5G samen, overeenstemmen met de boekhouding zoals vermeld in Tabel 1. In geval van enige afwijkingen, het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder samen met het rapport ingediende afzonderlijke nota met verklaring in detail van de afwijkingen.

Wat betreft Tabel 6 'Evolutie nettobedrijfskapitaal':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het nazicht door de VREG van de overeenstemming van de in kolommen 'Balanscijfers' ingevulde waarden met de balanswaarden vermeld voor de activiteit in Tabel 1. In geval van afwijkingen, het onderzoek door de VREG van de verklaringen aangeleverd door de distributienetbeheerder in een afzonderlijke nota.
- Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota ter verklaring van de waarden die hij heeft ingevuld in de kolommen 'correcties'.

Wat betreft Tabel 7A 'Opvolging van de saldi niet-beheersbare kosten en saldi beheersbare kosten m.b.t. vorige tariefmethodologie(ën)':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatoire rekeningen op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en contacten met de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, evenwel zonder dat dit een goedkeuring zou omvatten van de gerapporteerde gegevens voor 2010 t.e.m. 2013 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie. Dit omvat de controle ook op de overeenstemming met de totalen vermeld door de distributienetbeheerder in de Tabel 6, 'overzicht afbouw regulatoir actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent' in het rapporteringsmodel voor exogene kosten, met uitzondering van de gewestgrensoverschrijdende distributienetbeheerders omwille van de eerder aangehaalde redenen.

Wat betreft Tabel 7B 'Overzicht geboekte saldi over de exploitatiejaren 2008-2014':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Een verificatie van de door de distributienetbeheerder aangeleverde gegevens betreffende zijn regulatoire rekeningen op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en contacten met de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas, evenwel zonder dat dit een goedkeuring zou omvatten van de gerapporteerde gegevens voor 2010 t.e.m. 2013 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie. Dit omvat dus ook de controle op de overeenstemming van de globale kolomwaarden met deze in Tabel 7A 'Opvolging van de saldi niet-beheersbare kosten en saldi beheersbare kosten m.b.t. vorige tariefmethodologie(ën)'.

Wat betreft Tabel 8 'Evolutie van de RAB-waarde':

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

Wat betreft Tabel 9 'Operationele kosten gereguleerde activiteiten (niet-exogene kosten)':

- De controle door de VREG op de overeenstemming van de in deze tabel door de distributienetbeheerder gerapporteerde kosten per boekjaar met de door de distributienetbeheerder hiervoor in Tabel 2 'Resultatenrekening (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013' gerapporteerde gegevens. Het onderzoek door de VREG van de verklarende nota van de distributienetbeheerder in geval van enige afwijkingen.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Het onderzoek door de VREG van de noodzakelijke verklarende nota van de distributienetbeheerder voor wat betreft de door de distributienetbeheerder ingevulde waarden in de rubrieken 27, 28 en 29.

Wat betreft Tabel 10 'Operationele opbrengsten gereguleerde activiteiten (niet-exogene kosten)':

- De controle door de VREG op de overeenstemming van de in deze tabel door de distributienetbeheerder gerapporteerde opbrengsten per boekjaar met de door de distributienetbeheerder hiervoor in Tabel 2 'Resultatenrekening (algemene boekhouding) over boekjaren 2010-2013' gerapporteerde gegevens. Het onderzoek door de VREG van de verklarende nota van de distributienetbeheerder in geval van enige afwijkingen.
- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.

Daarnaast onderzocht de VREG de door de distributienetbeheerders ingediende bijlage 6 'In te dienen toelichting bij rapporteringsmodel niet-exogene kosten' van de tariefmethodologie. Dit resulteerde voor de gemengde distributienetbeheerders bij EANDIS in een analyse, berekening en toepassing door de VREG van de spreiding van de eenmalige impact per distributienetbeheerder per activiteit per jaar van de gewijzigde waarderingsregel m.b.t. de voorraden en/of handelsvorderingen op de jaarlijkse kosten in de berekening ter bepaling van het toegelaten inkomen volgens Tabel 3 in het rapporteringsmodel en in de berekening van het nettobedrijfskapitaal volgens Tabel 6.

De VREG ging vervolgens over tot het invullen van de overige velden in het rapporteringsmodel voor niet-exogene kosten die voor hem bestemd zijn:

- In Tabel 3 'Algemeen overzicht':
 - o De wacc-waarde voor de reguleringsperiode zoals bepaald in de bijlage 2 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016' van de tariefmethodologie.
 - o De kost van vreemd vermogen voor de reguleringsperiode zoals bepaald in de bijlage 2 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016' van de tariefmethodologie.
- In Tabel 9 'Operationele kosten gereguleerde activiteiten (niet-exogene kosten)':
 - o De wacc-waarde voor de reguleringsperiode zoals bepaald in de bijlage 2 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2015-2016' van de tariefmethodologie.
- In tabel 11 'De consumptieprijsindex': De consumptieprijsindex van de maand augustus 2014 zoals gepubliceerd door de Federale Overheidsdienst Economie en de berekening van de in Tabel 3 te gebruiken CPI-factoren voor de actualisering van de historische waarden naar 2014.

1.2. Berekening toegelaten inkomen niet-exogene kosten

Vervolgens werd het voor 2015 toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten per distributienetbeheerder en per activiteit door de VREG berekend volgens de formule 8 in par. 5.6.2.7 van de tariefmethodologie. De hierin te gebruiken niet-exogene kosten van de distributienetbeheerders in een afgelopen jaar, geactualiseerd op basis van de waargenomen inflatie naar het jaar 2014, worden telkens vermeld in de tabel 3 'Algemeen overzicht' van het rapporteringsmodel niet-exogene kosten van de distributienetbeheerder per activiteit. De x-waarde voor de reguleringsperiode 2015-2016 werd per activiteit berekend door de VREG volgens de formule 14 in par. 5.6.2.7 van de tariefmethodologie.

