

VREG

uw gids op de
energiemarkt

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

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

van 20 december 2016

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

BESL-2016-76

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gezien de beslissing van de VREG van 9 december 2015 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2015-70)¹;

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 7 oktober 2016 met betrekking tot het vaststellen van de regulatoire saldi voor het jaar 2015 en het toegelaten inkomen voor het jaar 2017 van de opdrachthoudende vereniging IVEG voor de distributienettarieven voor elektriciteit in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-29)³;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁴;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat conform art. 4.1.30, § 1 Energiedecreet de VREG een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 opgesteld heeft om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren;

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

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

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.33, §5 Energiedecreet op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen gepubliceerd heeft⁵;

¹ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2015-70>

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

³ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2016-29>

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

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

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

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

Overwegende dat de VREG bij beslissing van 7 oktober 2016 (BESL-2016-29) het toegelaten inkomen berekend heeft van de elektriciteitsdistributienetbeheerder IVEG voor zijn periodieke distributienettarieven van het jaar 2017, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen; dat de VREG op diezelfde datum de regulatoire saldi van IVEG voor het jaar 2015 vastgesteld heeft;

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

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

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

Overwegende dat de tarieven goedgekeurd door de huidige beslissing in overeenstemming zijn met de tarifaire richtsnoeren van art. 4.1.32, §1 Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek van het tariefvoorstel en op de dag van vandaag, geen reden heeft gevonden om aan de correctheid en billijkheid van de ter goedkeuring gestelde cijfers te twijfelen;

Overwegende dat uit deze tariefbeslissing, en dan meer bepaald uit wat met deze tariefbeslissing wordt goedgekeurd, geenszins rechten kunnen worden geput naar latere tariefbeslissingen toe, en evenmin garanties dat wat nu goedgekeurd wordt ook later nog zal worden goedgekeurd;

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

I. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

I.1 Periodieke distributietarieven

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

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

Hieronder volgt een beschrijving van de onderzoeken die de VREG heeft uitgevoerd op de tariefvoorstellen van de elektriciteitsdistributienetbeheerders. Ingeval het resultaat van een onderzoek niet het gewenste resultaat opleverde, vroeg de VREG aan de distributienetbeheerder bijkomende informatie op of stelde hij een aanpassing van de rapportering voor, naargelang het type opmerking. Dit resulteerde in verscheidene contacten tussen de VREG en de distributienetbeheerders. De vragen en opmerkingen van de VREG wegens eventuele onduidelijkheden of tekortkomingen in de rapportering door de distributienetbeheerder werden steeds door de VREG aan de distributienetbeheerder overgemaakt met afspraak betreffende de termijn van antwoord door de distributienetbeheerder. De antwoorden van de distributienetbeheerder werden telkens onderzocht en elke gewijzigde rapportering werd aan hetzelfde onderzoek onderworpen.

De distributienetbeheerder diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributietarieven 2017 in overeenkomstig par. 5.8.1 in de tariefmethodologie, d.m.v. het indienen bij de VREG van de door hem ingevulde bijlage 7 van de tariefmethodologie 'Rapporteringsmodel tariefvoorstel', overeenkomstig de richtlijnen in bijlage 1 van de tariefmethodologie 'Invul- en auditinstructie rapporteringsmodellen', meer bepaald daarin par. 2 'Invulinstructie rapporteringsmodel tariefvoorstel periodieke distributietarieven (Bijlage 7)', inclusief de gevraagde bijkomende inlichtingen volgens bijlage 8 van de tariefmethodologie 'In te dienen documenten door de distributienetbeheerder bij zijn tariefvoorstel'.

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

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributietarieven voor endogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, het door de VREG toegelaten inkomen voor endogene kosten niet overschrijdt, op eventuele afrondingsverschillen na, die, rekening houdend met de in de tariefmethodologie voorziene dekking van het volumerisico, waardoor meer of minder dan toegelaten inkomsten terugvloeien naar de distributienetgebruikers in de volgende distributietarieven, geen aanleiding gaven tot verdere actie van de distributienetbeheerder.

- Het nazicht door de VREG of het verwachte inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor exogene kosten, volgend uit zijn tariefvoorstel en de daarbij gehanteerde rekenvolumes, gelijk is aan het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten op eventuele afrondingsverschillen na.
- Wat betreft het titelblad:
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder de gevraagde informatie (naam van de distributienetbeheerder, ondernemingsnummer, BTW-regime, naam van de werkmaatschappij en type activiteit) volledig en correct heeft ingevuld.
- Wat betreft Tabel 1 'Overzicht door de VREG toegelaten inkomen voor gereguleerde activiteiten 'elektriciteit' en 'gas' voor boekjaar 2017':
 - o Nazicht door de VREG of de vermelde bedragen voor toegelaten inkomen voor de endogene kosten en toegelaten inkomen voor de exogene kosten correct zijn.
- Wat betreft Tabel 2 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens tariefcomponenten':
 - o Nazicht door de VREG of de door de distributienetbeheerder over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor exogene kosten overeenstemmen met het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1, op eventuele afrondingsverschillen na.
 - o Nazicht door de VREG of de door de distributienetbeheerder over de tariefcomponenten gebudgetteerde inkomsten voor endogene kosten overeenstemmen of kleiner zijn dan het toegelaten inkomen zoals vermeld in Tabel 1.
 - o Nazicht door de VREG of de distributienetbeheerder een correcte scheiding heeft aangehouden in de opdeling tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent.
- Wat betreft Tabel 3 'Opdeling gebudgetteerd inkomen voor gereguleerde activiteit 'elektriciteit' volgens klantengroep en energierichting':
 - o Nazicht door de VREG of de budgetten per tariefcomponent toegewezen over de verschillende klantengroepen in deze Tabel 3 aansluiten bij de budgetten die per tariefcomponent worden vermeld in Tabel 2, voor zowel exogene als endogene kosten.
 - o Nazicht door de VREG op de overeenstemming van de opdeling door de distributienetbeheerder van zijn budget voor exogene kosten over de tariefcomponenten met de opdeling per tariefcomponent binnen het door de VREG toegelaten inkomen voor exogene kosten, op eventuele afrondingsverschillen na.
 - o Het nazicht door de VREG van de door de distributienetbeheerder aangeleverde nota betreffende de door hem gehanteerde verdeelsleutels, zoals in bijlage 8 van de

tariefmethodologie, pt. 1 'Verdeelsleutels per gereguleerde activiteit', wordt opgevraagd.

- Wat betreft Tabel 4 'Elektriciteit - Tarieflijst distributienettarieven 2017– Afname':
 - o Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2016.
 - o Het nazicht door de VREG van het maximumtarief voor het basistarief gebruik van het net en de toepassing ervan, complementair met de eventuele afvlakingscoëfficiënt. De distributienetbeheerder leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 2.a van de tariefmethodologie.
 - o Het nazicht door de VREG van de berekening en de budgettaire aanwending door de distributienetbeheerder van het aanvullend capaciteitstarief voor de klantengroep prosumenten met terugdraaiende teller. De distributienetbeheerder leverde de berekening aan overeenkomstig de bijlage 8 par. 3 van de tariefmethodologie.
 - o De verificatie door de VREG bij de distributienetbeheerder of bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de tariefmethodologie wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
 - o De VREG aanvaardt om redenen van stabiliteit en transparantie de gebruikelijke tariefsetting door de distributienetbeheerders om het exclusief nachttarief voor de tariefcomponent openbare dienstverplichtingen bij afname van elektriciteit gelijk te zetten aan $1/4^{\text{de}}$ van het dag- en nachttarief voor de openbare dienstverplichtingen, op eventuele afrondingsverschillen na.
 - o De met deze tariefbeslissing door de VREG goedgekeurde en door de distributienetbeheerder te hanteren tarieven voor het gebruik van het transportnet voor het jaar 2017 zullen op basis van de door de CREG op 13 december 2016 bekendgemaakte transportnettarieven voor het jaar 2017 voor transmissienetbeheerder Elia in het voorjaar van 2017 worden gewijzigd door de VREG, met in acht name van het reeds door de VREG besliste toegelaten inkomen 2017 voor exogene kosten, onderdeel transmissienettarieven, bevattend het in 2017 af te bouwen regulatorisch saldo voor transmissienettarieven. Door de late timing van de bekendmaking door de CREG was het voor de VREG en de distributienetbeheerders niet mogelijk om de informatie te verwerken in deze beslissing.
 - o De VREG gaat akkoord met de door de Infrax-distributienetbeheerders voorgestelde gebruikelijke tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit binnen alle distributienetbeheerders bij de werkmaatschappij. Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat Infrax als enige werkmaatschappij feitelijk de meet- en telactiviteit

uitoefent voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers en het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant.

- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (afname)':
 - o Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door de distributienetbeheerder van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel volgens pt. 4 in de bijlage 8 van de tariefmethodologie.
 - o Het nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 4.
 - o De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes op afrondingsfouten na overeenkomen met de inkomens voor exogene en endogene kosten, exclusief het inkomen voor het gebruik van het transmissienet voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname, in Tabel 3 van het rapporteringsmodel.
 - o Het onderzoek van het door de distributienetbeheerder voorgestelde gebruik van een maximumtarief en de toepassing daarvan, volgens de in bijlage 8 pt. 2.b van de tariefmethodologie door de VREG opgevraagde informatie.
 - o De controle door de VREG van de gebruikelijke bepaling van de tarieven voor doorvoer onder distributienetbeheerders op 75% van de tarieven voor de eigen distributienetgebruikers op hetzelfde distributienetspanningsvlak.

- Wat betreft Tabel 7 'ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2017 - Injectie':
 - o Het onderzoek door de VREG van de door de distributienetbeheerder ingediende tariefstructuur, tarieven en de op het tariefblad vermelde informatie. Hierbij hield de VREG rekening met de bepalingen in par. 6.2.1 en 6.3.1 van de tariefmethodologie evenals werd vergeleken met het tariefblad dat voor de distributienetbeheerder van toepassing is in 2016.
 - o De verificatie door de VREG bij de distributienetbeheerder of bij de berekening van de tarieven rekening werd gehouden met de bepalingen zoals opgenomen in Tabel 10 van de tariefmethodologie wat betreft de correcte toewijzing van de gebudgetteerde kosten aan de tariefcomponenten.
 - o De VREG gaat akkoord met de door de Infrac-distributienetbeheerders voorgestelde gebruikelijke tarifiering wat betreft de gelijke jaarprijzen voor de meet- en telactiviteit binnen alle distributienetbeheerders bij de werkmaatschappij. Dit is de historische aanpak onder de vorige reguleringsperiodes. De VREG gaat hiermee akkoord omdat Infrac als enige werkmaatschappij feitelijk de meet- en telactiviteit uitoefent voor al haar distributienetbeheerders en hun distributienetgebruikers en het meet- en teltarief een onderdeel vormt van het gehele nettatarief voor de klant.

- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het gebudgetteerd inkomen voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' met de geraamde omzet voor de periodieke tarieven (injectie)':
 - o Het onderzoek door de VREG of de in deze tabel gebruikte rekenvolumes voldoen aan de voorwaarden betreffende de rekenvolumes in par. 5.7 van de tariefmethodologie, aangevuld met het nazicht van de vergelijking door de distributienetbeheerder van de rekenvolumes in het tariefvoorstel met deze in het vorige tariefvoorstel volgens pt. 4 in de bijlage 8 van de tariefmethodologie.
 - o Het nazicht door de VREG of de in deze tabel gebruikte waarden voor de tarieven in overeenstemming zijn met de tarieven vermeld in de tarieflijst in Tabel 7.
 - o De controle door de VREG of de verwachte inkomens uit tarieven en rekenvolumes op afrondingsfouten na overeenkomen met de inkomens voor exogene en endogene kosten, exclusief het inkomen voor het gebruik van het transmissienet voor de gereguleerde activiteit elektriciteit gedeelte afname, in Tabel 3 van het rapporteringsmodel.
- Wat betreft Tabel 13A 'Berekening type klanten ELEK 'LS' m.b.t. tariefvoorstel voor 2017':
 - o De controle door de VREG van door de distributienetbeheerder ingevulde waarden.
- Wat betreft Tabel 13B 'Berekening type klanten ELEK '26-1kV (afname)' m.b.t. tariefvoorstel voor 2017':
 - o De controle door de VREG van door de distributienetbeheerder ingevulde waarden.
- Wat betreft Tabel 13D 'Berekening type klanten ELEK 'TRHS' m.b.t. tariefvoorstel voor 2017':
 - o De controle door de VREG van door de distributienetbeheerder ingevulde waarden.

Elke tabel werd gecontroleerd op de volledigheid van de gegevens. Door de VREG werd bijkomend een controle op de ingebouwde berekeningsformules uitgevoerd in de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerder.

1.2 Niet-periodieke distributienettarieven

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

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

De VREG controleerde aldus de van de distributienetbeheerders ontvangen tariefvoorstellen op hun overeenstemming met de niet-periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor 2016,

op de hoogte en verantwoording van de door distributienetbeheerder toegepaste indexatie, op de verantwoording van eventuele verschillen met de tarieflijst van 2016, ten gevolge van nieuwe materialen of producten, en op de juistheid, leesbaarheid voor de klant en volledigheid wat betreft de beschrijvingen in de tarieflijsten.

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

II. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

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

Artikel 2. Het tariefvoorstel van IVEG van 7 november 2016, aangepast op 2 en 13 december 2016, voor de periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het jaar 2017 wordt goedgekeurd, met inbegrip van de wijze waarop de distributienetbeheerder de transmissienettarieven doorrekent. De goedgekeurde periodieke distributienettarieven worden als bijlage toegevoegd.

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

Voor de VREG

Brussel, 20 december 2016

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

Iveg - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributenetarieven 2017 - Afname

	Globalisation code	BTW - % (*)
TER INFO: HOEVEELHEDEN		
KW		
Normale uren / dagverbruik	kWh	
Stille uren / nachtverbruik	kWh	
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik	kWh	
Reactieve energie	kVArh	
1. Tarief gebruik van het net		
1.1. Onderscreven en bijkomend vermogen		
1.1.1 Met piekmeting: Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS, LS & prosumenten met terugdraaiende teller		
Capaciteitsterm	EUR/kWmax/jaar (**)	E210 21%
Capaciteitsterm	EUR/kWmax/maand (***)	21%
Proportionele term	EUR/kWh	E210 21%
beperkt tot maximum tarief van	EUR/kWh	E211 21%
1.1.2 Zonder piekmeting, 26-1 kV, Trans LS, LS & prosumenten met terugdraaiende teller.		
dag	EUR/kWh	E210 21%
nacht	EUR/kWh	E210 21%
exclusief nacht	EUR/kWh	E210 21%
1.2. Tarief systeemdiensten		
	EUR/kWh	E230 21%
1.3. Tarief meet- en testactiviteit		
AMR	Jaarprijs	E240 21%
MIR	Jaarprijs	E240 21%
Jaarprijs	Jaarprijs	E240 21%
2. Tarief openbare dienstverplichtingen		
dag	EUR/kWh	E215 21%
nacht	EUR/kWh	E215 21%
exclusief nacht	EUR/kWh	E215 21%
3. Tarief ondersteunende diensten		
3.1. Tarief netverliezen		
	EUR/kWh	E320 21%
3.2. Tarief reactieve energie		
Recht op forfaitaire afname -		
Tarief voor overschrijping reactieve energie :	EUR/kVArh	E310 21%
3.3. Tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma		
	EUR/kWh	
4. Toeslagen		
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen		
4.2. Toeslagen ter dekking van de werkzaamheden van de CREG		
4.3. Bijdragen ter dekking van de verzorgingskosten		
4.4. Lasten met gebacipijpende personen		
4.5. Rechtsopzeggingskosten		
4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies		
	EUR/kWh	E890 21%
5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller		
	EUR/kW/jaar	E260 21%

