



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

met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de
opdrachthoudende vereniging INTERGEM voor de distributienettarieven voor
elektriciteit 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 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG (Richtlijn 2009/72/EG) bepaalt dat de bevoegdheid over de distributienettarieven voor elektriciteit aan de regulator toekomt;

Overwegende dat artikel 37.1, van Richtlijn 2009/72/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 37.6, van Richtlijn 2009/72/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 elektriciteit (en aardgas) 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 INTERGEM het rapporteringmodel exogene en niet exogene kosten aan de VREG bezorgd heeft op 15 oktober 2014;

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

Overwegende het door INTERGEM op 24 oktober 2014 ingediende tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit en de daaropvolgende aanpassingen van 13 en 24 november en 13 december 2014;

Overwegende het op 1 december 2014 aan de VREG bezorgde tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor elektriciteit van INTERGEM en de daaropvolgende aanpassingen van 11 en 16 december 2014;

Overwegende dat de tariefvoorstellen van INTERGEM voor de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit 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 INTERGEM (hierna: INTERGEM) voor de distributienettarieven voor elektriciteit 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 elektriciteit en aardgas 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 INTERGEM geldende tarieven voor elektriciteit voor de periode van 1 april 2011 tot en met 31 december 2012 werden door de CREG goedgekeurd via haar beslissing (B)110331-CDC-638E/16. De CREG heeft deze distributienettarieven daarna verlengd voor de exploitatiejaren 2013 en 2014 via haar beslissing (B)120426-CDC-638E/17.

II. RECHTSGROND

De bevoegdheid over de distributietarieven voor elektriciteit komt toe aan de regulator. Dat wordt bepaald in Richtlijn 2009/72/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot intrekking van Richtlijn 2003/54/EG (Richtlijn 2009/72/EG).

Als eerste taak van de regulator bepaalt artikel 37.1 van Richtlijn 2009/72/EG: "*vaststellen of goedkeuren, volgens transparante criteria, van transmissie- of distributietarieven of de berekeningsmethodes hiervoor*". Conform artikel 37.6 van Richtlijn 2009/72/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 distributietarieven voor elektriciteit (en aardgas) 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 distributietarieven, 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 distributietarieven.

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 distributietarieven 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 distributietarieven 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. 12*bis* en 12*quater* van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt), 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. 12*quater*, § 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^o, 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 INTERGEM werd aan de VREG bezorgd op 15 oktober 2014.

De VREG ontving het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor INTERGEM op 24 oktober 2014.

De medewerkers van de VREG en de werkmaatschappij EANDIS cvba die de distributienetbeheerder INTERGEM vertegenwoordigt (hierna: EANDIS) hebben e-mails uitgewisseld over specifieke vragen die bij de analyse van het tariefvoorstel niet-periodieke distributienettarieven opkwamen. De VREG stuurde vervolgens op 17 november 2014 een e-mail naar EANDIS met bijkomende vragen, waarop antwoord kwam op 24 november 2014. De resterende vragen werden aan EANDIS overgemaakt bij e-mail van 4 december 2014. EANDIS en de VREG hadden omtrent de openstaande punten een overlegvergadering op 10 december 2014. De laatste aanpassing aan het tariefvoorstel dateert van 13 december 2014.

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

De VREG ontving het tariefvoorstel periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor INTERGEM op 1 december 2014.

De medewerkers van de VREG en EANDIS hebben in het kader van de rapporteringen talrijke e-mails uitgewisseld over specifieke vragen. Deze intensieve dialoog resulteerde in aangepaste tariefvoorstellen periodieke distributienettarieven op 11 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 certificatenbank 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 certificatenbank 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 formules 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 'Invol- 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 regulatorisch 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 doorgerekende 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 EANDIS-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.
- Een gelijk capaciteitstarief bij de distributienetbeheerders met werkmaatschappij EANDIS voor wat betreft de klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller tussen deze op Trans LS en deze op LS, zoals voorgesteld en, na opmerkingen door de VREG, behouden en gemotiveerd door de werkmaatschappij.
- 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.

Aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep "prosumenten met terugdraaiende teller"

Voor de bepaling van het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller, wordt per distributienetbeheerder vertrokken van de beste raming van het gemiddelde verbruik van die netgebruikers die nu PV-installaties hebben, op het moment dat ze nog geen PV-installaties hadden geïnstalleerd, d.m.v. hun verbruiken in 2008. Vervolgens houdt men per netgebied rekening met de grootte van een gemiddelde installatie (≤ 10 kW vermogen en terugdraaiende teller) per 31 december 2013.

De globale gelijktijdigheid tussen productie en verbruik wordt bepaald op 28% (gebaseerd op een externe studie : "Batterijopslag bij net-interactieve systemen", door Prof. Dr. Ir. Jan Desmet, Universiteit Gent, onderzoeksgroep Lemcko).

Het aantal uren (benutting) wordt bepaald op 900 U.

De netto afgenomen (en dus gemeten) kWh door deze netgebruikers, worden mee opgenomen bij de kWh voor de bepaling van de tarieven afname van de klantengroep laagspanning.

Dit betekent dat de toe te wijzen kosten aan het aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller, alleen betrekking zullen hebben op het resterende en aan deze klantengroep toegewezen gedeelte van de kosten, met uitzondering van de kosten m.b.t. de meetapparatuur alsook de kosten van de activiteit van het meten, inbegrepen de verzameling, validatie en transmissie van de gemeten data naar een nieuwe leverancier wanneer de distributienetgebruiker van leverancier verandert.

Aan de prosumenten wordt geen injectietarief aangerekend omdat ze geen gebruik maken van een afzonderlijk toegangspunt voor injectie.

Bij de berekening van het aanvullend capaciteitstarief, zullen ook de kosten voor transport m.b.t. deze geraamde (niet gemeten) kWh afname voor deze prosumenten, worden opgenomen.

Gezien er een beperkt aantal decentrale productie installaties (≤ 10 kW vermogen en terugdraaiende teller) zijn via andere technologieën dan PV, en hiervoor nog zeer weinig gegevens

beschikbaar zijn, hebben de distributienetbeheerders hetzelfde aanvullende capaciteitstarief toegepast als voor de PV-installaties (≤ 10 kW vermogen en terugdraaiende teller).

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.

Wat betreft de niet-periodieke distributienettarieven van de elektriciteitsdistributienetbeheerders bij EANDIS werden tevens een nieuwe set niet-periodieke distributienettarieven toegelaten t.o.v. 2014, zijnde de tarieven voor de realisatie van nieuwe aansluitingen van afnemers of producenten op het distributienet en aanpassing van de later bestaande aansluitingen op het nu door de VREG toegelaten 36 kV spanningsnet. Deze werden door de VREG in detail onderzocht op hun verantwoording, door het onderzoek van bijkomend opgevraagde informatie bij de werkmaatschappij EANDIS.

V. BESCHIKKEND GEDEEELTE

Beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van INTERGEM van 24 oktober 2014, aangepast op 13 en 24 november en 13 december 2014, voor de niet-periodieke distributenettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2015 wordt goedgekeurd. De goedgekeurde niet-periodieke distributenettarieven worden als bijlage toegevoegd.

Artikel 2. Het tariefvoorstel van INTERGEM van 1 december 2014, aangepast op 11 december en 16 december 2014, voor de periodieke distributenettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2015 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de wijze waarop de distributienetbeheerder de transmissienettarieven doorrekent. De goedgekeurde periodieke distributenettarieven 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

Intergem - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributenetarieven 2015 - Afname

TER INFO. HOEVELHEDEN	VELDNAAM	Globalisation code	BTW - %(!)	TRANS HS				>26- 36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS														PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER							
				HOOFDV		HULPV		HOOFDV		HOOFDV		HOOFDV		HULPV		HOOFDV		HULPV		piekmeting		zonder piekmeting		zonder piekmeting														TRANS-LS	LS
				T01	T02	T01	T02	≥ 5MVA	< 5MVA	NET VAN TOEPASSING	NET VAN TOEPASSING	T03	T16	NET VAN TOEPASSING	NET VAN TOEPASSING	T17	NET VAN TOEPASSING	T15	T18	T19	T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	van toepassing op alle TOC's TRANS-LS	van toepassing op alle TOC's LS								
				DR	EGY							LM	MYE			LVA		LFP	LEN	LVC	LL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	LSN	LDN	PLM	PLU										
1. Tarief gebruik van het net																																							
1.1 Onderschrijven en bijkomend vermoegen																																							
1.1.1 Trans HS >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS met piekmeting & prosumenten met terugdraaiende teller, Trans LS met terugdraaiende teller																																							
1.1.1.1 TX = afslakingscoëfficiënt EUR/kWh																																							
+ Y euro / kWh _{max} (normale uren)																																							
+ Z euro / kWh _{max} (totale uren)																																							
max som term in X en term Y																																							
1.1.2 LS met piekmeting																																							
X EUR/kWh																																							
X12=																																							
1.1.3 LS zonder piekmeting & prosumenten met terugdraaiende teller LS																																							
dag																																							
nacht																																							
exclusief nacht																																							
1.2. Tarief systeemdiensten																																							
EUR/kWh																																							
1.3. Tarief meet- en teleactiviteit																																							
AAR																																							
MUR																																							
Jaaropname																																							
2. Tarief openbare dienstverplichtingen																																							
dag																																							
nacht																																							
exclusief nacht																																							
3. Tarief ondersteunende diensten																																							
3.1. Tarief verliezen																																							
3.2. Tarief reactieve energie																																							
Recht op forfaitaire afname =																																							
Tarief voor overschrijving reactieve energie =																																							
3.3. Tarief voor het niet resoneren van een afvalstroom																																							
4. Toeslagen																																							
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen																																							
4.2. Toeslagen ter dekking van de werkingkosten van de CREG																																							
4.3. Bijdragen ter dekking van de verloren kosten																																							
4.4. Lasten niet-geliquideerde pensioenen																																							
4.5. Rechtsopvolgerbijdragen																																							
4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en nationale bijdragen, heffingen, toeslagen, bijdragen en restaties																																							
5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller																																							

Er is een vastgelegd BTW-percentage van 6% van toepassing op huishoudelijke afnemers tot en met 31/12/2015.
 Opmerking: Doervoortarieven zijn bepaald op 75% van het betrokken netvlak.
 Opmerking: Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller van toepassing vanaf 1/07/2015. Het tarief bevat eveneens de toepassing van distributie en transporttarieven van de niet-gemeten kWh.