1.3. Globaal toegelaten inkomen 2015

Het door de VREG aan een distributienetbeheerder toegelaten inkomen voor 2015 per activiteit, te ontvangen uit inkomsten via zijn periodieke distributienettarieven, is de som van het toegelaten inkomen voor zijn exogene kosten en het toegelaten inkomen voor zijn niet-exogene kosten. De VREG heeft elke distributienetbeheerder op de hoogte gebracht van zijn voor 2015 toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten per e-mail op 31 oktober 2014. De distributienetbeheerders werden hierbij ook door de VREG ingelicht over de hoogte van de waarde van de x-factor voor de reguleringsperiode 2015-2016 per activiteit.

De VREG heeft het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder dus vastgesteld op basis van de documenten die hem door de distributienetbeheerders ter beschikking werden gesteld. Na het nog vereiste nazicht door de commissaris kan er eventueel later nog een correctie zijn overeenkomstig de procedure in paragraaf 8.1 van de 'Tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016'.

1.4. Tariefvoorstel distributienetbeheerder

De distributienetbeheerders dienden hun tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2015 in overeenkomstig par. 5.9 in de tariefmethodologie, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hen ingevulde bijlage 7 van de tariefmethodologie 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen van de VREG in par. 2 van de 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen' in bijlage 1 van de tariefmethodologie, inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel' van de tariefmethodologie.

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

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor niet-exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten niet overschrijdt. De VREG heeft hierbij, gezien de hoogte van de bedragen en de rekenvolumes, ten gevolge van de noodzakelijke afronding van de tarieven voor weergave op het tariefblad, in een aantal gevallen kleine afrondingsverschillen vastgesteld, die, rekening houdend met de in de tariefmethodologie voorziene dekking van het volumerisico, 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 toegestaan inkomen gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2015:
 - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen correct zijn.
- Wat betreft Tabel 2 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens tariefcomponenten':
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor niet-exogene 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 niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - o Nazicht door de VREG over de overeenstemming van de opdeling door de distributienetbeheerder van het inkomen voor exogene kosten over de tariefcomponenten met deze gebruikt in de opdeling van het budget exogene kosten in het rapporteringsmodel voor exogene kosten, Tabel 3A.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder het inkomen voor niet-exogene kosten volgens transparante criteria heeft verdeeld over de tariefcomponenten, rekening houdend met de kosten die d.m.v. zijn verdeelsleutels over de tariefcomponenten worden doorgerekend.

- Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 3 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens klantengroep':
 - Nazicht door de VREG van de vermelde klantengroepen overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in par. 6.2.1 van de tariefmethodologie.
 - Nazicht door de VREG of de waarden per tariefcomponent toegewezen over de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de waarden die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder volgens transparante criteria een correcte opdeling heeft aangehouden tussen de verschillende klantengroepen, eveneens volgens hun omvang en toegang tot het distributienet (afname of injectie) en ook van het aandeel van elke tariefcomponent in het aandeel van de hieraan door de distributienetbeheerder via zijn verdeelsleutels toegewezen exogene en/of niet-exogene kosten.
 - Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, overeenkomstig de in bijlage 8 pt. 1 van de tariefmethodologie opgevraagde nota.
- Wat betreft Tabel 4 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – AFNAME – JAAR 2015':
 - 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. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2015 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (afname)':
 - 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.
 - 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 4.

- De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes overeenkomt met of lager is lager dan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten exclusief het inkomen voor het gebruik van het transmissienet voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname, zoals in Tabel 3 van het rapporteringsmodel vermeld.
 - Het onderzoek van het door de distributienetbeheerder voorgestelde gebruik van een maximumtarief en de toepassing daarvan, volgens de in bijlage 8 pt. 2 van de tariefmethodologie door de VREG opgevraagde informatie.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 6A 'Tarieflijst transmissienettarieven voor boekjaar 2015':
- 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. 6.2.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 6B 'Aansluiting transmissienettarieven Elia en de door de DNB doorgerkende transmissienettarieven voor boekjaar 2015':
- Het onderzoek door de VREG van door de distributienetbeheerder gemaakte aansluiting tussen de transmissienettarieven inclusief toeslagen van de transmissienetbeheerder voor 2015 van toepassing op de distributienetbeheerders en de transmissienettarieven voor zijn distributienetgebruikers zoals vermeld in Tabel 6A. De VREG vroeg in het kader van dit onderzoek bijkomende informatie op bij de distributienetbeheerders en had tevens contact met de CREG betreffende de timing van de vaststelling van de toeslagen.
- Wat betreft Tabel 7 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – INJECTIE – JAAR 2015':
- 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. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2015 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (injectie)':
- 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.
 - 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 4.

- De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes overeenkomt met of lager is lager dan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten zoals in Tabel 3 van het rapporteringsmodel vermeld.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 9 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit gas 2015 volgens tariefcomponenten':
- Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - Nazicht door de VREG of de over de tariefcomponenten toegewezen inkomsten voor niet-exogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - Nazicht door de VREG over de overeenstemming van de opdeling door de distributienetbeheerder van het inkomen voor exogene kosten over de tariefcomponenten met deze gebruikt in de opdeling van het budget exogene kosten in het rapporteringsmodel voor exogene kosten, Tabel 3A.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder het inkomen voor niet-exogene kosten volgens transparante criteria heeft verdeeld over de tariefcomponenten, rekening houdend met de kosten die d.m.v. zijn verdeelsleutels over de tariefcomponenten worden doorgerekend.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
- Wat betreft Tabel 10 'Opdeling toegestaan inkomen voor gereguleerde activiteit 'gas' 2015 volgens klantengroep (afname)':
- Nazicht door de VREG van de vermelde klantengroepen overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in par. 6.2.2 van de tariefmethodologie.
 - Nazicht door de VREG of de globale waarden per tariefcomponent over de klantengroepen in deze Tabel 10 aansluiten bij de waarden die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 9.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