Type voeding	TRANS HS		>26-36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER				DOORVOER (*)		
	HOOFDV	HULPV	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV zonder piekmeting	HULPV zonder piekmeting	piekmeting (***)	zonder piekmeting	piekmeting (***)	zonder piekmeting	met piekmeting		zonder piekmeting		TRANS HS	26-1 kV	LS
Tariefcodes			≥ 5 MVA	≥ 5 MVA	< 5 MVA	< 5 MVA									TRANS-LS	LS	TRANS-LS	LS			
Type of connection																					
TER INFO: HOEVEELHEDEN																					
KW																					
Normale uren / dagverbruik kWh																					
Stille uren / nachtverbruik kWh																					
Stille uren / uitsluitend nachtverbruik kWh																					
Reactieve energie kVArh																					
1. Tarief gebruik van het net																					
1.1. Onderscreven en bijkomend vermogen																					
1.1.1 Met piekmeting: Trans HS, >26-36 kV, 26-1 kV, Trans LS, LS & prosumenten met terugdraaiende teller																					
Capaciteitsterm	EUR/kWmax/jaar (**)	E210	21%	0,4584660	0,4584660	33,7982568	33,7982568	33,7982568	33,7982568	35,3809548	97,1382792	35,3809548	97,1382792	0,3438495	25,3488928	72,8537094					
Capaciteitsterm	EUR/kWmax/maand (***)		21%	0,0382055	0,0382055	2,8165214	2,8165214	2,8165214	2,8165214	2,9484129	8,0948596	2,9484129	8,0948596	0,0285411	2,1123911	6,0711425					
Proportionele term	EUR/kWh	E210	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0000269	0,0008886	0,0005731	0,0008886	0,0005731	0,0000000	0,0001702	0,0004298					
beperkt tot maximum tarief van	EUR/kWh	E211	21%	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069	0,0318069					
1.1.2 Zonder piekmeting, 26-1 kV, Trans LS, LS & prosumenten met terugdraaiende teller.																					
dag	EUR/kWh	E210	21%					0,0152018	0,0152018	0,0446434	0,0744057			0,0446434	0,0744057						
nacht	EUR/kWh	E210	21%					0,0083610	0,0083610	0,0245539	0,0446434			0,0245539	0,0446434						
exclusief nacht	EUR/kWh	E210	21%					0,0083610	0,0083610	0,0245539	0,0297623			0,0245539	0,0297623						
1.2. Tarief systeemdiensten																					
	EUR/kWh	E230	21%	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615	0,0006615					
1.3. Tarief meet- en testactiviteit																					
AMR	Jaarprijs	E240	21%	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00	465,00						
MIR	Jaarprijs	E240	21%	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00						
Jaarprijs	Jaarprijs	E240	21%	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20						
2. Tarief openbare dienstverplichtingen																					
dag	EUR/kWh	E215	21%	0,0001477	0,0001477	0,0001477	0,0001477	0,0007858	0,0007858	0,0007858	0,0007858	0,0123739	0,0123739	0,0589174	0,0589174						
nacht	EUR/kWh	E215	21%	0,0001477	0,0001477	0,0001477	0,0001477	0,0007858	0,0007858	0,0007858	0,0007858	0,0123739	0,0123739	0,0589174	0,0589174						
exclusief nacht	EUR/kWh	E215	21%					0,0016965	0,0016965	0,0016965	0,0016965	0,0030935	0,0030935	0,0147294	0,0147294						
3. Tarief ondersteunende diensten																					
3.1. Tarief netverliezen																					
	EUR/kWh	E320	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0001993	0,0001993	0,0001993	0,0001993	0,0006767	0,0006767	0,0013701	0,0013701						
3.2. Tarief reactieve energie																					
Recht op forfaitaire afname -				0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,3290000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000	0,4840000						
Tarief voor overschrijping reactieve energie :	EUR/kVArh	E310	21%	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000	0,0175000						
3.3. Tarief voor het niet respecteren van een aanvaard programma																					
	EUR/kWh																				
4. Toeslagen																					
4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen																					
4.2. Toeslagen ter dekking van de werkzaamheden van de CREG																					
4.3. Bijdragen ter dekking van de verzorgingskosten																					
4.4. Lasten met gebacipijpende personen																					
4.5. Rechtsopzeggingskosten																					
4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies																					
	EUR/kWh	E890	21%	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000470	0,0000470	0,0000470	0,0000470	0,0000807	0,0000807	0,0002468	0,0002468						
5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller																					
	EUR/kW/jaar	E260	21%											94,20	94,20						

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

TOEPASSINGSMODALITEITEN

1. Tarief gebruik van het net

1.1. Tarief onderscreven en bijkomend vermogen

(**) = Definitie onderschreven vermogen in kW
Het werkelijk maximum kwattiervermogen van de laatste 12 maanden, verbruikmaand inbegrepen.

(***) = Hulpsvoeding
Bij een hulpsvoeding gebeurt de aanvrekening op basis van het maximum van de maand piek of 10% van het geïnstalleerd vermogen.
tarief voor TRLS-hulpsvoeding is gelijk aan tarief voor TRLS met piekmeting, met uitzondering van het maximum tarief dat niet van toepassing is op installaties voor hulpsvoeding
tarief voor LS-hulpsvoeding is gelijk aan tarief voor LS met piekmeting, met uitzondering van het maximum tarief dat niet van toepassing is op installaties voor hulpsvoeding

- Tariefperiodes

	DAG	NACHT
TRANS HS / >26-36 kV / 26-1 kV / TRANS-LS	https://www.inec.be/nl/Aansluiting/tarieven-dag-nacht-tarief	
LS		

1.2. Tarief voor het systeembeheer

Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algemenen en gelijckeerde kWh

1.3. Tarief meet- en testactiviteit

Periodiek tarief per EAN zowel voor afname als injectiepunten.
Dit tarief wordt daggraaweekig aangerekend en is functie van het type meter (AMR, MIR of jaarprijsmeter)

2. Tarief openbare dienstverplichtingen

Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algemenen kWh

3. Tarief ondersteunende diensten

3.1. Tarief netverliezen

Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algemenen en gelijckeerde kWh

3.2. Tarief reactieve energie

Recht op forfaitaire afname: het weergegeven % is de forfaitaire hoeveelheid reactief in kVArh als % van de totale actieve energie van de betreffende maand.
Voor de kVArh boven dit forfait wordt het tarief reactieve energie aangerekend.

4. Toeslagen

Proportioneel tarief in EUR/kWh iv algemenen en gelijckeerde kWh

5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller

Het tarief is functie van het door de netgebruiker geïnstalleerd maximaal AC-vermogen (kVA) van de omvormer (bij PV-installaties) of de generator (bij andere installaties).
Indien het maximaal AC-vermogen niet gekend is door de distributiebeheerder in kVA dient het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW te worden getaxteerd.

DOORVOERTARIEVEN (*)

De gepubliceerde doorvoertarieven zijn enkel getijg bij piekmeting.
Bij niet-piekmeting wordt voor de doorvoertarieven een vermindering van 25% toegekend op alle tariefcomponenten.