Intergem - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2015 - Injectie

	VELDNAAM	Globalisation code	BTW - %	TRANS HS T06/ T46 HIN/ HIC	>26-36 kV		26-1 kV T07/ T47 MIN/ MIC	TRANS-LS NIET VAN TOEPASSING	LS T19/ T49 LIN/ LIC
					≥ 5MVA	< 5MVA			
TER INFO: HOEVEELHEDEN									
Normale uren / dagverbruik	<i>kWh</i>	kWh-HI							
Stille uren / nachtverbruik	<i>kWh</i>	kWh_LO							
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	<i>kWh</i>	kWh-LOX							
1. Tarief voor het systeembeheer	<i>EUR/kWh</i>								
1.1. Algemeen		SYSTEM_MGMT	E230	21,00%	0,0003192	0,0003192	0,0003236	0,0003247	0,0006267
1.2. Bijkomend: sturing en opvolging autoproducenten (*)		SYSTEM_MGMT	E230	21,00%	0,0003192	0,0003192	0,0003236	0,0003247	0,0006267
2. Tarief meet- en telactiviteit									
AMR	<i>jaarprijs</i>	METERREADING	E240	21,00%	830,00	830,00	830,00	830,00	157,00
MMR	<i>jaarprijs</i>	METERREADING	E240	21,00%					
Jaaropname	<i>jaarprijs</i>	METERREADING	E240	21,00%					
3. Tarief ondersteunende diensten									
Tarief netverliezen	<i>EUR/kWh</i>	NETLOSSES	E320	21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0006585	0,0008226	0,0034349
4. Toeslagen									
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen	<i>EUR/kWh</i>			21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.2. Toeslagen ter dekking van de werkingskosten van de CREG	<i>EUR/kWh</i>	REGULATOR		21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.3. Bijdragen ter dekking van de verloren kosten	<i>EUR/kWh</i>	HEDGING_STRANDED_COSTS		21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.4. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	<i>EUR/kWh</i>	PENSIONS	E840	21,00%	0,0001783	0,0001783	0,0012436	0,0012478	0,0013163
4.5. Rechtspersonenbelasting	<i>EUR/kWh</i>	REVENUE_TAXES		21,00%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies	<i>EUR/kWh</i>	MUNICIPAL_FEES	E890	21,00%	0,0000329	0,0000329	0,0002442	0,0002665	0,0007473

(*) Dit tarief is alleen van toepassing voor:

- Productie-eenheden met een vermogen groter dan 5MWe

- Productie-eenheden, via hernieuwbare energiebronnen of via kwalitatieve warmtekoppeling, met een geïnstalleerd vermogen groter dan 5MWe, aangesloten op infrastructuurdelen van de distributienetbeheerder, die aanzienlijke bijkomende kosten genereren.

Intergem - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissienetarieven vanaf 01/03/2015 t.e.m. 31/12/2015

VELDNAAM	GLOBALISATION CODE	BTW - % ⁽¹⁾	Type voeding	
			T01	T02
Type of connection				
		DIR	EGY	
TEB INFO - Hoeveelheden				
kW	KW MAX			
Normale uren / dagverbruik	FACTOR AUX INPUT		1	1
Stille uren / nachtverbruik	KWH_HH			
Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik	KWH_LO			
Reactive energie	KVARH			
A. Gebruik van het net				
A1	Dossierkosten	EUR/kWh		
A2	Onderschreven vermogen en bijkomend vermogen			
X ¹ kWh/kW				
X ² euro/kWh				
X ³				
EUR/kW jaar	POWER	E520	40,0785246	40,0785246
EUR/kW maand	FACTOR KW MAX		3,3396771	3,3396771
getijdelijkheidscoëfficiënt			0,80	0,75
dag-	DAY CONSUMPTION	E520		
nacht-	NIGHT CONSUMPTION	E520		
exclusief nacht-	EXCL. NIGHT CONSUMPTION	E520		
A3	Systeembeheer	EUR/kWh	0,0015495	0,0015760
B. Ondersteunende diensten				
B1	Primaire regeling van de frequentie, regeling van het secundair evenwicht en dienst van de blackstart	EUR/kWh	0,0010330	0,0010507
B2	Regeling van de spanning en van het reactief vermogen	EUR/kWh	0,0002425	0,0003466
B3	Ochtfalen van congesties	EUR/kWh	0,0002011	0,000215
B4	Ontbreken van de reservecapaciteit	EUR/kWh	0,0004983	0,0005097
C. Andere tariefrechten				
C1	Financieringsmaatregelen ter bevordering van REG	EUR/kWh	0,0003616	0,0003627
C2	Financieringsmaatregelen ter bevordering van duurzame energieparken	EUR/kWh	0,0000629	0,0000640
C3	Gebruik van het openbaar domein	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000
C4	Toelag groenstroombesluit	EUR/kWh	0,0040475	0,0040475
C5	Federale bijdrage (*)	EUR/kWh		
DESA	REGULATOR	EUR/kWh	0,0011508	0,0011508
Democratisatie	DENUCLEARISATION	EUR/kWh	0,0009793	0,0009793
Kyoto	KYOTO	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000
CDV	SOCIAL MATTERS	EUR/kWh	0,0005006	0,0005006
Beschermde klanten	PROTECTED CUSTOMERS	EUR/kWh	0,0009029	0,0009029
Warmte productie	HEAT	EUR/kWh	0,0000000	0,0000000
C6	Tak in de aansluiting van installatie voor de productie van hernieuwbare energie	EUR/kWh	0,0005171	0,0005259
C7	Strategische reserve	EUR/kWh	0,0006110	0,0006110
MAXIMUM				
maxيوم tarieven gebruik van het net, ondersteunende diensten en financieringsmaatregelen ter bevordering van REG (A + B + C7)	RISTORNO	EUR/kWh	0,0130000	0,0130000

Type voeding
Tarietocodes
Type of connection

TRANS HS		>=36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS												PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			
HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HOOFDV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	piekmeting		zonder piekmeting												TRANS-LS	LS
T01	T02	≥ SMVA	< SMVA	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T03	T16	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T17	NIET VAN TOEPASSING	T15	T18	T19	T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	van toepassing op alle TOC's TRANS-LS	van toepassing op alle TOC's LS		
DIR	EGY					ILM / LVU	MVE			LVA		L6P	L6N	LVC	ILL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	L5N	L5N	PLM	PLU				

TRANS HS		>=36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS												PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			
HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HOOFDV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	piekmeting		zonder piekmeting												TRANS-LS	LS
T01	T02	≥ SMVA	< SMVA	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T03	T16	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T17	NIET VAN TOEPASSING	T15	T18	T19	T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	van toepassing op alle TOC's TRANS-LS	van toepassing op alle TOC's LS		
DIR	EGY					ILM / LVU	MVE			LVA		L6P	L6N	LVC	ILL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	L5N	L5N	PLM	PLU				

TRANS HS		>=36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS												PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			
HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HOOFDV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	piekmeting		zonder piekmeting												TRANS-LS	LS
T01	T02	≥ SMVA	< SMVA	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T03	T16	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T17	NIET VAN TOEPASSING	T15	T18	T19	T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	van toepassing op alle TOC's TRANS-LS	van toepassing op alle TOC's LS		
DIR	EGY					ILM / LVU	MVE			LVA		L6P	L6N	LVC	ILL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	L5N	L5N	PLM	PLU				

TRANS HS		>=36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS												PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			
HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HOOFDV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	HOOFDV	HULPV	piekmeting		zonder piekmeting												TRANS-LS	LS
T01	T02	≥ SMVA	< SMVA	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T03	T16	NIET VAN TOEPASSING	NIET VAN TOEPASSING	T17	NIET VAN TOEPASSING	T15	T18	T19	T04	T05	T08	T09	T10	T11	T12	T13	T14	van toepassing op alle TOC's TRANS-LS	van toepassing op alle TOC's LS		
DIR	EGY					ILM / LVU	MVE			LVA		L6P	L6N	LVC	ILL	L36	LVS / LVU	LVD / LVU	LVN	L5N	L5N	PLM	PLU				

(1) Een verhoogde BTW percentage van 8% is van toepassing op huishoudelijke afnemers van 1-4-2014 tot en met 31-9-2015.
(2) Opmerking: De verhoogde federale bijdrage zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van 2015 tussentijdse van de respectievelijke overheden.