- De controle op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en niet-exogene kosten per tariefcomponent.
 - Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, overeenkomstig de in bijlage 8 pt. 1 van de tariefmethodologie opgevraagde nota.
 - Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder volgens transparante criteria een correcte opdeling heeft aangehouden tussen de verschillende klantengroepen, eveneens volgens hun omvang en toegang tot het distributienet (afname of injectie) en ook van het aandeel van elke tariefcomponent in het aandeel van de hieraan door de distributienetbeheerder via zijn verdeelsleutels toegewezen exogene en/of niet-exogene kosten.
- Wat betreft Tabel 11 'Tarieflijst distributienettarieven gas – AFNAME – JAAR 2015':
- 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 2014 zoals beschikbaar op de website van de CREG.
- Wat betreft Tabel 12 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit gas 2015 met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven':
- Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie.
 - 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.
 - De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes overeenkomt met of lager is lager dan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten voor de gereguleerde activiteit gas gedeelte afname, zoals in Tabel 10 van het rapporteringsmodel vermeld.
 - Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - De controle door de VREG op de volledigheid en de tekens van de ingevulde gegevens.

Aanvullend vroeg de VREG aan de distributienetbeheerders om een berekening van het distributietarief voor een aantal typeklanten uit te voeren teneinde een inzicht te verkrijgen in de concrete impact van de gewijzigde distributienettarieven. Tevens vroeg de VREG een inzicht in de gehanteerde rekenvolumes en hun verhouding t.o.v. de rekenvolumes die in het verleden werden gebruikt voor de vaststelling van de periodieke distributienettarieven die van kracht zijn in 2014.

De VREG nam kennis van volgende door de INFRAX-distributienetbeheerders voorgestelde wijzigingen binnen hun tarifiering:

- Een aanpassing van het tarief openbaredienstverplichtingen voor de afname exclusief nacht bij de elektriciteitsdistributienetbeheerders onder EANDIS EN INFRAX t.o.v. 2014, nl. gezet op 25% van het dagtarief openbaredienstverplichtingen in 2015, wat aldus bijdraagt aan een harmonisatie van de tariefstructuur.
- Daarnaast nam de VREG kennis van het feit dat de distributienetbeheerders binnen eenzelfde werkmaatschappij gelijke jaarprijzen hanteren voor de meet- en telactiviteit. De VREG stelt vast dat dit ook in de vorige reguleringsperiode onder toezicht van de CREG het geval was, toen nog met uitzondering van distributienetbeheerder PBE. De werkwijze is dan aanvaardbaar gezien ze reeds in het verleden werd toegepast door de vorige regulator, het logisch lijkt aangezien eenzelfde werkmaatschappij de meet- en telactiviteit uitoefent voor haar distributienetbeheerders en het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant.

IV.2 Niet-periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe ze de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders voor de niet-periodieke elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2015 heeft onderzocht.

Overeenkomstig par. 5.12 van de Methode ter vaststelling van de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de eerste reguleringsperiode 2015-2016, zijn de niet-periodieke distributienettarieven voor 2015 deze voor het jaar 2012, indertijd vastgesteld onder toezicht van de CREG, en geïndexeerd volgens de inflatie. Pas vanaf volgend jaar kan de distributienetbeheerder voor de niet-periodieke distributienettarieven voor 2016 een tarievendossier met nieuwe tariefstructuur indienen bij de VREG.

De VREG controleerde aldus de van de distributienetbeheerders ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor 2014, op de hoogte en verantwoording van de door distributienetbeheerder toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst van 2014, ten gevolge van nieuwe materialen of producten, en op de juistheid, leesbaarheid voor de klant en volledigheid wat betreft de beschrijvingen in de tarieflijsten.

V. BESCHIKKEND GEDEEELTE

Beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van IVEG van 16 oktober 2014, aangepast op 31 oktober, 4 november en 16 december 2014, voor de niet periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2015 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet periodieke distributienettarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 2. Het tariefvoorstel van IVEG van 17 november 2014, aangepast op 27 november en op 5, 10, 15 en 16 december 2014, voor de periodieke distributienettarieven voor aardgas voor het jaar 2015 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde periodieke distributienettarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 3. De onder artikel 1 en artikel 2 goedgekeurde tarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2015 tot en met 31 december 2015.

Voor de VREG

Brussel, 18 december 2014

André Pictoel
Gedelegeerd Bestuurder

Iveg - AARDGAS - Tarieflijst distributienettarieven 2015 - Afname

	NIET-TELEGEMETEN KLANTEN				TELEGEMETEN KLANTEN		Doorvervoer	
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	LD	MD
	Jaarverbruik (kWh)				Jaarverbruik (kWh)		All-in tarief	
	0 - 5 000	5 001 - 150 000	150 001 - 1 000 000	> 1 000 000	< 10 000 000	> 10 000 000		
I. De tarieven voor het gebruik van het distributienet								
1) Het basistarief voor overbrenging met het net								
	Vaste term	EUR/jaar	8,03	47,71	89,55	3.533,26		
	Proportionele term	EUR/kWh	0,0116859	0,0037491	0,0034702	0,0000265	0,0004700	0,0004700
	Capaciteit	EUR/maxcap				1,4767917	1,3291126	
2) Het tarief voor het systeembeheer								
		EUR/kWh						
3) Het tarief voor de metingactiviteit								
	Jaaropname	Jaarprijs	5,98			5,98		
	MMR	Jaarprijs	150,00			150,00		
	AMR	Jaarprijs	825,00			825,00		
II. Het tarief openbare dienstverplichtingen								
		EUR/kWh	0,0002823	0,0002823	0,0002823	0,0000000		
III. TARIEVEN VOOR DE COMPLEMENTAIRE DIENSTEN								
		EUR/kWh						
IV. TARIEVEN VOOR DE SUPPLEMENTAIRE DIENSTEN								
		EUR/kWh						
V. BELASTINGEN, HEFFINGEN, TOESLAGEN, BIJDRAGEN EN RETRIBUTIES								
	1) Toeslagen of heffingen ter dekking van de openbare dienstverplichtingen	EUR/kWh						
	2) Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	EUR/kWh						
	3) Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	EUR/kWh						
	4) Lasten van niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR/kWh	0,0011390	0,0011390	0,0011390	0,0002928	0,0002928	0,0000660
	5) Rechtspersonenbelasting	EUR/kWh						
	6) Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	EUR/kWh	0,0000149	0,0000149	0,0000149	0,0000025	0,0000025	0,0000006