Iveg - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissienettarieven vanaf 01/01/2017 t.e.m. 28/02/2017

TER INFO - Hoeveelheden	GLOBALISATION CODE	BTW-% (**)	Type voeding Type of connection	TRANS HS		>26-36 kV				26-1 kV				TRANS-LS		LS		PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER			
				HOOFDV	HULPV	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV piekmeting	HULPV piekmeting	HOOFDV zonder piekmeting	HULPV zonder piekmeting	piekmeting	zonder piekmeting	piekmeting	zonder piekmeting	TRANS-LS met piekmeting	LS met piekmeting	TRANS-LS zonder piekmeting	LS zonder piekmeting		
				Tariefcodes	Tariefcodes	≥ 5 MVA	≥ 5 MVA	< 5 MVA	< 5 MVA												
TRANSMISSIE-TARIEVEN GELDIG T.E.M. 28/02/2017																					
TER INFO - Hoeveelheden																					
kW																					
Normale uren / dagverbruik kWh																					
Stille uren / nachtverbruik kWh																					
Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik kWh																					
Reactieve energie kVARh																					
A. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur																					
[X * Y] euro/kWh																					
+ [Z] euro/kWh																					
met:																					
X =	EUR/kWh/jaar	E520	21%	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816	35,3151816		
X/12 =	EUR/kWh/maand	E520	21%	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318	2,9429318		
	Gelijkheidscoëfficiënt			0,90	0,90	0,90	0,90	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
	dag=	EUR/kWh	E520	21%						0,0070999	0,0070999		0,0070999		0,0070999		0,0070999		0,0070999		
	nacht=	EUR/kWh		21%						0,0070999	0,0070999		0,0070999		0,0070999		0,0070999		0,0070999		
	exclusief nacht=	EUR/kWh		21%						0,0070999	0,0070999		0,0070999		0,0070999		0,0070999		0,0070999		
B. Tariaf voor het beheer van het elektrisch systeem																					
	EUR/kWh	E540		0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453	0,0020453		
C. Tariaf voor de aanvullende afname van reactieve energie																					
	EUR/kWh	E620	21%	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
D. Tariaf voor vermogensreserve en blackstart																					
	EUR/kWh	E580	21%	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165	0,0009165		
E. Tariaf voor marktintegratie																					
	EUR/kWh	E550	21%	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492	0,0003492		
F. Toeslagen																					
F.1.	ODV - financiering van de aansluiting van offshore windturbineparken	EUR/kWh	E970	21%	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629	0,0000629		
F.2.	ODV - financiering van groenestroomcertificaten	EUR/kWh	E980	21%	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261	0,0038261		
F.3.	ODV - financiering van strategische reserve	EUR/kWh	E904	21%	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972	0,0009972		
F.4.	ODV - financiering van steunmaatregelen hernieuwbare energie en WKK	EUR/kWh	E975	21%	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568	0,0007568		
F.5.	ODV - financiering van de maatregelen ter bevordering van REG	EUR/kWh	E910	21%	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616	0,0000616		
F.6.	Federale bijdrage (*)	EUR/kWh			0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550		
	CREG	EUR/kWh	E951	mvt	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550	0,0001550		
	Denuclearisatie	EUR/kWh	E952	mvt	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218	0,0010218		
	Kvotz	EUR/kWh	E953	mvt	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
	ODV	EUR/kWh	E954	mvt	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998	0,0004998		
	Beschermde Klanten	EUR/kWh	E940	mvt	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973	0,0016973		
	Premie verwarming	EUR/kWh	E955	mvt	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000		
F.7.	Toeslag voor de taken op 'masten' en 'kleuven'	EUR/kWh	E905	21%	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000	0,0001000		
MAXIMUM																					
max som: tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur, voor het beheer van het elektrisch systeem, voor de aanvullende afname van reactieve energie, voor vermogensreserve en blackstart, voor marktintegratie en financiering maatregelen ter bevordering van REG (A + B + C + D + E + F5)																					
	EUR/kWh			0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000	0,0130000		