Hoogspanning		Laagspanning	
(2)	(3)	(4)	(5)
TransHS / HS 29,9 - 36 kV	26-1kV	TransLS	LS

I. Tarief voor aansluiting (art.4 kb 11.7.2002) :

1. Oriëntatiestudie :				
<p>Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de oriëntatiestudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van de bestaande aansluiting.</p> <p>Afname en injectie > 5 MVA > 1.000 kVA > 100 kVA en <= 1.000 kVA <= 100 kVA (*)</p> <p>(*) In geval van een individuele aansluiting met vermogen <= 25 kVA van een huishoudelijke netgebruiker (met bouwvergunning) : er wordt geen oriënterende studie voorzien ; de detailstudie is kosteloos indien de dichtstbijzijnde woning op max. 200 m is gelegen (of netuitbreiding openbare weg maximum 200 m)</p>	<p>2.691,25 euro niet van toepassing niet van toepassing niet van toepassing</p>	<p>2.691,25 euro 2.691,25 euro 538,25 euro 269,13 euro</p>	<p><u>enkel van toepassing voor uitbreidingen van bestaande aansluitingen van dit type</u></p> <p>niet van toepassing niet van toepassing 538,25 euro 269,13 euro</p>	<p>niet van toepassing niet van toepassing 538,25 euro 269,13 euro</p>
<p>2. Detailstudie :</p> <p>Het éénmalig tarief dat de kosten vergoedt van de detailstudie voor nieuwe aansluitingsuitrustingen of voor de aanpassing van bestaande uitrustingen.</p> <p>Afname en injectie > 5 MVA > 1.000 kVA > 100 kVA en <= 1.000 kVA <= 100 kVA (*)</p> <p>(*) In geval van een individuele aansluiting met vermogen <= 25 kVA van een huishoudelijke netgebruiker (met bouwvergunning) : er wordt geen oriënterende studie voorzien ; de detailstudie is kosteloos indien de dichtstbijzijnde woning op max. 200 m is gelegen (of netuitbreiding openbare weg maximum 200 m) Bij gezamenlijke studie van afname en injectie, wordt eenmaal de studiekosten aangerekend</p>	<p>4.306,00 euro niet van toepassing niet van toepassing niet van toepassing</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriëntatiestudie, dan wordt de kost van de oriëntatiestudie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>	<p>4.306,00 euro 4.306,00 euro 1.614,75 euro 538,25 euro</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriëntatiestudie, dan wordt de kost van de oriëntatiestudie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>	<p><u>enkel van toepassing voor uitbreidingen van bestaande aansluitingen van dit type</u></p> <p>niet van toepassing niet van toepassing 1.614,75 euro 538,25 euro</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriëntatiestudie, dan wordt de kost van de oriëntatiestudie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>	<p>niet van toepassing niet van toepassing 1.614,75 euro 538,25 euro</p> <p>Als de detailstudie louter een bevestiging is van de oriëntatiestudie, dan wordt de kost van de oriëntatiestudie in mindering gebracht van de detailstudie.</p>

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussenkomsten en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)
 De kosten voor de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt.

INTERGEM

Algemene tarieven aansluiting Elektriciteit, Hoogspanning dmv rechtstreekse kabels op het transformatorstation TRANS-HS (≤ 20 MVA)

Toepassingsmodaliteiten volgens beschrijving in algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit.

Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in middenspanning van het type TRANS HS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.

Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd en de aansluitprijzen schriftelijk zijn bevestigd door de Distributienetbeheerder.

A		B + C			D		Opmerkingen	
Vermogenrecht distributienet		Aansluiting + Meetopstelling			Diversen			
Tussenkost in de kosten van de investeringen in het distributienet stroomopwaarts gelegen		standaard all-in aansluiting ii (excl. kostprijs meters) differentieelbeveiliging (zend + ontvangst diff.) 2 of 3 kabels telesignalisatie, cellen transfostation			Alle prijzen zijn geldig voor werkzaam heden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken, ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassings- werken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabels op de openbare weg zijn gratis Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald te worden.	
Maximale vermogen (kVA)	Spanning (Volt)	Forfait per kVA prijs(€)	Rechtstreeks aangesloten op rails transformatorstation type prijs(€)	Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh prijs(€)	Alle werken buiten de standaard, op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aan- gerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken 2008	prijs (€)		
		met minimum van 5000 kVA						
8000 kVA	10-11 kV 15 kV	10,77 €/kVA	157.419,05 €	6.385,83 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	178,15 € (2 x 240 ² +SK)	Opmerkingen Stroomtransformatoren voor beveiliging klantencabine niet inbegrepen Tracé van de kabels bepaald door de netbeheerder Stroomtransformatoren onderworpen aan de goedkeuring van de DNB Cabine conform C2/112 van Synergrid Beveiligingsinstellingen bepaald door de DNB (in overleg) Graafwerken op privé ten laste van de netgebruiker, incl. plaatsen wachtbuizen, herstellen van de rijweg, maken en sluiten van muurdoorvoeringen Type en aantal kabels volgens vermogenvraag netgebruiker Meter is steeds eigendom van de DNB en opgesteld op TS Metergroep, steeds AMR met minimum kW+kWhnu+kWhsu+kVARh Kabels in gemeenschappelijke sleuf, incl. seinkabel (in wachtbuis) Onderboring structurele hindernissen (bruggen, waterlopen, spoorweg, autostrade steeds in meerkost op te geven (ook voor eerste 400 m)	
10,000 kVA	10-11 kV 15 kV	9,69 €/kVA	157.419,05 €	6.385,83 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	207,57 € (2 x 400 ² +SK)		
16,000 kVA	10-11 kV 15 kV	7,54 €/kVA	231.081,85 €	9.578,75 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	236,67 € (3 x 240 ² +SK)		
20,000 kVA	10-11 kV 15 kV	6,46 €/kVA	231.081,85 €	9.578,75 €	extra kabellengte > 400 m (incl. SK)	279,13 € (3 x 400 ² +SK)	Niet inbegrepen telebediening cellen kantenzijde, telegesignaleerde kortsluitverkliekers ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker onderboring structurele hindernissen keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties TI's/TP's klantencabine aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé boring-waterdicht afwerking muuropening invoer kabels kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag	
>20 MVA	niet standaard aansluiting							

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 voor alle netgebruikers

De bedragen zijn tussenkosten 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)

INTERGEM

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen Trans HS en HS 26-1 kV - 2015

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

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs	leenh.
excl. BTW		
Prestaties TRANSFORMATOR STATION		
TS cel met Diff.beveiliging .incl. lo , telebediening,cablering en indienstname	68.251,96 €	stuk
TS cel met Overstroom beveiliging incl.lo , telebediening,cablering en indienstname	58.980,44 €	stuk
Prestaties KABEL en GRONDWERKEN		
Kabel + plaatsing excl. grondwerken		
Kabel 95 ² AluPRC (enkel)	35,96 €	m
Kabel 150 ² AluPRC (enkel)	41,15 €	m
Kabel 240 ² AluPRC (enkel)	49,27 €	m
Kabel 400 ² AluPRC (enkel)	62,90 €	m
Verbindingsmof (3F)	1.151,78 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3F)	831,20 €	set 3
Eindmof buiten (3F)	1.268,58 €	set 3
Plaatsen wachtbuis + seinkabel 10 paar (+ blazen SK)	33,89 €	m
Grondwerken		
Sleuf volle grond (2 kabels) 95/150 ²	16,11 €	m
Sleuf volle grond (2 kabels) 240/400 ²	16,11 €	m
Sleuf klinkers/ dallen (2 kabels) 95/150 ²	40,63 €	m
Sleuf klinkers dallen (2kabels) 240/400 ²	40,63 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 95/150 ²	82,58 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 240/400 ²	82,58 €	m
Boring (max diam 160 mm), per boring per meter incl. wachtbuis	90,75 €	
Levering + plaatsing mantelbuis diam 160 mm (bij boring)	19,39 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad	56,15 €	m ²
Uitbreken herstellen bestrating	129,63 €	m ²
Graafwerk + dempen	111,58 €	m ³
Herstelling defect op 1 HS kabel van klant (privé terrein) tijdens de werkuren	3.097,48 €	forfait
Herstelling defect op 1 HS kabel van klant (privé terrein) buiten de werkuren	4.462,26 €	forfait
Lokalisatie van DNB kabels op openbaar terrein bij afwijking tov liggingsplannen	<u>gratis</u>	
Aanduiden van DNB kabels bij werken derden (zonder meetwagen)	326,57 €	forfait
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (95 mm ² -150mm ² -240 mm ²) zonder sleufwerken en bedekkingswerken	3.480,58 €	stuk
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel PRC 400 mm ² zonder sleufwerken en bedekkingswerken	4.419,18 €	stuk
Prestaties KLANTCABINE		
Aansluiting TRANS HS klant diff. beveiliging 2 kabels (incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen)	19.146,86 €	stuk
Aansluiting TRANS HS klant diff. beveiliging 3 kabels (incl. hulpkast, bekabeling, testen en afregelen)	24.904,43 €	stuk
Aansluiting en afwerking van seinkabel aan beide uiteinden (trans HS klant)	3.607,24 €	forfait
Tbox (telebed + telesign 2 feeders)	6.238,55 €	stuk
Plaatsen Power Quality meetset tijdens 1 meetjaar	6.089,17 €	stuk
Spanningsregistratie op binneninstallatie (+ rapport)	891,76 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS tijdens de werkuren	802,39 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS buiten de werkuren (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	1.203,59 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine tijdens de werkuren (klant rechtstreeks op onderstation)	641,91 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine buiten de werkuren (klant rechtstreeks op onderstation) (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	962,87 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	3.368,62 €	forfait
Definitief afkoppelen ms kabel klantencabine in antenne enkel tijdens de werkuren	1.630,73 €	stuk
Definitief afkoppelen aangebouwde klantencabine in antenne via MS kabel enkel tijdens de werkuren	320,96 €	stuk
Hoekstekkers XLPE kabel : per kabel (set 3 stuks)	1.010,11 €	set 3
Leveren en plaatsen cilinder cabineslot (gas of elektriciteit)	133,55 €	forfait
set 3TI/3TP geleverd door DNB (TI's tot 250A)	2.432,95 €	set 3
Prestaties MEETOPSTELLING		
Impuls uitgang std teller klantencabine	672,28 €	forfait
Impuls uitgang telling op TS (SK in optie) pulsen	1.298,02 €	forfait
Forfait ijking meter ter plaatse	545,23 €	forfait
Drop / End of Contract Niet Residentieel (*)		
(*) aan te rekenen aan leverancier		
Terug in dienstname	160,48 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) tijdens de werkuren	160,48 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) buiten de werkuren	240,72 €	forfait
Diverse Prestaties		
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	200,60 €	stuk
Verplaatsing tijdens de werkuren (1 persoon)	80,24 €	forfait
Verplaatsing buiten de werkuren (1 persoon)	120,36 €	forfait
Openen en sluiten deur klantcabine (vraag netgebruiker)	80,24 €	forfait