TOEWIJZING:

de toewijzing van een gebruiker in jaaropnamesysteem aan één van de tariefcategorieën T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van zijn laatste gemeten verbruik omgerekend naar één jaar met behulp van zijn SLP met KCF.

de toewijzing van een gebruiker in maandopnamesysteem aan één van de tariefcategorieën T1, T2, T3 of T4 gebeurt op basis van het gemeten verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie naar één jaar indien onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar.

De toewijzing van een gebruiker uitgerust met een telemeteringsysteem aan de tariefcategorie T5 of T6 gebeurt op basis van zijn reëel verbruik van vorig kalenderjaar (extrapolatie volgens profiel van de klant in geval van onvolledig jaar) en blijft van toepassing gedurende het gehele betrokken kalenderjaar.

Voor nieuwe gebruikers gebeurt de toewijzing op basis van een geschat jaarverbruik en de keuze van een meteringsysteem.

FACTURATIE :

Voor de gebruiker in jaaropnamesysteem dient eerst, op basis van zijn gemeten verbruik omgerekend naar één jaar, het tarief (T1, T2, T3 of T4) bepaald te worden. Indien dit tarief verschilt van het tarief waaraan de tussentijdse facturen werden opgesteld dan heeft de gebruiker recht op het meest gunstige tarief (= best billing principe). Voor de effectief toe te passen tarieven dienen de gemeten kWh over de verschillende tariefperiodes verdeeld te worden op basis van zijn SLP met KCF. Voor de facturatie van de vaste term en van de meteringkost worden de jaartarieven geproratiseerd 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 geproratiseerd over het aantal dagen die de gemeten periode bestrijkt. Van de regel om T4 gedurende het ganse kalenderjaar toe te passen op een klant zonder verbruikshistoriek, kan worden afgeweken indien 3 voorwaarden gelijktijdig vervuld zijn:

- de klant (of zijn energieleverancier) vraagt uitdrukkelijk om het tarief te veranderen;
- het bewijs wordt geleverd dat het reële of verwachte jaarverbruik lager ligt dan de drempel van 1 miljoen kWh;
- het nieuwe verbruikspeel is duurzaam (meer dan één jaar).

De rechtzetting gebeurt met retroactieve kracht (voor het lopende jaar).

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

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas:
IVEG

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1	Nieuwe aansluitingen gas				
1.1.	Nieuwe aansluitingen lagedruk (max G6 - 10 m³/u)				
	<p>Elke gasaansluiting die voldoet aan al de volgende voorwaarden is een standaard gasaansluiting:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Er is een distributieleiding lagedruk of middendruk (tot max 5 bar) met voldoende capaciteit beschikbaar • De gevraagde capaciteit van de aansluiting is lager of gelijk aan 16m³/h • De gevraagde leveringsdruk is gelijk aan 25 of 21 mbar <p>Aansluitingen van appartementen waarop het aantal toegangspunten kleiner of gelijk is aan 3 en de aansluitcapaciteit per toegang beperkt is tot 10m³/h behoren ook tot de standaard gasaansluitingen</p> <p>De basisinstallatie van een nieuwe standaard gasaansluiting omvat volgende werken:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Plaatsen van teller en afsluiter in de woning • Aanleg van de dienstleiding • Tellerkast voor buitenopstelling igv huishoudelijke MD aansluiting (meerprijs voor PVC kast) • Onderboring van de rijweg <ul style="list-style-type: none"> ⇒ Uitgezonderd: Indien Infrac binnen afzienbare tijd een netuitbreiding langs zijn kant van de woning voorziet en de klant op deze netuitbreiding niet kan wachten, dan rekent de Infrac de onderboring aan. <p>In de werken zijn NIET inbegrepen:</p> <ul style="list-style-type: none"> • plaatsen doorvoeren en wachtbuizen op privé terrein • grondwerken en het maken van een werkput aan de gevel (1mx1mx1m) op privédomein • Tellerkast voor buitenopstelling • Plaatsen van ondergrondse afsluiter indien nodig <p>De klant dient alle aan hem opgedragen werken uit te voeren conform richtlijnen, zoals beschreven in de aansluitbrochure, geldig op het moment van uitvoering van de werken.</p> <p>Maximale lengte</p> <ul style="list-style-type: none"> • De maximum lengte van de dienstleiding binnen in de woning is beperkt tot 3 meter. De totale aansluitlengte (vanaf het aardgasnet op het openbaar domein tot aan de eerste teller) tot 20 meter: het gedeelte van de aansluitlengte op openbaar domein wordt forfaitair op 2 meter vastgesteld, onafhankelijk van de exacte ligging van de dienstleiding, op privédomein is maximum 3 m binnen en 15 m buiten inbegrepen. Naast een supplement per meter leiding zal de DNB een forfaitaire toeslag aanrekenen bij overschrijding van de maximum lengte binnen. In functie van de totale lengte van de aansluitleiding heeft de DNB het recht om de opstelling van de teller in een kast op de rooilijn te eisen. <p>Alle commerciële premies gelden slechts éénmaal per verbruiksadres. De kortingen gelden enkel voor nieuwe aansluitingen en niet voor aanpassingen achteraf. Wegname en daarna heraanluiten wordt beschouwd als een aanpassing en niet als een nieuwe aansluiting.</p>				
1.1.1	<p>Standaardaansluiting voor één leverpunt</p> <p>Standaardaansluiting aardgas (6m³/h, 21/25 mbar, nettoprijs)</p> <p>of</p> <p>Aansluiting aardgas type G6 (10m³/h, 21/25 mbar, nettoprijs)</p> <p>als volgt samengesteld:</p> <p>Standaardaansluiting aardgas (21/25 mbar, meter G4, 6 m³/h), dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten</p> <p>of Nieuwe aansluiting aardgas meter G6 (21/25 mbar, 10 m³/u), dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten</p> <p>& Korting aardgasaansluiting, type G4/G6</p>	206,61	250,00	per st	826103
		206,61	250,00	per st	826106
		845,20	1 022,69	per st	826101
		845,20	1 022,69	per st	826102
		-638,59	-772,69	per st	826805
1.1.2	<p>Woningen of appartementen</p> <p>Standaardaansluiting aardgas appartement met eerste meter (type G4, 6m³/h)</p> <p>& Korting aardgasaansluiting, type G4/G6</p> <p>ofwel totaal na korting</p>	845,20	1 022,69	per st	826110
		-638,59	-772,69	per st	826805