(*) Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van het jaar tengevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden
(**) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW-percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit:
IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1	Nieuwe aansluitingen laagspanning				
	<p>Alle aansluitvergoedingen zijn slechts geldig voor zover de klant gezorgd heeft voor de leveringen en werken die hem worden toevertrouwd en voor zover het gebouw aansluitbaar is (standaard) en het laagspanningsnet op de betreffende locatie voldoende sterk.</p> <p>Bij afwezigheid van een sterk laagspanningsnet worden netuitbreidingskosten aangerekend. De klant dient alle aan hem opgedragen werken uit te voeren conform de richtlijnen, zoals beschreven in de aansluitbrochure en de offerte/factuur, geldig op het moment van uitvoering van de werken.</p>				
	<p>De basisforfait omvat de grond- en plaatsingswerken op openbaar domein excl. de levering en plaatsing van de aansluitkabel. De klant zorgt voor</p> <ul style="list-style-type: none"> - de kabel, grondwerken en wachtbuizen op privédomein - een lastscheider en een aansluitmodule type 25S60 zonder meetmodule (tussenkader). - bij een tijdelijke aansluiting levert de klant de automaat en de meetmodule. <p>Alle aansluitingen (incl. tijdelijke) worden uitgevoerd met dubbeltariefmeting tenzij expliciet aangevraagd door de klant.</p> <p>Voor aansluiting van meer dan 10 kVA wordt er bijkomend een vermogensvergoeding aangerekend. Dit geldt enkel voor zover voldoende sterk net aanwezig ter hoogte van de aansluiting. Vanaf 25 kVA, bij netuitbreidingen of bij appartementen zijn studiekosten en eventueel netuitbreidingskosten verschuldigd. De huur van de meetinstallatie is opgenomen in de periodiek vergoedingen.</p> <p>Levering aansluitkabel en plaatsing op privé-domein opgedragen aan klant conform de technische richtlijnen, bij aansluitingen >56 kVA en appartementen gelden de richtlijnen van Infrac, zoals opgenomen in de offerte.</p>				
1.1	Laagspanningsaansluiting (tot 25 kVA)				
	a) Aansluitforfaits				
	Basisforfait laagspanningaansluiting: enkelvoudig standaard	501,68	607,03	per st	815111
	Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A	321,00	388,41	per st	815102
	<i>Of indien vermogen >10 kVA:</i>				
	Basisforfait laagspanningaansluiting: enkelvoudig <= 25 kVA	501,68	607,03	per st	815112
	Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A	321,00	388,41	per st	815102
	Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)	21,07	25,49	per kVA>10,0	815103
	Totaal voor 'standaardaansluiting 1x40A' voor nieuwbouw of verbouwing (1 verbruiksplaats), waarbij Infrac de levering van aansluitkabel en plaatsing op privédomein opdraagt aan klant:				
	Standaardaansluiting elektriciteit (230V, 1x40 A, dubbeltarief, excl. aansluitkabel)	822,69	995,45	per st	815106
	b) bijkomend, in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net: eventuele netuitbreidingskosten				
	bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten.				
	Detail netuitbreidingskosten: zie §11				
	alsook studiekosten				
	c) optioneel, bij afzonderlijk te meten verwarming "exclusief nacht"				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Plaatsen kWh-meter verwarming gelijktijdig met nieuwe aansluiting	321,00	388,41	per st	815142
	<i>alsook</i> studiekost voor totaal vermogen (basis + verwarming)				
	d) <i>bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> Beveiliging lange aansluitleiding	981,36	1 187,45	per st	815238
1.2	Meervoudige laagspanningsaansluitingen				
	<i>Appartementen of meervoudige woningen, per tellerlokaal:</i> Basisforfait laagspanningaansluiting	501,68	607,03	per st	815101
	<i>alsook per verbruiksplaats:</i> Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A	321,00	388,41	per st	815102
	<i>alsook per verbruiksplaats indien vermogen >10 kVA:</i> Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)	21,07	25,49	per kVA>10,0	815103
	<i>alsook studiekosten</i> zie verder, studiekosten na samentellen van alle aansluitvermogens <i>alsook netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten en reglement voor verkavelingen en bouwprojecten Detail netuitbreidingskosten: zie §11				
	<i>alsook bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> Beveiliging lange aansluitleiding	981,36	1 187,45	per st	815238
	<i>Totalen in geval aansluitingen 1x40A, excl. studiekost</i> Aansluiting en eerste meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief), per tellerlokaal	822,69	995,45	per st	815150
	Bijkomende meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief)	321,00	388,41	per st	815151
1.3	Laagspanningsaansluitingen met studie, >25 kVA				
	1) <i>Basisforfait en vermogensvergoeding (vanuit net, post of voetpadkast)</i> Basisforfait laagspanningaansluiting, kleinzakelijk > 25 kVA	501,68	607,03	per st	815115
	<i>alsook</i> Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)	21,07	25,49	per kVA>10,0	815103
	2) <i>alsook meetmodule</i> <i>indien automaat <= 80 A</i> Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A	321,00	388,41	per st	815102
	<i>ofwel indien automaat >80A</i> Leveren en plaatsen meetmodule (>80 A)	1 320,71	1 598,06	per st	815107
	<i>alsook</i> Leveren en plaatsen uitrusting voor telelezing	531,02	642,53	per st	815108
	3) <i>alsook eventuele kabelsupplementen op privédomein (voor zover niet opgedragen aan de klant, excl. grondwerken, zie event. supplementen)</i> <i>indien vermogen <=80A:</i> Kabel leveren en plaatsen per m (max. 80A)	8,31	10,06	per m	815300
	<i>indien vermogen >80A:</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel	23,29	28,18	per m	815105
	4) <i>eventuele netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten Detail netuitbreidingskosten: zie §11				
	5) <i>alsook studiekosten</i> zie verder, studiekosten				
	6) <i>bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> Beveiliging lange aansluitleiding	981,36	1 187,45	per st	815238
1.4	Onbemeterde laagspanningsaansluitingen Nieuwe aansluitingen onbemeterde installatie (<=10 A, monofasig)	501,68	607,03	per st	815110
	<i>alsook eventueel</i> Aansluitkast voor onbemeterde installatie, type EH2A incl. lastscheider	276,97	335,13	per st	815118
	<i>alsook eventuele kosten voor studie en netuitbreiding</i>				
	<i>Netuitbreidingen tbv aansluitingen die zich niet op een perceel bevinden, vallen niet onder de definitie van basisinfrastructuur en kunnen daarom niet genieten van de voorziene basisinfrastructuur voor woonzones of industriezones. Voor deze aanvragen dienen de tarieven voor "buiten woon- en industriezone" toegepast.</i>				
	Detail netuitbreidingskosten: zie §11				
1.5	Aansluitingen laagspanningspost				
	Spanningsniveau niet meer beschikbaar voor nieuwe aansluitingen. Bij verzwaring van bestaande LS-post klanten (voor 31/12/2007) of met middenspanning gelijkgestelde klanten (voor 9/1999): zie tarieven laagspanning (§5) resp. tarieven middenspanning (§5.2)				
2	Studiekosten				
	<i>Detailstudie verplicht voor alle nieuwe aansluitingen en aanpassingen (ook bij aanvraag tot teruglevering) boven 25 kVA of netuitbreiding boven 100m . Bepaling van het aantal kVA bij appartementen door samentellen van alle vermogens, bij verzwaringen volgens het nieuwe vermogen. Oriëntatiestudie enkel op verzoek van de klant.</i>				
2.1	Detailstudie				
	<i>Detailstudie, in geval van een aanvraag voor complexe aansluiting (detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting of aanpassing > 25 kVA of in het kader van een netuitbreiding , verplicht)</i>				
	Detailstudie elektriciteit (<= 25 kVA, net aanwezig): geen studie	gratis		per st	815410
	Detailstudie elektriciteit (<= 56 kVA)	298,51	361,20	per st	815411
	Detailstudie elektriciteit (<= 100 kVA)	597,03	722,41	per st	815412
	Detailstudie elektriciteit (>100 kVA)	597,03	722,41	per st	815413
	Detailstudie elektriciteit (<= 25 kVA met netuitbreiding)	298,51	361,20	per st	815417
2.2	Oriëntatiestudie				
	<i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant.</i>				
	<i>De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
<i>studie tegenspreekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Art. III.3.3.26 §4)</i>					
2.3	Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 25 kVA & net aanwezig): geen studie	gratis		per st	815420
	Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 56 kVA)	149,25	180,59	per st	815421
	Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 100 kVA)	298,51	361,20	per st	815422
	Oriëntatiestudie elektriciteit (> 100 kVA)	298,51	361,20	per st	815423
	Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 25 kVA of geen net aanwezig)	149,25	180,59	per st	815427
	Studie ter plaatse en kosten				
	Studie ter plaatse in geval onvolledig dossier of wijziging aansluiting	68,77	83,21	per st	815269
3	Supplementen laagspanning				
	<i>Supplementen in meter, worden afgerond op de volle meter met een minimum van 1m.</i>				
3.1	Kabelsupplementen (voor zover niet opgedragen aan klant, op privédomein, excl. grondwerk)				
	Kabel leveren en plaatsen per m (max. 80A)	8,31	10,06	per m	815300
	Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel	23,29	28,18	per m	815105
3.2	Grondwerk op privé-terrein (mits akkoord Infracx)				
	Sleuf volle grond	9,99	12,09	per m	815350
	Sleuf losse bestrating (vb. grint)	15,49	18,74	per m	815351
	Sleuf klinkers/dallen	43,28	52,37	per m	815352
	Sleuf KWS/Beton/sierbedekking/monoliet	70,98	85,89	per m	815353
	Graven buitenput	146,73	177,54	per st	815319
	Onderboring ondergrond				
	Basisforfait onderboring	238,46	288,54	per st	815308
	<i>alsook:</i>				
	Onderboring, component volgens lengte (per m)	54,10	65,46	per m	815309
3.3	Doorboring (niet door gegoten betonkelder) - mits akkoord Infracx				
	Doorboring binnenmuur of vloer	19,25	23,29	per st	815305
	Doorboring en afdichting fundering of buitenmuur	66,02	79,88	per st	815306
	Levering gladde wachtbuis (per m)	7,78	9,41	per m	815310
3.4	Aansluitmodule en aansluitscheider / spanningsloos contact				
	Leveren en plaatsen aansluitmodule 25S60	80,43	97,32	per st	815323
	Leveren en plaatsen aansluitscheider 125A-4 polig	60,15	72,78	per st	815324
	Achteraf bijplaatsen spanningsloos contact voor bijv. boiler	78,23	94,66	per st	815231
	Aansluiten spanningsloos contact (gelijktijdig met nieuwe aansluiting of plaatsing dubbeltarief)	gratis		per st	815232
3.5	Kabelverlenging (mof) en -ophanging				
	Doorloopmof (verlengen aansluitkabel bij verplaatsing <80A)	63,00	76,23	per st	815234
	Doorloopmof >=80 Amp (verlengen aansluitkabel bij verplaatsing)	155,96	188,71	per st	815235
	Kabelbevestiging binnen (per m) excl. kabel	24,93	30,17	per m	815325
3.6	Buitenkast (grondwerk op privé opgedragen aan klant)				
	Kunststof buitenkast / kast voor weekendverblijf (<= 80A)	739,23	894,47	per st	815233