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak, voor speciale toepassingen op aanvraag.

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen Trans HS en HS 26-1 kV - 2015

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

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs	leenh.
	excl. BTW	
Prestaties DECENTRALE PRODUCTIE		
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - emissiemeting - checkup en monitoring werkingspunten	4.906,68 €	stuk
Teleconrolekast decentrale productie - hoog vermogen	13.953,22 €	stuk
groene stroomteller AMR van 56kVA tot 1 MVA (enkel elektr)	3.102,53 €	stuk
groene stroomteller AMR >1 MVA tem 5 MVA (enkel elektr)	3.277,62 €	stuk
groene stroomteller AMR >5 MVA (enkel elektr)	4.335,65 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	3.640,07 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 1 MVA tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	3.881,78 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+impuls)	5.011,90 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	3.970,68 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 1 tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.211,35 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+ impuls)	5.138,61 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meting voor injectie per meter tot 1 MVA (programmatie meter)	140,69 €	forfait
Indienstnametesten ont koppeling decentrale productie ter plaatse	351,03 €	forfait
Testen/afregelen ont koppelingsbeveiliging in labo DNB (binnen de week)	228,63 €	forfait
Vervangen facturatiemeter nav decentrale productie incl. programmeren 4 kwadrantenmeter	1.551,79 €	forfait

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak, voor speciale toepassingen op aanvraag.

Alle prijzen van prestaties (tenzij anders vermeld) zijn voorzien binnen de werkuren(8-16u)

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

Werken derden volgens specs Eandis spanningsniveau 17,5 KV		
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 400 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	45,76 €	m
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 240 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	34,41 €	m
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 150 17,5kV + toebehoren (moffen, ...)	32,07 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 240/400 17,5kV kabel	56,59 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 150 17,5kV kabel	38,37 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 240/400 17,5kV kabel + WB	60,77 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 150 17,5kV kabel + WB	42,55 €	m
Extra verbinding op bestaande PRC 400 17,5kV MS kabel	2.166,59 €	set 3
Extra verbinding op bestaande PRC 240 17,5kV MS kabel	2.065,68 €	set 3
Extra verbinding op bestaande PRC 150 17,5kV MS kabel	2.065,68 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 400 17,5kV kabel in klantcabine	846,54 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 240 17,5kV kabel in klantcabine	632,46 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 150 17,5kV kabel in klantcabine	632,46 €	set 3
Werken derden volgens specs Eandis WB		
Sleufwerk + plaatsen WB	14,56 €	m
Leveren Wachtbuis + toebehoren (trekputten, moffen, ...)	5,18 €	m

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Algemene tarieven ingeluste aansluiting op het distributienet Elektriciteit HS 26-1 kV (= < 5000 kVA)

Toepassingsmodaliteiten volgens beschrijving in algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit ,
 Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in middenspanning van het type 26-1 kV, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.
 Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder

A			B + C	D	
Vermogenrecht distributienet			Aansluiting + Meetopstelling (excl. kostprijs meter)	Diversen	
Tussenkost in de kosten van de investeringen in het distributienet stroomopwaarts gelegen (transformatorstation, schakelpost, enz.)			bevat: standaard ondergrondse aansluiting in lus (in+uit) standaard 2x 3 x 10 m aansluitkabel op privé domein verbindingsmoffen met net feeder eindmoffen aansluitkabel schakelwerken op het distributienet	bevat meetmodule, (zekering kastje indien ndz.) tussenkader, meter ijk en indienststellen meter	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.
Maximale vermogen (kVA)	Spanning (Volt)	Forfait per kVA prijs(€)	In lus aangesloten op het MS distributienet type prijs(€)	Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh type prijs (€)	Alle werken buiten de standaard, op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken 2008 prijs (€)
met minimum van 100 kVA					
<250 kVA	6 kV 10-11 kV	16,15 €/kVA	4.979,33 €	Meting LS kant mogelijk AMR of MMR 1.720,18 €	extra kabellengte >400 m (per m) 77,92 €
	15 kV			inclusief LS stroomtransformatoren (TI's)	
<1000 kVA	6 kV 10-11 kV	16,15 €/kVA	4.979,33 €	Meting steeds MS kant AMR MS 1.655,65 € exclusief stroomtransformatoren (TI's) en spanningstransformatoren (TP's)	extra kabellengte >400 m (per m) 77,92 €
	15 kV				
<3000 kVA	6 kV 10-11 kV	16,15 €/kVA	5.363,86 €	Meting steeds MS kant AMR MS 1.655,65 € exclusief stroomtransformatoren (TI's) en spanningstransformatoren (TP's)	extra kabellengte >400 m (per m) 86,09 €
	15 kV				
<5000 kVA	6 kV 10-11 kV	16,15 €/kVA	5.363,86 €	Meting steeds MS kant AMR MS 1.655,65 € exclusief stroomtransformatoren (TI's) en spanningstransformatoren (TP's)	extra kabellengte >400 m (per m) 86,09 €
	15 kV				
>5000 kVA			niet standaard		

(1) Kwalitatieve WKK : Conform art 25 van het decreet van 25/05/2007 - BS 19/06/2007

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussenkosten 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)

Opmerkingen
 De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabel op openbare weg is gratis
 Voor kwalitatieve WKK (1) is de eerste 1000 m sleuflengte inclusief kabel op de openbare weg gratis.

Tarieven van toepassing voor afname en injectie.
 Verzwaringen:
 Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald te worden.

Werken/ten laste van klant of installateur

- Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter
- Alle graafwerken op privé domein, inclusief , plaatsing van wachtbuizen, , het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc.
- leveren + plaatsen TI's / TP's en meetleidingen cfr. C2/112

Standaard aansluiting

- De afstand van de rooilijn tot buitenmuur van de klantencabine maximaal 10 m
- Aansluitkabel op privé terrein, 10 m sleuflengte + 5 m in cabine
- Meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter (excl. TI/TP's)
- In dienst stellen van de meter met afzonderlijke verplaatsing
- Verbindingsmoffen en eindmoffen std, geen stekkerstype voorzien in std
- Forfait schakelen HS

Opmerkingen

- Aansluitvermogen >= 100 kVA steeds AMR meter verplicht
- meting LS stroom > 100 A steeds indirecte meting dmv stroomtransformatoren
- vermogen aansluiting >= 250 kVA steeds MS kant gemeten
- TI's TP's onderworpen aan goedkeuring DNB cfr lastenboek C2/112
- metergroep, steeds kW + kWhn + kWhs + kVarh
- voor injectie speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in std prijzen

Niet inbegrepen

- telebediening cellen klantzijde, telegesignaleerde kortsluitverklappers ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker ACHTERAF
- onderboring structurele hindernissen, TI's TP's klantencabine
- keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties
- aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé
- boring-waterdichte afwerking muuropening invoer kabels
- kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag
- herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.

pulsen aangevraagd bij nieuwe aansluiting gratis

INTERGEM

Algemene tarieven aansluiting Elektriciteit, LS aangesloten op het distributienet.(<1 kV , <= 80 A)

Toepassingsmodaliteiten volgens beschrijving in algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit ,
 Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in laagspanning van het type LS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder
 Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd (zie brochure) , en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder
 Zie brochure : " Aansluiting op het distributienet elektriciteit - Laagspanning Technische voorschriften "

NT: Normaal (enkelvoudig) Tarief meter
 TUT: Tweevoudig Uur Tarief meter
 UNT: Uitsluitend Nacht tarief