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1.2	Nettoprijs aansluiting appartement en eerste meter aardgas (G4, 6m³/h) - incl. commerciële actie & eventuele netuitbreidingskosten bijkomende aanrekening volgens investeringsreglement	206,61	250,00	per st	826113
	Bijkomende meter, gelijktijdig met basisaansluiting (niet cumuleerbaar met korting)	206,61	250,00	per st	826111
	Achteraf bijplaatsen meter (type G4 of G6) op bestaande aansluiting (niet cumuleerbaar met korting)	284,70	344,49	per st	826112
1.2	Nieuwe aansluitingen professionele klanten vanaf G16 (max 25 m³/h) (nieuwbouw of bestaand gebouw)				
	De installatie omvat volgende werken <ul style="list-style-type: none"> • Leveren en plaatsen van de dienstleiding en teller • Dienstleiding op privédomein maximum 3m binnen en 15m buiten • Ondergrondse ingangsafsluiter • Grondwerken, doorvoeren, wachtbuis en buitenput zijn niet inbegrepen, te voorzien door klant • Eventueel plaatsen van cabine: zie periodieke vergoedingen. 				
1.2.1	Kleinzakelijke aansluitingen (tot max. 40 m³/h)				
	De prijs omvat het plaatsen van de aansluiting, de teller, de ondergrondse afsluiter en de ontspanning. Indien een kast noodzakelijk is, wordt dit als supplement aangerekend.				
	Aansluiting aardgas, incl. meter G16 (25 m³/u), ontspanner, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten	2 019,58	2 443,69	per st	826142
	Aansluiting aardgas, incl. meter G25 (40 m³/u), ontspanner, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten	2 286,49	2 766,65	per st	826143
1.2.2	Industriële aansluitingen (boven 40 m³/h)				
	De prijs omvat het plaatsen van de aansluiting en de ondergrondse afsluiter. Indien een cabine noodzakelijk is wordt dit bijkomend aangerekend: zie verder onder 6				
	<i>Basisforfait</i> Basisforfait industriële aansluiting G40 t.e.m. G65, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller	1 512,46	1 830,08	per st	826140
	Basisforfait industriële aansluiting vanaf G100 t.e.m. G250, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller	2 250,90	2 723,59	per st	826141
	Basisforfait industriële aansluiting vanaf G400, dienstleiding op privédomein max. 3m binnen & 15m buiten, excl. teller <i>alsook eventueel bij meervoudige meetinstallatie</i>	6 957,33	8 418,37	per st	826147
	Bijkomende industriële meetinstallatie (excl. extra meter) <i>alsook volgens type meter (meermaals bij meervoudige installatie)</i>	468,87	567,33	per st	826146
	Meter G40	1 450,19	1 754,73	per st	826123
	Meter G65	1 450,19	1 754,73	per st	826124
	Meter G100 - rotor	1 725,99	2 088,45	per st	826131
	Meter G160 - rotor	2 277,59	2 755,88	per st	826132
	Meter G250 - rotor	2 473,32	2 992,72	per st	826133
	Meter G400 - rotor	6 681,53	8 084,65	per st	826134
	Meter G650 - turbine	7 117,47	8 612,14	per st	826135
	Meter G1000 - turbine	7 918,19	9 581,01	per st	826136
	Meter G1600 - turbine	8 745,60	10 582,18	per st	826137
	<i>alsook eventueel (verplicht vanaf LD G250 of MD)</i> Volumehetleidingapparaat	4 065,86	4 919,69	per st	827340
	<i>alsook eventueel (verplicht vanaf 1 mio m³)</i>				