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Kunststof buitenkast voor grotevermogenbord (>80A)	1 107,93	1 340,60	per st	815237
	Leveren en plaatsen inox sleutelkastje	117,06	141,64	per st	815327
	Leveren en plaatsen cilinder met sleutels	72,55	87,79	per st	815326
4	Tijdelijke aansluitingen				
	<p><i>Geen vermogensvergoeding verschuldigd voor tijdelijk vermogen en marktkosten, enkel voor definitief vermogen. Enkel van toepassing indien het net aanwezig en voldoende sterk is, zoniet gelden de voorwaarden en tarieven voor 'nieuwe aansluiting' §1 alsook eventuele netuitbreidingskosten voor een netuitbreiding Geen studiekosten voor het tijdelijk vermogen t.e.m. 80A. Tijdelijke aansluiting toegelaten gedurende maximum 24 mnd.</i></p>				
4.1	Werfaansluiting <=80A Werfaansluiting (op definitieve kabel, bovenop prijs nieuwe aansluiting) <= 80A	156,82	189,75	per st	815120
4.2	Tijdelijke aansluitingen <=80 A				
	<i>Voor zover vermogen beschikbaar op het net. Inclusief wegname.</i>				
	Tijdelijke aansluiting met materiaal en aansluitkabel van de klant, zonder grondwerk (bovengronds, uit verdeelkast of tegen cabine)	231,11	279,64	per st	815121
	Tijdelijke aansluiting met grondwerk en mof (ondergronds net), zonder boring	926,33	1 120,86	per st	815122
4.3	Tijdelijke aansluitingen >80 A				
	<i>De tarieven voor evenementen (max. 1 maand) gelden onder voorbehoud van wegname binnen de 31 kalenderdagen, zoniet wordt de aansluiting aangerekend als een gewone tijdelijke aansluiting. Voor zover vermogen beschikbaar op het net. Inclusief wegname.</i>				
	Tijdelijke aansluiting voor evenement (max. 1 maand) >80A, incl. wegname	926,33	1 120,86	per st	815129
	Tijdelijke aansluiting >80 A: zie 'definitieve aansluiting' maar dan zonder vermogensvergoeding, wel studiekost.				
4.4	Kermisaansluitingen <=63 A: aansluitkost excl. verbruik				
	Aansluitkost kermis forfaitair volgens beschikbaar vermogen - aansluit zonder individuele meetinrichting d.w.z. forfaitaire bepaling van het verbruik (<=63 A).	4,52	5,47	per kVA	815131
	Verbruik kermis - forfaitair volgens beschikbaar vermogen <i>alsook bij aanvraag buiten de voorziene periode</i>	4,58	5,54	per kVA.we	815810
	Administratiekosten kermisaanvraag	68,77	83,21	per st	815132
5	Verzware van aansluiting laagspanning				
	<p><i>Indien het huidige aansluitvermogen niet meer voldoet, kan de aansluiting verzwaard worden voor zover het net dit toelaat. Het tarief voor een verzware bestaat uit een forfaitaire basisvergoeding en de "deltaprijs". De "deltaprijs" is gelijk aan het verschil in kostprijs van het gevraagde vermogen, verminderd met de kostprijs van het oude vermogen (minimum 10 kVA), Bij nieuwe aansluitingen na een tijdelijke aansluiting wordt slecht 10 kVA in mindering gebracht, onafhankelijk van het vermogen van de tijdelijke aansluiting. Dit oude vermogen wordt maar in mindering gebracht voor zover de aansluiting op dezelfde plaats (perceel) blijft en de spanning (laagspanning) behouden blijft. Voor de bepaling van de detailstudiekost geldt het nieuwe vermogen. Indien uit de studie blijkt dat het net onvoldoende sterk is, worden er uitbreidingskosten (kabels en grondwerk) volgens de netuitbreidingskosten aangerekend. Een forfaitaire basisvergoeding wordt steeds aangerekend. Bij verlaging van het aansluitvermogen is dit definitief en kan de klant nadien geen aanspraak meer maken op het hogere vermogen. Er is geen terugbetaling van eerder betaalde vermogensvergoedingen bij vermindering. In de gevallen waarin de wijziging een nieuw aansluiting of een nieuwe meterkast vereist, zijn deze te betalen door de klant. De klant dient de kabel, gleuven, buizen en doorvoeren te voorzien. Indien door de verzware een ander type meting nodig is,</i></p>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
zal hiervoor een supplement aangerekend worden (zie tarieven mbt. leveren meetmodules).					
5.1	Verzwarend				
	1) de basisforfait, afhankelijk van type automaat en meetgroep: Forfaitaire vergoeding verhoging vermogen in geval vervangen automaat / zekeringen <i>ofwel:</i> Forfaitaire vergoeding verhoging vermogen in geval regelen bestaande automaat (<=56 kVA) <i>ofwel indien de bestaande meetgroep vervangen moet worden (< 56 kVA)</i> Forfaitaire vergoeding verhoging vermogen met vervangen meetgroep (<=56 kVA, excl. aansluitmodule en lastscheider) <i>ofwel indien volledige meetmodule / meterbord vervangen wordt bij verzwarend naar > 56 kVA en/of bijplaatsen telelezing:</i> Forfaitaire vergoeding vervangen meetmodule: volgens nieuwe vermogen - zie nieuwe aansluiting, component leveren en plaatsen meetmodule en telelezing <i>ofwel indien de aansluiting moet vervangen worden</i> Zie wegname en nieuwe aansluiting	175,16	211,94	per st	815203
		78,23	94,66	per st	815200
		425,55	514,92	per st	815208
	2) alsook volgens verschil tussen het nieuwe (minimum 10 kVA) en oude vermogen (minimum 10 kVA): Verhoging aansluitvermogen: aanrekening nieuwe vermogen Verhoging aansluitvermogen: in mindering brengen oude vermogen	21,07	25,49	per kVA	815201
		-21,07	-25,49	per kVA	815202
	3) alsook, indien de aansluiting niet uitgerust is met kast "25S60" Supplement vervanging aansluitmodule en lastscheider bij verzwarend/verlaging	140,59	170,11	per st	815207
	4) alsook (vanaf 25 kVA) worden studiekosten aangerekend - zie hoger onder 'detailstudie'				
	5) alsook optioneel: gelijktijdige vervanging enkel- door dubbeltarief Vervanging enkel- door dubbeltarief gelijktijdig met verzwarend of verlaging (excl. aansluitmodule en lastscheider)	124,72	150,91	per st	815221
	6) bijkomend indien aansluitleiding op privédom. langer dan 25m Beveiliging lange aansluitleiding	981,36	1 187,45	per st	815238
	7) bijkomend indien net aangepast moet worden: zie netuitbreidingskosten Detail netuitbreidingskosten: zie §11				
5.2	Verlaging van het aansluitvermogen (geen teruggave van vermogensvergoeding, aansluitvermogen wordt definitief verlaagd) <i>Indien meetmodule behouden blijft</i> Forfaitaire vergoeding verlaging vermogen <i>ofwel indien meetmodule is uitgerust met een regelbare automaat</i> Verlaging vermogen in geval regelen bestaande automaat <i>ofwel indien meetmodule vervangen wordt (bijv. verlaging van > naar < 56 kVA)</i> Forfaitaire vergoeding vervangen meetmodule: volgens nieuwe vermogen - zie nieuwe aansluiting, component meetmodule	117,39	142,04	per st	815204
		117,39	142,04	per st	815214
	Verlaging automaat gelijktijdig met bijplaatsen kWh-meter excl. nacht	gratis		per st	815246
5.3	Vervangen beveiliging Vervangen zekeringen door automaat met zelfde vermogen (in kVA) indien de aansluiting niet uitgerust is met kast "25S60" Supplement vervanging aansluitmodule en lastscheider bij verzwarend/verlaging	117,39	142,04	per st	815205
		140,59	170,11	per st	815207
5.4	Tijdelijke verzwarend t.e.m. 80A				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
5.5	Tijdelijke verzwarening <=80A voor evenement (max. 1 maand)	175,16	211,94	per st	815125
	Verzwarening tijdelijke aansluitingen <= 80A	175,16	211,94	per st	815128
	Verzwarening aansluiting laagspanningspost				
<i>indien op dezelfde kabel: zie verzwarening LS-net</i> <i>indien bijkomende kabel nodig is: zie nieuwe aansluiting laagspanning</i> <i>met studie incl. kabeltracé en grondwerken</i>					
6	Aanpassingen aan bestaande installaties.				
<i>In de gevallen waarin de wijziging een nieuw aansluiting of een nieuwe meterkast vereist, zijn deze te betalen door de klant. De klant dient de kabel, gleuven, buizen en doorvoeren te voorzien.</i>					
6.1	Dubbeltariefmeter				
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in bestaande kast ofwel (enkel op initiatief van Infrax)	189,84	229,71	per st	815211
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in kastje naast bestaande tellerkast	189,84	229,71	per st	815212
	Vervanging enkel- door dubbeltarief in nieuwe kast	330,17	399,51	per st	815213
6.2	Diverse aanpassingen				
	Bijplaatsen kWh-meter op bestaande aansluiting				
Exclusief: - aansluitmodule & -scheider - studie & vermogensvergoeding - event. netuitbreidingskosten volgens verkavelingsreglement					
Inclusief: - Plaatsen meetmodule					
	Achteraf bijplaatsen kWh-meter incl. meetmodule	386,11	467,19	per st	815144
	Vervangen van een niet actieve budgetmeter door een gewone elektriciteitsmeter op vraag van de klant	427,81	517,65	per st	815277
	Achteraf bijplaatsen kWh-meter excl. nacht (verwarming), incl. meetmodule	386,11	467,19	per st	815140
	Plaatsen kWh-meter verwarming gelijktijdig met nieuwe aansluiting	321,00	388,41	per st	815142
	Ondergronds maken				
	Vervangen boven- door ondergrondse aansluiting, zelfde meetmodule, automaat en voorwaarden als een nieuwe aansluiting	501,68	607,03	per st	815241
	Renovatie meterkast op vraag klant en verwisseling meetgroep (aansluitmodule en lastscheider te leveren door klant)				
	Vervangen meetgroep in nieuwe meterkast, aansluitmodule en lastscheider te leveren door klant	425,55	514,92	per st	815273
	Renovatie kastenbatterij appartement indien nodig voor verzwarening/aanpassing of op vraag klant				
	Renovatie meetgroep in kastenbatterij geleverd door klant	143,07	173,11	per teller	815276
	Herverbinden of verbinden binneninstallatie (niet gelijktijdig met nieuwe aansluiting)				
	Verbinding tussen meetgroep en verdeelkast, excl. kabel	68,77	83,21	per st	815775
	Heraankoppelen nieuwe aansluitkabel (kabel geleverd door klant)	648,20	784,32	per st	815179