A		B		C		D		Opmerkingen
Vermogenrecht distributienet		Aansluiting		Meetmodule		Diversen		
Tussenkost voor investeringen stroomopwaarts net <=25 kVA steeds LS, > 25 kVA volgens beslissing DNB, > 250 kVA steeds HS Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen op het LS net door hoofdontwerper Mits voldoende sterk net lokaal aanwezig Mits toepassing van geldende LS tarieven(niet voor gelijkgestelde HS klanten) Toepassing mits Motivatie B (forfaitair)		Werken klant : Leveren + plaatsen aansluitbocht (doorvoerbuizen) graafwerk+ wachtbuis privé domein levering kabel op privé domein tot aan het LS net kabel tussen meetmodule- binneninstallatie aansluitkabel met aansluitscheider		Directe meting excl. prijs meter Werken klant : aansluitmodule + meterplaat meetmodule+aansluitscheider Werken DNB : automaat, meter, ontvangtoestel verbinding meter eerste indiensstelling		Motivatie B: Eerste 100 m kabel op openbare weg gratis (volgens traject bepaald door DNB) Alle prijzen zijn geldig voor werkzaam heden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken, ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassings- werken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie. <u>Verzwarigen:</u> Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling en/of de tussenkomst netversterking (boven 100m) betaald te worden. Tot 25kVA vervalt de tussenkomst voor eventuele netversterkingen.
Maximale stroom (Amp)	Spanning (Volt)	Maximaal vermogen (kVA)	Prijs per kVA >10 kVA prijs(€)	Bovengronds (ondergrondse aansluit op bovengronds net) prijs (€)	Ondergronds prijs (€)	type	prijs (€)	
<= 63 A	2 x 230 V	14,4	20,45 €/kVA	488,15 €	488,15 €	NT	142,26 €	Alle buiten standaard op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken. extra kabellengte > 100 m op openbare weg (3) 15,93 € / m
	3 x 230 V	25,1				UNT (2)	110,26 €	
	3 x 400 V + N	43,6				TUT	181,57 €	
<= 80 A	2 x 230 V	nvt	20,45 €/kVA	488,15 €	488,15 €	BUDGET (1)	223,13 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (3) 20,23 € / m
	3 x 230 V	31,8				NT	288,73 €	
	3 x 400 V + N	55,4				UNT	110,26 €	
>80 A	nvt		Zie afzonderlijk tarieven aansluiting LS > 80 A					

(1) bij nieuwe aansluiting

(2) Contactor te voorzien door de klant

(3) Voor zover de kabel minder dan 80% belast is naar spanningsval toe

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Algemene tarieven aansluiting Elektriciteit , LS (<1 kV, > 80 A)

Toepassingsmodaliteiten volgens beschrijving in algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit ,
 Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor standaard aansluitingen in laagspanning van het type LS, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.
 Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder

TUT: Tweevoudig tarief meter
 AMR: Telegelezen meter

A Vermogenrecht distributienet				B Aansluiting		C Meetmodule excl. meter		D Diversen		Opmerkingen
Tussenkomst voor investeringen in het stroomopwaartse net Mits bevestiging beschikbaarheid vermogen op het LS net door hoofdontwerper Mits voldoende sterk net lokaal aanwezig Mits toepassing van geldende LS tarieven(niet voor gelijkgestelde HS klanten) Toepassing mits Motivatie B (forfaitair)				bevat eventueel bijkomende strip op LS bord cabine of in voetpadkast Prestaties te leveren door DNG: Plaatsing aftakkabel op privédomein (graafwerk + wachtbuizen)		Indien indirecte meting : levering,plaatsing en indienstrame : 3 meterkasten met: aansluitklem, ijkdoo en afzekering meetspanning ; automaat ; TT's en aansluitrails Directe meting : zie bijlage 4		Motivatie B: Eerste 100 m kabel op openbare weg gratis (volgens traject bepaald door dB) Alle prijzen zijn geldig voor werkzaamheden gelijktijdig uitgevoerd met de aansluitingswerken, ze zijn niet van toepassing in geval van aanpassings- werken aan bestaande installaties noch voor afzonderlijke interventies.		Toepassing: tarieven van toepassing voor afname en injectie. <u>Verzwarigen:</u> Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling en/of de tussenkomst netversterking (boven 100m) betaald te worden.
Maximale stroom (Amp)	Spanning (Volt)	Maximaal vermogen (kVA)	Prijs per kVA >10 kVA prijs(€)	Aangesloten op distributienet prijs (€)	Aansluiting op transformator distributiecabine prijs (€)	type	prijs (€)	diversen	prijs (€)	Alle buiten standaard op vraag van de netgebruiker (of specifiek toewijsbaar) worden aangerekend als diversen op basis van standaard eenheidsprijzen diverse werken
<= 100 A	2 x 230 V 3 x 230 V 3 x 400 V + N	nvt 39,8 69,2	20,45 €/kVA	nvt 488,15 € 488,15 €	nvt 958,01 € 958,01 €	direct indirect	326,54 € 1.863,94 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	25,29 € / m	- Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter *- Leveren en plaatsen van de aftakkabel tot distributienet en alle graafwerken op privé domein, inclusief , plaatsing van wachtbuizen, . het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc. <u>Standaard aansluiting</u> - De afstand van de meteropstelling in het gebouw tot aan de rooilijn bedraagt max. 25 m - Aftakking van distributienet met behulp van een voetpadkast of gelijkwaardig - Zekeringen voor beveiliging aansluitkabel - Aansluitkabel maximaal 4 x 150 ³ Alu, maximum 25 m - Meterkast met regelbare automaat en stroomtransformatoren volgens vermogen
<= 160 A	2 x 230 V 3 x 230 V 3 x 400 V + N	nvt 63,66 110,72	20,45 €/kVA	nvt nvt nvt	nvt 994,11 € 994,11 €	indirect indirect	nvt 1.863,94 € 1.863,94 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	60,69 € / m	- Aansluitvermogen >= 100 kVA steeds AMR meter verplicht - Vanaf 80 A op 400 V : steeds indirecte meting dmv. stroomtransformatoren - Vanaf 100 A op 230 V : steeds indirecte meting dmv. stroomtransformatoren - Stroom> 160 A enkel van toepassing mits rechtstreeks aangesloten distributie transfo - Meterkasten voor regelbare automaten worden steeds geleverd en geplaatst door de DNB , ze zijn ten laste van de netgebruiker. - extra kasten bijkomende meters geplaatst door netgebruiker
<= 240 A	2 x 230 V 3 x 230 V 3 x 400 V + N	nvt 94,7 164,7	20,45 €/kVA	nvt nvt nvt	nvt 1.043,68 € 1.043,68 €	indirect indirect	nvt 1.976,65 € 1.976,65 €	extra kabellengte > 100 m op openbare weg (1)	60,69 € / m	- beperking van de totale afstand van de distributiecabine tot aan de meteropstelling (kabellengte) door maximale spanningsval (5%) en door maximale kabelverliezen (2,5%) <u>Niet inbegrepen</u> onderboringen structurele hindernissen, vervanging speciale bestratingen keuring/indienstelling klanteninstallaties ter beschikking stellen impulsen, kabelwerken privé>25 m kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag
> 240 A	3 x 400 V + N	<250 kVA	tarieven HS toe te passen							