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1.3	Telelezing gas <i>alsook studiekosten</i> zie verder, studiekosten	1 690,40	2 045,38	per st	827360
	Reduceeruitrusting bij middendrukaansluiting: zie 6 - tussenkomst reduceerinstallaties				
1.3	Aansluiting na netuitbreiding of bij enkelzijdig net Overkantse aansluiting als tijdelijke oplossing in afwachting van uitbreiding naar dubbelzijdig net zie nieuwe standaardaansluiting alsook bijkomende aanrekening onderboring en leiding volgens bestek Netuitbreiding: op basis van investeringsreglement				
1.4	Studiekosten				
1.4.1	Detailstudie				
Het doel van een detailstudie is het opmaken van een ontwerp van aansluiting, als onderdeel van een voorstel van aansluitingscontract. Als de detailstudie de oriënterende studie zou tegenspreken, worden aangerekende kosten voor de oriëntatiestudie terugbetaald (Zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) Art. 3.3.20 §3). Voor standaard gasaansluitingen zijn er geen studiekosten					
1.4.2	Detailstudie <G16: geen studie	gratis		per st	826410
	Detailstudie >=G16 en <=G160	289,59	350,40	per st	826411
	Detailstudie G250	846,44	1 024,19	per st	826412
	Detailstudie >=G400	1 411,04	1 707,36	per st	826413
1.4.2	Oriënterende studie (op vraag van de klant)				
Het doel van een oriënterende studie is het opmaken van een voorontwerp van aansluiting. Het indienen van een aanvraag voor een oriënterende studie is facultatief. De gegevens vervat in het voorontwerp van aansluiting binden noch de distributienetbeheerder, noch de aanvrager van de oriënterende studie op enige wijze. De prijs wordt bepaald volgens capaciteit van de meter. Als de detailstudie de oriënterende studie zou tegenspreken, worden aangerekende kosten voor de oriëntatiestudie terugbetaald (Zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) Art. 3.3.20 §3)					
	Oriënterende studie <G16 Oriënterende studie >=G16	gratis 289,59	 350,40	per st per st	826420 826421
2	Aanpassingen aan bestaande installaties huishoudelijke klanten LD				
2.1	De kortingen voor nieuwe aansluitingen gelden niet voor aanpassingen. Detailstudiekosten ook van toepassing bij verzwarening/aanpassingen waarbij de capaciteit van de meter toeneemt (volgens nieuwe vermogen) of waar een meter wordt bijgeplaatst. Een oriëntatiestudie is optioneel. De tarieven voor de studiekosten zijn opgenomen onder §1.4.				
	Aanpassing type meter op bestaande leiding:				
	Verzwarening of verlaging op zelfde aansluitleiding (G4->G6, G6->G4)	227,76	275,59	per st	826203
	Verzwarening of verlaging op zelfde aansluitleiding (G16->G25, G25->G16)	266,90	322,95	per st	826204
	Verzwarening op zelfde aansluitleiding van G4/G6 naar G16/G25, incl. bijplaatsen afsluitkraan	1 939,51	2 346,81	per st	826206
	Verzwarening op zelfde aansluitleiding van G4/G6 naar G16/G25, hergebruik afsluitkraan	1 637,02	1 980,79	per st	826207
	Verlaging capaciteit op zelfde aansluitleiding van G16/G25 naar G4/G6 Verzwarening naar G40 of hoger indien dit mogelijk is op dezelfde aansluitleiding : <i>component "type meter" voor nieuwe meter:</i>	266,90	322,95	per st	826208

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Meter G40	1 450,19	1 754,73	per st	826123
	Meter G65	1 450,19	1 754,73	per st	826124
	Meter G100 - rotor	1 725,99	2 088,45	per st	826131
	Meter G160 - rotor	2 277,59	2 755,88	per st	826132
	Meter G250 - rotor	2 473,32	2 992,72	per st	826133
	Meter G400 - rotor	6 681,53	8 084,65	per st	826134
	Meter G650 - turbine	7 117,47	8 612,14	per st	826135
	Meter G1000 - turbine	7 918,19	9 581,01	per st	826136
	Meter G1600 - turbine	8 745,60	10 582,18	per st	826137
	<i>alsook eventueel (verplicht vanaf LD G250 of MD)</i>				
	Volumehandleidingsapparaat	4 065,86	4 919,69	per st	827340
	<i>alsook eventueel (verplicht vanaf 1 mio m³)</i>				
	Telelezing gas	1 690,40	2 045,38	per st	827360
	<i>alsook studiekosten (zie 1.4)</i>				
2.2	Aanpassing type meter met vervanging leiding (verzwaring) Wegname bij verplaatsing aansluitleiding, zie 'wegname' & Herplaatsing nieuwe leiding in het kader van verzwaring aansluitleiding: zie tarief 'nieuwe aansluiting'				826205
	<i>alsook eventueel (verplicht vanaf G250)</i>				826202
	Volumehandleidingsapparaat	4 065,86	4 919,69	per st	827340
	<i>alsook eventueel</i>				
	Telelezing gas	1 690,40	2 045,38	per st	827360
2.3	Bijplaatsen meter (event. plaatsen buitenafsluiter niet inbegrepen) Indien op zelfde aansluitleiding Achteraf bijplaatsen meter (type G4 of G6) op bestaande aansluiting (niet cumuleerbaar met korting)	284,70	344,49	per st	826112
	Bijkomende meter G16 (25 m ³ /u) incl. ontspanner & meter	978,65	1 184,17	per st	826144
	Bijkomende meter G25 (40 m ³ /u) incl. ontspanner & meter	1 245,55	1 507,12	per st	826145
2.4	Verplaatsing aansluitleiding (en event. teller) Verplaatsing aansluitleiding	631,68	764,33	per st	826223
	Verplaatsing van de meter/meterkast op verzoek van de klant				
	Verplaatsing teller op zelfde aansluitleiding, excl. materialen (zie suppl.)	227,76	275,59	per st	826222
	Verplaatsen buitenkast aardgas, excl. materialen (zie suppl.)	227,76	275,59	per st	826224
2.5	Wegname van de aansluiting (bij enkelvoudige aansluiting) of van de meter (enkel mogelijk voor bijkomende meters)				
	Wegname van de aansluiting & meter(s), type G4/G6	409,26	495,20	per st	826232
	Wegname van de aansluiting & meter(s), van G16 tot G40	507,12	613,62	per st	826234
	Wegname van de aansluiting & meter(s) vanaf G65	639,68	774,01	per st	826230
	Wegname van bijkomende meter (G4 t.e.m. G25) op verzoek van de klant	101,42	122,72	per st	826231
2.6	Modernisering aardgasnet Wegname aansluiting op initiatief verdeler	gratis		per st	826233
	Heraansluiting aardgas ter gelegenheid van sanering mits verbruiker binnen 2 jaar	gratis		per st	826239
	Heraansluiting aardgas ter gelegenheid van sanering: indien geen verbruiker na 2 jaar, zie nieuwe aansluiting zonder kortingen				