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
6.3	Wegname volledige aansluiting en meter (maximum 3)				
	Wegname meting (uit kastenbatterij)	74,18	89,76	per st	815261
	Wegname volledige aansluiting met teller(s), bovengronds (bij afbraak)	163,25	197,53	per aansluiting	815262
	Wegname volledige aansluiting met teller(s), ondergronds (bij afbraak)	421,89	510,49	per aansluiting	815266
	Wegname in het kader van 'verzwaring'/'vernieuwing' dmv. nieuwe aansluiting (gelijktijdig en op zelfde plaats)	gratis		per st	815260
	Tijdelijke wegname (wegname en herplaatsing)				
	Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing bovengronds	326,49	395,05	per st	815264
	Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing ondergronds	843,79	1 020,99	per st	815267
	Bestaande meter tijdelijk opstellen in werfkast en herplaatsen (verbouwing)	286,15	346,24	per st	815268
	6.4	Verplaatsen van teller (binnen)			
	Verplaatsen van teller (binnen), zonder bijkomend materiaal indien tracé wordt verlengd: zie supplementen	143,07	173,11	per st	815274
6.5	Ter beschikking stellen impulsuitgangen:				
	Ter beschikking stellen telpulsen	370,52	448,33	per st	815193
6.6	Slimme meter				
	Tariefwissel slimme meter	68,77	83,21	per st	815790
7	Onbedoelde energielevering en onrechtmatige stroomafname				
	Energietarief energielevering in gevallen waarbij de netbeheerder onbedoeld (fraude en zegelbreuk) energie heeft geleverd. Tarief geldt niet voor MOZA (Move-out zonder afspraak) en drop professioneel. Vergoeding voor het ter beschikking stellen van energie, de toegang tot de netten, de ondersteunende diensten en de toeslagen. Tarieven worden gepubliceerd op www.infrax.be .				
	Tarieven soc. leveringen aan niet beschermde klanten (excl. toeslagen) x 1,5 + toeslagen				
8	Meteraanpassing grootverbruikers > 56 kVA				
	Zie nieuwe aansluitingen, component meetmodules				
9	Tarief diensten				
9.1	Uit- en indienststelling aan de meter op vraag van klant				
	In dienst stellen van de meter	68,77	83,21	per st	815785
	Korting indienststelling van de elektriciteitsmeter indien gelijktijdig met de gasmeter	-24,63	-29,80	per st	815794
	Uit dienst stellen - aan de meter	68,77	83,21	per st	815786
	Korting uitdienststelling van de elektriciteitsmeter indien gelijktijdig met de gasmeter	-24,63	-29,80	per st	815793
	Indienststelling gelijktijdig met nieuwe aansluiting	gratis		per st	815787

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Appartementen, per verbruiksplaats binnen eenzelfde aanvraag				
	Eerste in- of uitdienststelling: zie hierboven (korting slechts éénmaal)				
	Bijkomende indienststelling, gelijktijdige aanvraag	19,11	23,12	per st	815788
	Bijkomende uitdienststelling, gelijktijdige aanvraag	19,11	23,12	per st	815789
	Tijdelijk buiten spanning plaatsen grootvermogenbord (>56 kVA)	156,82	189,75	per st	815792
9.2	Uit- en indienststelling, zie procedure 'wanbetaling/drop'				
	Afsluiting aan de meter	68,77	83,21	per st	815751
	In dienst stellen van de meter	68,77	83,21	per st	815785
	Afsluiting en heraansluiten aan bovengronds net	326,49	395,05	per st	815752
	Afsluiting en heraansluiten aan het ondergronds net	843,79	1 020,99	per st	815753
9.3	Kosten				
Voor de definitie van de basisopstelling en de bijbehorende afmetingen wordt verwezen naar de aansluitbrochure en de toelichting bij de offerte. De aanvraagtermijnen zijn opgenomen in het Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE).					
	Niet respecteren basisopstelling, aanvraagtermijn of afmetingen elektriciteit	174,24	210,83	per st	815777
	Vergoeding kosten verbonden aan het niet melden van wijziging in afname- of injectiekenmerken	204,04	246,89	per st	815791
	Nutteloze verplaatsing (elektriciteit)	68,77	83,21	per st	815770
9.4	Wanbetaling				
	Inningskosten (geen btw)	33,92		per st	815740
9.5	Herplaatsing van de verzegeling				
	Zegelbreuk niet-toegestane verbreking van de zegels	68,77	83,21	per st	815783
9.6	Ijking en herprogrammatie meter				
	Ijking meting laagspanning, binnen tolerantiegrenzen	156,82	189,75	per st	815763
	Ijking indirecte meter (boven 80 A)	1 229,00	1 487,09	per st	815765
	Herparametriseren meter	156,82	189,75	per st	815766
9.7	Aansluitingen voor minimale levering "10 Ampère "				
	Plaatsen en wegnemen automaat voor minimale levering 10 A bij beschermde klant	gratis		per st	815798
9.8	Onderhoud				
	Herstelling zekeringen (recupereerbaar bij vernieuwing beveiliging)	68,77	83,21	per st	815774
	Tijdelijke isolatie van bovengronds elektriciteitsnet: plaatsing en wegname achteraf (per paalvak)	794,26	961,05	per st	815780
	Verplaatsen van netelementen op openbaar domein op vraag klant: volgens bestek*				
9.9	Spanningscontrole				
	Langdurige controle netspanning (logger), binnen grenzen	156,82	189,75	per st	815778
	Controle netspanning, binnen grenzen	68,77	83,21	per st	815779
9.10	Tussentijdse meteropname				
	Tussentijdse meteropname elektriciteit	68,77	83,21	per st	815773