(1) Voor zover de kabel minder dan 80% belast is naar spanningsval toe

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2015

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

Item (blad 1/4)	Eenh.prijs	eenh.
	excl. BTW	
Diverse prestaties aan aansluitingskabel LS		
<u>Plaatsen aansluitingskabel LS excl. Grondwerken</u>		
Aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu (Net kabel)	18,94 €	m
Aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 25 ² Cu	12,72 €	m
Aansluitingskabel LS EXVB 1KV 4X10 ² Cu	7,51 €	m
<u>Grondwerken</u>		
Sleuf volle grond voor Aansluitingskabel maximum EAVVB 1 x 4 x 150Alu	10,95 €	m
Sleuf klinkers/ dallen voor Aansluitingskabel maximum LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu	33,20 €	m
Sleuf bestrating/ beton voor Aansluitingskabel maximum LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu	65,97 €	m
Boring (max diam 110 mm) lengte max 8 m	99,59 €	m
Levering + plaatsing PVC mantelbuis (in open sleuf)	14,74 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad	49,23 €	m ²
Uitbreken herstellen bestrating	113,65 €	m ²
Graafwerk + dempen (excl. event aan/afvoer grond)	97,82 €	m ³
Diverse leveringen en prestaties aan bestaande aansluitingen (excl. meetmodule) =< 100 A		
Overkoppelen aansluiting (vraag DNB)	gratis	stuk
Overkoppelen en vernieuwen aansluiting (vraag DNB)	gratis	stuk
Verzwaren aansluiting /ogr zelfde koppelput	475,83 €	stuk
Verplaatsen aansluiting binnen gebouw (klant levert 25S60+ kabel)	206,45 €	stuk
Verplaatsen of verzwaren/ ogr aansl, niet zelfde put , incl. graafwerk op vraag klant	797,02 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) (incl. 1 kWh meter)	414,25 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds (incl. 1 kWh meter)	188,56 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) (excl. 1 kWh meter)	366,11 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds (excl. 1 kWh meter)	140,42 €	stuk
Diverse levering en prestaties meetmodule (def. opstelling) tot 80 A		
<u>Opsplitsen van woningen:</u>		
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (tot 14,5 kVA) (opsplitsen woning)	269,13 €	stuk
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (van 15 tot 30 kVA) (opsplitsen woning)	430,60 €	stuk
Plaatsen nieuwe meter NT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	202,24 €	stuk
Plaatsen nieuwe meter TUT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	241,55 €	stuk
Plaatsen elektriciteitsmeter afstandslezing (initiatief DNB)	gratis	stuk
Verplaatsen meter binnen bestaande meterlokaal (klant voorziet 25S60 kast)	141,22 €	stuk
Verzwaren beveiliging excl. eventuele levering nieuwe automaat	141,22 €	stuk
Verminderen beveiliging excl. eventuele levering nieuwe automaat	141,22 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meter voor injectie (programmatie)	281,39 €	stuk
Stroomtransformatoren meetinrichting (standaard) (set = 3 stuks)	181,83 €	set
Impuls uitgang std meter > 56 kVA en > 100A op 230V	672,28 €	stuk
Impuls uitgang std meter < 56 kVA en tot 100 A op 230 V	198,52 €	stuk
Forfait ijking meter indirecte meetinrichting	545,23 €	stuk
Vernieuwen defecte meter (niet beschadigd)	gratis	stuk
Vernieuwen meter systematisch (op initiatief DNB)	gratis	stuk
Vervangen normaal tariefmeter door tweevoudig-uurtariefmeter en omgekeerd: zie vier mogelijkheden hieronder (**): inclu. Meterset, zelfde vermogen		
- Vervangen meter NT door TUT (25S60 kast of gelijkwaardig bestaat)	232,95 €	stuk
-Vervangen meter NT door TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	324,33 €	stuk
- Vervangen meter TUT door NT (25S60 kast of gelijkwaardig bestaat)	177,27 €	stuk
-Vervangen meter TUT door NT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	285,02 €	stuk
-Remote tariefwissel elektronische meter TUT > NT	40,12 €	stuk
-Remote tariefwissel elektronische meter NT > TUT	40,12 €	stuk
(**) tarieven ook geldig bij vervangen meter door budgetmeter op vraag van netgebruiker + toevoeging prijs budgetmeter zie pag 2/4		
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige meetmodule (<= 63A)	218,60 €	stuk
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige meetmodule (<= 63A) inclusief nieuwe meterkast	359,50 €	stuk
Wegnemen 1 kWh meter (zonder wegname aansluiting)	113,14 €	stuk
Wegnemen elke bijkomende kWh meter	48,14 €	stuk
Tijdelijke aansluitingen met voorlopige kabel geleverd door klant(*)		
Plaatsen tijdelijke meter met voorlopige aansluitkabel zonder graafwerk	123,81 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule TUT<63A	181,57 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule NT<63A	142,26 €	stuk
Wegnemen tijdelijke bovengrondse aansluiting (en tijdelijke kWh meter)	141,22 €	stuk
Wegnemen tijdelijke aansluiting ondergronds (incl. 1 kWh meter)	414,25 €	stuk
Tijdelijke aansluitingen met definitieve kabel geleverd en geplaatst door klant (*)(zie definitieve aansluitingen)		
Plaatsen definitieve aansluitkabel op distributienet (ook tijdelijk ondergronds)	488,15 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule TUT<63A	181,57 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule NT<63A	142,26 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter door definitieve meter (zonder verzwarening)	123,81 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter NT door definitieve meter TUT (zonder verzwarening)	232,95 €	stuk
Verplaatsen tijdelijke kWh meter naar definitieve plaats	141,22 €	stuk
(*) Vermogensrecht wordt aangerekend bij plaatsing definitieve meetmodule		
<u>Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag</u>		

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2015

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

Item (blad 2/4)	Eenh.prijs	eenh.
<u>excl. BTW</u>		
Diverse prestaties bij in dienststelling meetmodule		
Eerste indienststelling nieuwe aansluiting (move in) : inbegrepen in prijs aansluiting	gratis	stuk
In dienst stellen bestaande aansluiting (geen eerste indienststelling)	99,19 €	stuk
In dienst stellen bestaande aansluiting LS én LD tegelijkertijd	126,62 €	samen
Niet nakomen afspraak voor indienstname of buitendienstname aansluitpunt(**)	113,14 €	stuk
Verplaatsing voor regularisering nettoegang op bestaand aansluitpunt (**)	99,19 €	stuk
(**) éénmalige aanrekening indien gelijktijdig voor energie LS en LD		
Diverse prestaties : afsluiting enz.		
Afsluiten kWh- meter (verzegelen) per netgebruiker.	113,14 €	stuk
Afsluiten meter elektriciteit en gas tegelijkertijd (per netgebruiker) :	144,43 €	samen
Afsluiten LS-aansluiting ondergronds net (indien geen toegang gebouw)	414,25 €	stuk
Afsluiten LS-aansluiting bovengronds net (indien geen toegang gebouw)	165,29 €	stuk
Heraansluiten meter	113,14 €	stuk
Heraansluiten LS-aansluiting ondergronds net	404,07 €	stuk
Heraansluiten LS aansluiting bovengronds net	165,29 €	stuk
Herstellen defecte budgetmeter (tenzij beschadiging)	gratis	stuk
Drop / End of Contract Niet Residentieel (*)	157,27 €	stuk
(*) Aan te rekenen aan leverancier		
Diverse leveringen en plaatsing meetmodule :		
meetmodule normaal tarief <= 63 A	202,24 €	stuk
meetmodule tweevoudig uurtarief <= 63 A	241,55 €	stuk
uitsluitend nachttarief <=63 A (exclusief contactor)	177,27 €	stuk
uitsluitend nachttarief <=63 A (inclusief contactor)	218,69 €	stuk
normaal tarief tot en met 80 A	288,73 €	stuk
tweevoudig uurtarief tot en met 80 A (100 A indien 3x230 V)	319,50 €	stuk
uitsluitend nachttarief tot en met 80 A (100 A indien 3x230 V) (exclusief contactor)	108,76 €	stuk
tweevoudig uurtarief boven 80 A (90A tot 160A) bij 3N, 400V idem 3X230V	1.803,44 €	stuk
tweevoudig uurtarief boven 160 A (160A tot 240A) bij 3N, 400V idem 3x230V	1.916,15 €	stuk
meterkast decentrale productie (tot en met 80 A) alle prestaties inbegrepen	1.959,09 €	stuk
Vervangen meter leveringspunt tot 56 kVA door meter 4Q (dec prod)	1.049,80 €	stuk
Vervangen meter leveringspunt > 56 kVA door meter 4Q (dec prod)	1.049,80 €	stuk
meterkast decentrale productie (vanaf 56 kVA) alle prestaties inbegrepen	2.656,85 €	stuk
budgetmeter (mono) - -op vraag van de klant	456,25 €	stuk
budgetmeter(driefasig) - op vraag van de klant	556,68 €	stuk
Vervangen meter door electronische meter op vraag van klant	394,29 €	stuk
Diverse leveringen klein materiaal		
tweepolige automaat	12,43 €	stuk
vierpolige automaat	24,96 €	stuk
tweepolige regelbare automaat	33,70 €	stuk
vierpolige regelbare automaat	76,52 €	stuk
hoofdzekeringen meterbord (per stuk)	2,09 €	stuk
scheidingsschakelaar	17,92 €	stuk
klemmenkast	28,31 €	stuk
kast voor automaat	49,60 €	stuk
meterkast monofasig (geen 25S60)	95,34 €	stuk
leveren en plaatsen meterkast (aansluitmodule met tussenkader) 25S60 indien niet voorzien door netgebruiker	223,56 €	stuk
leveren en plaatsen meterkast 25S60 voor UNT (incl. contactor) indien niet voorzien door netgebruiker	257,92 €	stuk
Leveren tussenkader 25S60	35,80 €	stuk
Leveren Contactor	41,42 €	stuk

Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2015

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

Item (blad 3/4)	Eenh.prijs	eenh.
	excl. BTW	
Diverse prestaties aan aansluitingskabel LS op privaat domein		
graafwerk privédomein volle grond per meter	10,95 €	stuk
graafwerk privédomein bestrating per meter	33,20 €	stuk
graafwerk privédomein beton (asfalt) per meter	65,97 €	stuk
onderboring privédomein per meter	99,59 €	stuk
maken verbindingsmof	39,59 €	stuk
voetpadkast (weekendverblijven) (inclusief meterkast – exclusief meetmodule)	653,72 €	stuk
Diverse prestaties aan meetmodule		
Plaatsen automaat (excl. automaat)	123,81 €	stuk
Bijplaatsen OT-spaarboilercontact (excl. OT-spaarboilercontact)	70,35 €	stuk
Aansluiten van de installatie van de distributienetgebruiker	70,35 €	stuk
herstellen hoofdzekering klant tijdens werkuren (°) (materiaal zekeringen toevoegen)	80,24 €	stuk
herstellen hoofdzekering klant buiten werkuren (materiaal zekeringen nog toevoegen)	120,36 €	stuk
IJken meter ter plaatse (directe meting) : (te betalen indien meter goed is)	462,68 €	stuk
IJken meter: labo	<u>bestek</u>	stuk
Wijzigen spanning (initiatief DNB)	<u>gratis</u>	stuk
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	200,60 €	stuk
Diverse tussenkomsten voor extra kosten		
forfait niet respecteren aansluitbocht en of meteropstelling	80,24 €	stuk
forfait niet respecteren plaatsen meterkast	80,24 €	stuk
verplaatsing tijdens de werkuren (°)	80,24 €	stuk
verplaatsing buiten de werkuren	120,36 €	stuk
zegelbreuk	80,24 €	stuk
Fraude : administratiekosten	538,25 €	stuk
herstelkost schade aan installaties DNB	<u>bestek</u>	
extra uurloon diversen (incl. vervoerkost)	80,24 €	uur
Kosten invorderingen		
Rappelkosten (*)	5,90 €	stuk
Ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	14,17 €	stuk
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	5,90 €	stuk
(*)Vrij van BTW		
Facturatiekosten energie		
1ste duplicaat factuur	<u>gratis</u>	stuk
2de duplicaat factuur	5,90 €	stuk
Extra meteropname op vraag van de klant	48,14 €	stuk
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant (***)	48,14 €	stuk
(***) Zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit en Gas Artikel V.1.3.5 §5 (aangezien we de laatste 48 maanden geen fysieke meteropname konden uitvoeren, maken wij een afspraak met de netgebruiker. Indien deze vraagt om de meteropname te buiten de diensturen kunnen de kosten hiervoor doorgerekend worden aan de distributienetgebruiker).		
Diverse prestaties in de distributiecabine en aan het LS distributienet		
Bijplaatsen op LS bord van 1 vertrek voor aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu	354,53 €	stuk
Aansluiten met aansluitingskabel LS 1 x 4 x 150 ² ALU LS	216,14 €	stuk
Aansluiten ondergronds aan voetpadkast	281,17 €	stuk
Beschermen niet geïsoleerd bov LS net per afstand max 3 overspanningen	914,02 €	stuk
Beschermen niet geïsoleerd bov LS net afstand max 10 meter	294,15 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen bovengronds LS net	320,96 €	stuk
Verplaatsen betonpaal in de lijn	1.492,29 €	stuk
Verplaatsen betonpaal hoekpaal of eindpaal	3.515,33 €	stuk
Aanpassen LS kabel in lijn over max 20 m excl. graafwerk en herstel wegbedekking	1.469,51 €	stuk
Forfaitaire kosten voor kleine interventies (schade door derden met stroomonderbreking)		
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X10 mm ² met 1 verb.mof.	149,47 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X10 mm ² met 1 verb.mof.(buiten de werkuren)	221,69 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X16/25 mm ² met 1 verb mof	163,50 €	stuk
Kleine beschadiging aansluitkabel 4X16/25 mm ² met 1 verb mof (buiten de werkuren)	239,73 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X10 mm ² met 2 verb moffen	179,01 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X10 mm ² met 2 verb moffen (buiten de werkuren)	259,25 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X16/25 mm ² met 2 verb moffen	218,96 €	stuk
Kabelbeschadiging 4X16/25 mm ² met 2 verb moffen (buiten de werkuren)	307,23 €	stuk
Kleine beschadiging LS net ondergronds met 1 verb. mof	193,44 €	stuk
Kleine beschadiging LS net ondergronds met 1 verb. Mof (buiten de werkuren)	281,70 €	stuk
Kleine beschadiging bovengrondse aansluiting	156,51 €	stuk
Kleine beschadiging bovengrondse aansluiting (buiten de werkuren)	232,74 €	stuk
<u>Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag storingsverhelping (zie °) met aanvraag vóór 16u op werkdagen.</u>		

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2015

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

Item (blad 4/4)	Eenh.prijs excl. BTW	Eenh.prijs excl. BTW
Aan te rekenen kosten elektriciteit door de sociale leverancier		
	Beschermd klant	Niet-beschermd klant
Invorderingen elektriciteit		
Rappelkosten (*)	gratis	5,90 €
Ingebrekestellingskosten aangetekend (*)	gratis	14,17 €
Ingebrekestellingskosten niet aangetekend (*)	gratis	5,90 €
Plaatsen budgetmeter elektriciteit	gratis	gratis
Inschakelen stroombegrenzer budgetmeter	gratis	gratis
Uitschakelen stroombegrenzer budgetmeter	gratis	gratis
Plaatsen stroombegrenzer	gratis	gratis
Afsluiten elektriciteit aan meter (na advies Lac)*	gratis	gratis
Afsluiten elektriciteit bovengronds (na advies Lac)*	165,29 €	165,29 €
Afsluiten elektriciteit ondergronds (na advies Lac)*	414,25 €	414,25 €
Afsluiten elektriciteit aan meter (bij fraude)	113,14 €	113,14 €
Afsluiten elektriciteit bovengronds (bij fraude)	165,29 €	165,29 €
Afsluiten elektriciteit ondergronds (bij fraude)	414,25 €	414,25 €
Heraansluiting elektriciteit aan meter (na advies Lac)	gratis	gratis
Heraansluiting elektriciteit bovengronds (na advies Lac)	165,29 €	165,29 €
Heraansluiting elektriciteit ondergronds (na advies Lac)	404,07 €	404,07 €
Heraansluiting elektriciteit aan meter (na fraude)	113,14 €	113,14 €
Heraansluiting elektriciteit bovengronds (na fraude)	165,29 €	165,29 €
Heraansluiting elektriciteit ondergronds (na fraude)	404,07 €	404,07 €
(*) vrij van BTW		
Diverse kosten Sociale Dienstverplichtingen		
Administratieve kosten	NVT	NVT
Aanrekening duplicaat facturen E/G		
- 1e duplicaat factuur	gratis	gratis
- 2e duplicaat factuur	5,90 €	5,90 €
Aanrekening budgetmeterkaart	24,07 €	24,07 €
Activatie budgetmeter	gratis	gratis
Desactivatie budgetmeter	gratis	gratis
Fraude: administratiekosten	538,25 €	538,25 €
Eerste extra meteropname op vraag van de klant **	gratis	48,14 €
Bijkomende extra meteropnames op vraag van de klant **	48,14 €	48,14 €
Verplichte meteropname buiten de diensturen op vraag van de klant ***	48,14 €	48,14 €
Nutteloze verplaatsing tijdens de diensturen	80,24 €	80,24 €
Nutteloze verplaatsing buiten de diensturen	120,36 €	120,36 €

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

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

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit HS 29,9kV - 36 kV

Toepassingsmodaliteiten volgens beschrijving in algemene tarieven aansluiting op het distributienet Elektriciteit ,
 Het eenmalig forfaitair aansluittarief is van toepassing voor aansluitingen in hoogspanning van het type 29,9 - 36 kV, conform de technische voorschriften van de distributienetbeheerder.
 Voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd, en de aansluitprijzen schriftelijk werden bevestigd door de distributienetbeheerder

A Vermogenrecht net				B + C Aansluiting + Meetopstelling			D Diversen		Opmerkingen
Tussenkomst in de kosten van de investeringen in het net stroomopwaarts gelegen (transformatorstation, koppelpunten, enz.) Standaard forfait per kVA voor de netaansluiting Bijkomend forfait per kVA voor de voeding in gesloten lus (op vraag van de klant)				bevat: standaard ondergrondse aansluiting (in+uit) standaard 2 x 3 x 10 m aansluitkabel op privé domein verbindingssmollen met net feeder eindmoffen aansluitkabel schakelwerken op het distributienet			bevat: meetmodule, (zekering kastje indien ndz.) tussenkader, meter (enkel plaatsing) ijken en indienststellen meter. (excl. kostprijs meter)		De eerste 400 m sleuflengte inclusief kabel op openbare weg is gratis Voor kwalitatieve WKK (*) is de eerste 1000 m sleuflengte inclusief kabel op de openbare weg gratis.
Maximale vermogen (mVA)	Spanning (kV)	Standaard forfait per kVA eenheidsprijs(€)	Bijkomend forfait op aanvraag per kVA eenheidsprijs(€)	Aangesloten op het HS distributienet eenheidsprijs(€)	Steeds meting van kVA + kWhn + kWhs + kVARh eenheidsprijs(€)	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.		Verzwaringen: Als het net en de aansluiting en de meetopstelling voldoende sterk zijn dient enkel de kost van het bijkomend vermogen betaald te worden, in het andere geval moet daarnaast ook de kost van de verzwaring van de aansluiting en/of de meteropstelling betaald te worden. Werken/ten laste van klant of installateur - Ter beschikking stellen van droge en gemakkelijk te bereiken opstellingsruimte, zo dicht mogelijk bij de openbare weg voor de plaatsing van de elektriciteitsmeter - Alle graafwerken op privé domein, inclusief, plaatsing van wachtbuizen, het herstellen van de rijweg, het maken van openingen voor muurdoorvoeringen etc. - Leveren + plaatsen TT's / TP's en meetleidingen cfr. C2/112 - alle installaties, uitrustingen in de klantencabine Standaard aansluiting - De afstand van de rooilijn tot buitenmuur van de klantencabine maximaal 10 m - Aansluitkabel op privé terrein, 10 m sleuflengte + 5 m in cabine - Meetmodule volgens vermogen incl. plaatsing en ijking meter (excl. TV/TP's) - Indienst stellen van de meter met afzonderlijke verplaatsing - Verbindingsmoffen en eindmoffen std, geen stekkertype voorzien in std - Forfait schakelen HS Opmerkingen - TT's TP's onderworpen aan goedkeuring DNB cfr lastenboek C2/112 - metergroep, steeds kW + kWhn + kWhs + kVarh - voor injectie speciale meetmodule noodzakelijk, niet inbegrepen in std prijzen Niet inbegrepen telebediening cellen klantzijde, telegesignaleerde kortsluitverkliekers ter beschikking stellen impulsen aan netgebruiker ACHTERAF onderboring structurele hindernissen, TT's TP's klantencabine keuring klantencabine, in dienst stellen klanteninstallaties aan-afvoeren-saneren grond, op openbaar of privé boring-waterdicht afwerking muuropening invoer kabels kosten oriënterende studie of aansluitingsaanvraag herstellen speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc. Verbinding van een extra kabelveld voor een reservevoeding indien dit noodzakelijk is.	
		Excl. BTW	Excl. BTW	Excl. BTW	type	Excl. BTW	Excl. BTW		
≤ 5MVA	29,9 kV 36 kV	15,00 €	20,00 €	16.265,95 €	AMR MS	1.866,33 €	de extra kabellengte >400 m (per m)	177,51 €	
> 5MVA - ≤ 15 MVA	29,9 kV 36 kV	15,00 €	25,00 €	16.265,95 €	AMR MS	1.866,33 €	Voor voeding standaard en voor gesloten lus de extra kabellengte >400 m (per m)	177,51 €	
> 15MVA - ≤ 25 MVA	29,9 kV 36 kV	15,00 €	25,00 €	16.265,95 €	AMR MS	1.866,33 €	Voor voeding standaard en voor gesloten lus de extra kabellengte >400 m (per m)	191,75 €	
> 25 MVA	niet standaard						pulsen aangevraagd bij nieuwe aansluiting	gratis	