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
3	Supplementen				
	<p>De maximum lengte van de dienstleiding binnen in de woning is beperkt tot 3 meter, en de totale aansluitlengte op privéterrein buiten (vanaf de rooilijn) tot 15 meter. Naast een supplement per meter leiding zal de DNB een forfaitaire toeslag aanrekenen bij overschrijding van de maximum lengte binnen. Als alternatief kan de klant opteren om zijn gasteller nabij de rooilijn in een kast te plaatsen, naast de gevallen waar dit door de DNB verplicht is. De kast wordt als supplement aangerekend. Indien de DNB verplicht is om een aansluiting met huishoudelijk verbruik af te takken op een hoofdleiding middendruk klasse B, dan is de klant omwille van veiligheidsoverwegingen verplicht om de teller op te stellen in een door DNB geleverd PVC –kastje.</p>				
3.1	Graafwerk en boringen op privédomein (excl. leiding, mits akkoord Infrac, bij leidingdiameter t.e.m. 63 mm)				
	Sleuf volle grond	9,79	11,85	per m	826450
	Sleuf losse bestrating (vb. grint)	15,13	18,31	per m	826451
	Sleuf klinkers/dallen	41,81	50,59	per m	826452
	Sleuf KWS/Beton/sierbedekking/monoliet	68,51	82,90	per m	826453
	Sleuf bij leiding > 63 mm: zie verder onder §4.1				
	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,56	9,15	per m	826310
	Graven buitenput	142,35	172,24	per st	826319
	Onderboring				
	Basisforfait onderboring	231,32	279,90	per st	826308
	& Onderboring, component volgens lengte (per m)	52,49	63,51	per m	826309
	Doorboring binnenmuur of vloer	18,69	22,61	per st	826305
	Doorboring fundering/buitenmuur	88,96	107,64	per st	826306
3.2	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,56	9,15	per m	826310
3.3	Leveren en plaatsen van bijkomende leiding buiten, excl. graafwerken				
	Aardgasleiding PE (t.e.m. 63mm) privédomein buiten >15m	8,21	9,93	per m	826344
	Leveren en plaatsen van bijkomende leiding binnen (enkel als uitzonderingssituatie in <i>bestaande woningen</i>):				
	Basisforfait toeslag binnenleiding >3m	169,03	204,53	per st	826314
	<i>alsook</i>				
	Aardgasleiding staal (<2") binnen, bijkomend gedeelte >3m	27,85	33,70	per m	826350
	Leveren en plaatsen bijkomende stalen leiding onder carport of afdak				
	Aardgasleiding staal (<2") onder carport of afdak	27,85	33,70	per m	826351
3.4	Leveren en plaatsen van een buitenafsluiter				
	Bij een aansluiting op MD-A/B is een buitenafsluiter verplicht. Deze wordt in supplement aangerekend.				
	Buitenafsluiter - leiding diameter t.e.m. 40 mm	229,54	277,74	per st	826320
	Buitenafsluiter - leiding diameter 63 mm	316,72	383,23	per st	826321
	Buitenafsluiter - leiding diameter 110 mm	752,67	910,73	per st	826322
	Buitenafsluiter - leiding diameter 160 mm	925,27	1 119,58	per st	826323
	<i>alsook</i>				
	Toeslag indien buitenafsluiter achteraf moet geplaatst worden	142,35	172,24	per st	826329
3.5	Plaatsing en levering meterkast (tot en met meter G6)	248,22	300,35	per st	826330
3.6	Toeslag overkants aansluiten indien toegestaan door netbeheerder				

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	bovenop forfait nieuwe aansluiting (uitzonderingen, zie 1.1-1.3): Voorlopige overkantse aansluiting: basisforfait onderboring - onderboring straat en gedeelte openbaar domein	231,32	279,90	per st	826358
	Voorlopige overkantse aansluiting: component volgens lengte (per m)	52,49	63,51	per m	826359
	Supplement leiding, zelfde prijzen als onder 4.2				
4	Supplementen professionele aansluitingen (vervolg)				
4.1	Graafwerken op privédomein (excl. leiding, mist akkoord Infrac, leidingdiameter >63 mm)				
	Sleuf volle grond (indien leidingdiam. >63 mm)	20,46	24,76	per m	827630
	Sleuf losse bedekking (indien leidingdiam. >63 mm)	28,02	33,90	per m	827631
	Sleuf klinkers/dallen (indien leidingdiam. >63 mm)	66,72	80,73	per m	827632
	Sleuf KWS/Beton (indien leidingdiam. >63 mm)	102,31	123,80	per m	827633
4.2	Leveren en plaatsen bijkomende leiding, excl. graafwerken				
	Bijkomende leiding privédomein buiten - PE <=63 - prof/ind	8,21	9,93	per m	827344
	Bijkomende leiding privédomein buiten - PE 110 - prof/ind	28,65	34,67	per m	827345
	Bijkomende leiding privédomein buiten - PE 160 - prof/ind	35,05	42,41	per m	827346
	Bijkomende leiding privédomein binnen - staal < 2" - prof/ind	27,85	33,70	per m	827350
	Bijkomende leiding privédomein binnen - koper < 2" - prof/ind	27,85	33,70	per m	827352
	Bijkomende leiding privédomein binnen - staal vanaf 2" - prof/ind	36,47	44,13	per m	827341
4.3	Telelezing gas	1 690,40	2 045,38	per st	827360
	Volumehandleidingapparaat	4 065,86	4 919,69	per st	827340
4.4	Ter beschikking stellen telpulsen, voor zover beschikbaar op meter:				
	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter <= 25 m³/h met impulsgever	393,24	475,82	per st	826237
	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter >= 40 m³/h met impulsgever	425,27	514,58	per st	826238
	Ter beschikking stellen telpulsen gelijktijdig met plaatsing nieuwe meetinrichting, indien aansluitcapaciteit >=160 Nm³/h: gratis (zie Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG) art. V2.1.8)				
	Ter beschikking stellen telpulsen bij aardgasmeter >= 160 m³/h op kosten Infrac	-425,27	-514,58	per st	826240
4.5	Supplement meterkast voor gasaansluitingen > G6				
	Meterkast G16	840,75	1 017,31	per st	826331
	Meterkast G25	840,75	1 017,31	per st	826332
	Meterkast vanaf G40	1 459,08	1 765,49	per st	826333
5	Diverse prestaties en diensten				
5.1	Inningskosten (geen BTW)	32,92		per st	826740
5.2	Uit- en indienststelling, zie procedure 'wanbetaling/drop'				
	Afsluiten van de meter	66,72	80,73	per st	826751
	Afsluiting aan het net (plaatsen & sluiten afsluitkraan)	371,88	449,97	per st	826753
	Herindienststelling	66,72	80,73	per st	826780
5.3	Onbedoelde energielevering door distributienetbeheerder, fraude en zegelbreuk				
	Energietarief energielevering in gevallen waarbij de netbeheerder onbedoeld (fraude en zegelbreuk) energie				