(*) Kwalitatieve WKK: Conform art 25 van het decreet van 25/05/2007 - BS 19/06/2007

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)

INTERGEM

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen 29,9kV - 36 kV 2015

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

Item (blad 1/2)	Eenh.prijs excl. BTW	eenh.
Prestaties TRANSFORMATOR STATION		
TS cel met Overstroom beveiliging incl.lo , telebediening,cablering en indienstname	110.674,51 €	cel
Prestaties KABEL en GRONDWERKEN		
Kabel + plaatsing op privé excl. Sleufwerken		
KABEL 400 PRC 36kV (enkel 3f)	73,59 €	m
KABEL 630 PRC 36kV (enkel 3f)	87,83 €	m
Verbindingsmof (3f) 400 PRC 36 kV	3.014,14 €	set 3
Verbindingsmof (3f) 630 PRC 36 kV	4.067,91 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3f)400 PRC 36 kV	1.812,99 €	set 3
Eindmof binneninstallatie (3f) 630 PRC 36 kV	1.828,25 €	set 3
Eindmof buiten (3F) PRC 36 kV	2.767,56 €	set 3
Plaatsen wachtbuis + seinkabel 10 paar (+ blazen SK)	48,11 €	m
Grondwerken op privé		
Sleuf volle grond (2 kabels) 400 PRC 36 kV	32,47 €	m
Sleuf volle grond (2 kabels) 630 PRC 36 kV	38,10 €	m
Sleuf klinkers/ dallen (2 kabels) 400 PRC 36 kV	68,86 €	m
Sleuf klinkers dallen (2kabels) 630 PRC 36 kV	78,86 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 400 PRC 36 kV	128,73 €	m
Sleuf bestrating/ beton (2kabels) 630 PRC 36 kV	147,93 €	m
Boring (max diam 160 mm), per boring per meter incl. wachtbuis	94,25 €	
Levering + plaatsing mantelbuis diam 160 mm (bij boring)	18,93 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad	68,11 €	m ²
Uitbreken herstellen bestrating	155,30 €	m ²
Graafwerk + dempen	101,54 €	m ³
Herstellen defect 3f KABEL 400 PRC 36kV van klant (op privé terrein) tijdens werkuren	11.548,43 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 630 PRC 36kV van klant (op privé terrein) tijdens werkuren	13.774,03 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 400 PRC 36kV van klant (op privé terrein) buiten diensturen	13.853,70 €	forfait
Herstellen defect 3f KABEL 630 PRC 36kV van klant (op privé terrein) buiten diensturen	16.351,19 €	forfait
Lokalisatie van DNB kabels op openbaar terrein bij afwijking tov liggingsplannen	gratis	
Aanduiden van DNB kabels bij werken derden (zonder meetwagen)	305,91 €	forfait
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (3f) 400 PRC 36kV zonder sleufwerken en bedekkingswerken	14.684,60 €	stuk
Vervangen en verbinden 20 m MS kabel (3f) 630 PRC 36kV zonder sleufwerken en bedekkingswerken	17.933,87 €	stuk
Prestaties KLANTCABINE netkabels		
Aansluiting en afwerking van seinkabel aan beide uiteinden (trans HS klant)	3.204,23 €	forfait
Tbox (telebed + telesign 2 feeders)	5.860,62 €	stuk
Plaatsen Power Quality meetset tijdens 1 meetjaar	5.801,34 €	stuk
Spanningsregistratie op binneninstallatie (+ rapport)	845,41 €	stuk
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS tijdens de werkuren	1.052,25 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine of kabels HS buiten de werkuren (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	2.104,51 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine tijdens de werkuren (klant rechtstreeks op onderstation)	601,29 €	forfait
Vrijschakelen en terug normaal schakelen klantencabine buiten de werkuren(klant rechtstreeks op onderstation) (Tijdens weekend en feestdagen = bestekprijs)	1.202,58 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 400 PRC 36kV klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	8.558,61 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 630 PRC 36kV klantencabine in lus enkel tijdens de werkuren	9.617,86 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 400 PRC 36kV klantencabine in antenne tijdens de werkuren	8.357,60 €	forfait
Definitief afkoppelen kabels 630 PRC 36kV klantencabine in antenne tijdens de werkuren	8.357,60 €	forfait
Aansluiting extra cel 36kV PRC400	5.663,35 €	forfait
Aansluiting extra cel 36kV PRC630	6.762,97 €	forfait
Leveren en plaatsen cilinder cabineslot (gas of elektriciteit)	116,76 €	forfait
Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)		

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluitingen 29,9kV - 36 kV 2015

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

Item (blad 2/2)	Eenh.prijs excl. BTW	eenh.
Prestaties MEETOPSTELLING		
Impuls uitgang std teller klantencabine	315,14 €	forfait
Impuls uitgang telling op TS (SK in optie) pulsen	400,90 €	forfait
Forfait ijking meter ter plaatse	500,30 €	forfait
Terug in dienstname	150,32 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) tijdens de werkuren	150,32 €	forfait
Afzonderlijke verplaatsing indienststelling (vb. na uitschakeling minima) buiten de werkuren	225,48 €	forfait
Diverse Prestaties		
Spanningsregistratie na klacht netgebruiker en mits spanningskwaliteit goed blijkt	187,90 €	stuk
Verplaatsing tijdens de werkuren (1 persoon)	75,16 €	forfait
Verplaatsing buiten de werkuren (1 persoon)	112,74 €	forfait
Openen en sluiten deur klantcabine (vraag netgebruiker)	75,16 €	forfait
Werken aan installaties derden volgens specs Eandis		
Leveren materiaal 3 x 1 x PRC 400 36kV + toebehoren (moffen, ...)	61,18 €	m
Leveren Wachtbuis + toebehoren (trekputten, moffen, ...)	5,18 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 400 36kV kabel	75,15 €	m
Sleufwerk + plaatsen PRC 400 36kV kabel + WB	79,33 €	m
Sleufwerk + plaatsen WB	14,56 €	m
Extra verbinding op bestaande PRC 400 36kV MS kabel	4.748,06 €	set 3
Maken eindsluiting PRC 400 36kV kabel in klantcabine	1.957,40 €	set 3
Prestaties DECENTRALE PRODUCTIE		
Dec prod.>= 10 MVA : oplevering - emissiemeting - checkup en monitoring werkingspunten	4.524,07 €	stuk
Telecontrolekast decentrale productie - hoog vermogen	12.961,65 €	stuk
groene stroomteller AMR van 56kVA tot 1 MVA (enkel elektr)	1.797,50 €	stuk
groene stroomteller AMR >1 MVA tem 5 MVA (enkel elektr)	1.961,98 €	stuk
groene stroomteller AMR >5 MVA (enkel elektr)	2.434,86 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	3.339,22 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 1 MVA tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	3.535,03 €	stuk
WKK tellerkast TC 9 module max 9 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.097,97 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen tot 1 MVA (gas + elektr+impuls)	4.073,50 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 1 tem 5 MVA (gas + elektr+impuls)	4.441,30 €	stuk
WKK tellerkast HPC 5 module 10-32 kanalen > 5 MVA (gas + elektr+ impuls)	4.832,25 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meting voor injectie per meter tot 1 MVA (programmatie meter)	129,72 €	forfait
Indienstnametesten ont koppeling decentrale productie ter plaatse	303,50 €	forfait
Testen/afregelen ont koppelingsbeveiliging in labo DNB (binnen de week)	210,80 €	forfait
Vervangen facturatiemeter nav decentrale productie incl. programmeren 4 kwadrantenmeter	1.318,42 €	forfait
Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2015 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)		