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

		2015			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
heeft geleverd. Tarief geldt niet voor MOZA (Move-out zonder afspraak) en drop professioneel. Vergoeding voor het ter beschikking stellen van energie, de toegang tot de netten, de ondersteunende diensten en de toeslagen. Tarieven worden gepubliceerd op www.infrax.be .					
Tarieven soc. leveringen aan niet beschermde klanten (excl. toeslagen) x 1,5 + toeslagen					
5.4	Kosten				
Voor de definitie van de basisopstelling en de bijbehorende afmetingen wordt verwezen naar de aansluitbrochure en de toelichting bij de offerte. De aanvraagtermijnen zijn opgenomen in het Technisch Reglement Distributie Aardgas (TRDG).					
	Niet respecteren basisopstelling, aanvraagtermijn of afmetingen aardgas	169,03	204,53	per st	826777
	Nutteloze verplaatsing (aardgas)	66,72	80,73	per st	826770
5.5	Uit- en indienststellen aan de meter op vraag van klant				
	Afsluiten van de meter	66,72	80,73	per st	826751
	Herindienststelling	66,72	80,73	per st	826780
5.6	Eerste indienststelling (nieuwe aansluiting)	gratis		per st	826781
5.7	Herplaatsing				
	Zegelbreuk niet-toegestane verbreking van de zegels	66,72	80,73	per st	826783
	Herplaatsen aardgasmeter ter vervanging van bestaande budgetmeter	290,93	352,03	per st	826786
	Nieuw slot MD-cabine / kraansleutel voor afsluiter	196,62	237,91	per st	826785
5.8	Ijken van de meter op de ijkbank				
	Ijking bij foutieve meter	gratis		per st	826761
	Ijking meter G4/G6 (in geval meter niet-foutieve meter)	467,97	566,24	per st	826762
	Nazicht gasdruk door de distributienetbeheerder (in geval druk correct blijkt)	152,13	184,08	per st	826763
5.9	Tussentijdse meteropname aardgas	66,72	80,73	per st	826773
5.10	Beschermingsstroom kathodische bescherming, all-in	97,87	118,42	per Amp	826764
6	Reduceercabine & onderhoud: eenmalige en periodieke vergoeding				
6.1	Nieuwe reduceerinstallaties				
6.1.1	Enmalige tussenkomst reduceerinstallatie				
	Regelinstallatie G40, 1 lijn	3 997,37	4 836,82	per st	826371
	Regelinstallatie G40, 1 lijn, cabine	4 298,53	5 201,22	per st	826372
	Regelinstallatie G65, 1 lijn	4 153,73	5 026,01	per st	826375
	Regelinstallatie G65, 1 lijn, cabine	4 607,79	5 575,43	per st	826376
	Regelinstallatie G100, 1 lijn	6 374,77	7 713,47	per st	826379
	Regelinstallatie G100, 1 lijn, cabine	7 757,79	9 386,93	per st	826380
	Regelinstallatie G100, 2 lijnen	12 060,87	14 593,65	per st	826381
	Regelinstallatie G100, 2 lijnen, cabine	15 968,96	19 322,44	per st	826382
	Regelinstallatie G160, 1 lijn	6 957,31	8 418,35	per st	826383
	Regelinstallatie G160, 1 lijn, cabine	8 341,48	10 093,19	per st	826384
	Regelinstallatie G160, 2 lijnen	15 129,10	18 306,21	per st	826385
	Regelinstallatie G160, 2 lijnen, cabine	19 487,77	23 580,20	per st	826386
	Regelinstallatie G250, 1 lijn	9 234,09	11 173,25	per st	826387
	Regelinstallatie G250, 1 lijn, cabine	11 071,22	13 396,18	per st	826388

Tarieven aansluitingen aardgas 2015

Distributienetbeheer aardgas: IVEG

	2015			artikel
	BTWe	BTWi(21%)	aantal	
Regelinstallatie G250, 2 lijnen	17 693,93	21 409,66	per st	826389
Regelinstallatie G250, 2 lijnen, cabine	21 839,48	26 425,77	per st	826390
Regelinstallatie G400, 1 lijn	16 033,99	19 401,13	per st	826391
Regelinstallatie G400, 1 lijn incl. kast	20 136,50	24 365,17	per st	826392
Regelinstallatie G400, 2 lijnen	21 222,68	25 679,44	per st	826393
Regelinstallatie G400, 2 lijnen, cabine	26 652,78	32 249,86	per st	826394
Regelinstallatie G650, 1 lijn	18 898,31	22 866,96	per st	826395
Regelinstallatie G650, 1 lijn incl. kast	23 195,96	28 067,11	per st	826396
Regelinstallatie G650, 2 lijnen	25 013,91	30 266,83	per st	826397
Regelinstallatie G650, 2 lijnen, cabine	30 702,30	37 149,78	per st	826398