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
9.11	(Des-)activering bestaande dubbeltariefinstallatie				
	Desactiveren dubbeltarief (omschakeling dubbel naar enkeltarief)	68,77	83,21	per st	815243
	Heractiveren dubbeltarief (omschakeling enkel naar dubbeltarief, netsturingsontvanger aanwezig)	68,77	83,21	per st	815245
	Indien gelijktijdig met andere, betalende wijziging: gratis				
10	Metering groene stroom				
10.1	Afzonderlijke meter (GST)				
	Bijplaatsen kWh-meter van klant voor groenestroomproductie (excl. kast 25S60, <=56 kVA)	1 120,57	1 355,89	per st	815152
	Bijplaatsen indirecte kWh-meter van klant voor groenestroomproductie (>56 kVA)	2 784,74	3 369,54	per st	815153
10.2	Aanpassing meetgroep, vermogen <10 kVA				
	Activering tweerichtingsmeting op directe meter - wegname teruglooppem	gratis			
	Vervangen gewone door bidirectionele meter, kast type 25S60	321,00	388,41	per st	815148
	Vervangen gewone door bidirectionele meter, kast niet 25S60	425,55	514,92	per st	815149
10.3	Vervangen meetgroep, vermogen 10-56 kVA in bestaande kast				
	Ombouwen teller 2-kwadranten naar 4-kwadranten	501,68	607,03	per st	815143
10.4	Vervangen meetgroep, vermogen >56 kVA				
	Ombouw teller 2-kwadranten naar 4-kwadranten>56kVA				
	Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en)	1 320,71	1 598,06	per st	812295
	Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 036,39	1 254,03	per st	812296
10.5	Ijking				
	Ijken indirecte meter tbv. groene stroomcertificaten	589,72	713,56	per st	815145
11	Netuitbreidingskosten				
	Van toepassing bij nieuwe aansluitingen of verzwaringen in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net. Het traject van de netuitbreiding of netversterking wordt bepaald door Infracx.				
	Detail netuitbreidingskosten:				
	<i>Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)</i>				
	Uitbreiding voor LS-aansl <= 25 KVA	gratis		per m	CELE011
	Uitbreiding voor LS-aansl > 25 <= 56 KVA	16,48	19,94	per m	CELE021
	Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA	49,47	59,86	per m	CELE041
	Indien voor de uitbreiding laagspanning t.b.v. een aansluitvermogen <= 56kVA reeds het gereduceerd tarief "Uitbreiding voor LS-aansluiting > 25 <= 56 KVA in woonzone" werd betaald en er binnen de 24 maanden een aanvraag tot verzwaring tot boven de 56kVA is, wordt het resterende bedrag voor de LS-kabel aangerekend:				
	Uitbreiding voor LS-aansl > 56KVA<2 jaar	32,97	39,89	per m	CELE031
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:				
	Korting voor LS-aansl > 25 <= 56KVA	-16,48	-19,94	per m	CELE721
	Korting voor LS-aansluiting > 56KVA	-49,47	-59,86	per m	CELE741
	Korting voor LS-aansl > 56KVA < 2 jaar	-32,97	-39,89	per m	CELE731
	<i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA	gratis		per m	CELE024
	Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA	49,47	59,86	per m	CELE034
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:				
	Korting voor LS-aansluiting > 56KVA	-49,47	-59,86	per m	CELE734
	<i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i>				
	Uitbreiding voor LS-aansluiting	49,47	59,86	per m	CELE037
	Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:				
	Korting voor LS-aansluiting	-49,47	-59,86	per m	CELE737
* bestekprijs, dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen en inschrijvingspercentages van de door de dnb gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup.					

Tarieven aansluitingen elektriciteit 1-26 kV

2017

Distributienetbeheer elektriciteit:

IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
1	Nieuwe aansluitingen middenspanningsnet 1-26kV				
	<p><i>Bij een middenspanningsaansluiting is het vermogen en het kabeltracé niet in de forfaitaire vergoeding begrepen. Een detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting en verzwaring. Betreft tarieven indien gebouw aansluitbaar is en net voldoende sterk. In andere geval kunnen uitbreidingskosten bijkomend aangerekend worden, cfr. reglement voor verkavelingen en bouwprojecten. Minimaal aan te vragen vermogen voor middenspanning bedraagt 100 kVA.</i></p>				
1.1	Nieuwe aansluiting middenspanningsnet				
	<p><i>Basisforfait</i> Forfaitaire aansluiting op MS-net excl. leveren & plaatsen meetinrichting (incl. max 2x10m kabel op privé)</p>				
		5 282,89	6 392,30	per st	812100
	<p><i>alsook de volgende componenten:</i></p>				
	<p>Plaatsing meetmodule met telelezing</p>				
		1 540,83	1 864,40	per st	812112
	<p><i>alsook vermogensvergoeding</i></p>				
	<p>Vermogensvergoeding volgens aansluitvermogen in kVA</p>				
		16,63	20,12	per kVA	812114
	<p><i>alsook eventuele kabelsupplement op privédomein</i></p>				
	<p>MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. grondwerk</p>				
		38,69	46,81	per m	812413
	<p>MS-kabel (3xAlu 150) leveren en plaatsen excl. grondwerk</p>				
		47,68	57,69	per m	812414
	<p>MS-kabel (3xAlu 240) leveren en plaatsen excl. grondwerk</p>				
		52,44	63,45	per m	812415
	<p>MS-kabel (3xAlu 400) leveren en plaatsen excl. grondwerk</p>				
		65,84	79,67	per m	812416
	<p>MS-kabel (3xCu 400) leveren en plaatsen excl. grondwerk</p>				
		157,74	190,87	per m	812418
	<p><i>alsook grondwerken op privédomein</i> zie tabel grondwerken</p>				
	<p><i>alsook eventuele netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten Detail netuitbreidingskosten: zie §9</p>				
1.2	Tijdelijke aansluiting middenspanning (maximum 3 jaar)				
	<p><i>Geen vermogensvergoeding van toepassing, max. 630 kVA. Enkel van toepassing indien MS-net aanwezig en voldoende sterk, zoniet zie 'nieuwe aansluiting'. De nodige netuitbreiding is in dat geval volledig ten laste van de aanvrager.</i></p>				
	<p>Tijdelijke aansluiting op MS-net met plaatsing meetinrichting (incl. 2x10m kabel) exclusief wegname</p>				
		5 282,89	6 392,30	per m	812417
	<p>Studiekosten, grondwerken en kabelsupplementen (gedeelte >2x10m): zie 'nieuwe aansluiting'</p>				
2	Studiekosten				
2.1	Detailstudie				
	<p><i>Detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting, verzwaring en teruglevering (injectie rechtstreeks op MS of indirect achter transfo MS-LS) Ook bij annulatie of vervallen van offertes wordt de studiekost opgeëist.</i></p>				
	<p>Detailstudie middenspanning (<= 630 kVA)</p>				
		597,03	722,41	per st	812513
	<p>Detailstudie middenspanning (<= 1000 kVA)</p>				
		1 432,89	1 733,80	per st	812514
	<p>Detailstudie middenspanning (<= 2 MVA)</p>				
		2 388,12	2 889,63	per st	812515
	<p>Detailstudie middenspanning (> 2 MVA)</p>				
		4 776,34	5 779,37	per st	812516
2.2	Oriëntatiestudie				
	<p><i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant. De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Artikel III.3.3.26 §4)</i></p>				
	<p>Oriëntatiestudie middenspanning (<= 630 kVA)</p>				
		298,51	361,20	per st	812423

Tarieven aansluitingen elektriciteit 1-26 kV 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Oriëntatiestudie middenspanning (<= 1000 kVA)	716,43	866,88	per st	812424
	Oriëntatiestudie middenspanning (<= 2 MVA)	1 194,05	1 444,80	per st	812425
	Oriëntatiestudie middenspanning (> 2 MVA)	2 388,12	2 889,63	per st	812426
2.3	Erfdienstbaarheid				
<p><i>Wanneer er netten over het privédoorn van de klant lopen of wanneer de aansluitleiding over een aangrenzend perceel loopt, zal Infrac de kosten voor het vestigen van de erfdienstbaarheid doorrekenen aan de klant. Dit omvat zowel de kosten voor de opmeting door een landmeter als de aktekosten van de notaris. Deze kosten zullen worden doorgerekend volgens de facturatie van respectievelijk de landmeters en notarissen (zonder markup).</i></p>					
3	Rechtstreekse aansluiting op transformatorstation (Trans-HS) met een spanning van 1 kV tot en met 26 kV				
3.1	Aansluiting				
	Forfaitaire aansluiting op Trans-HS met plaatsing meetinrichting, excl. levering meetinrichting (per vertrekcel)	140 098,08	169 518,68	per st	811100
	alsook kabelverbinding (per bundel van 3-fasen) vanuit het onderstation				
	Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x240Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	52,44	63,45	per m	811114
	Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x400Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel)	65,84	79,67	per m	811115
3.2	Supplementen				
	Boringen: volgens bestek**				
	Optioneel: kost per meter voor signaalkabel tussen het onderstation en de hoofdcabine van de klant in zelfde sleuf	11,64	14,08	per m	811311
	Optioneel: forfait per kabelverbinding voor differentieelbeveiliging - voor zover signaalkabel beschikbaar	13 482,42	16 313,73	per verbinding	811321
	Leveren en plaatsen omvormtransformator MS/MS 10 MVA	173 987,61	210 525,01	per st	812902
3.3	Studiekosten				
	<i>Detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting zie studies middenspanningsnet</i>				
	<i>Oriëntatiestudie</i>				
	<i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant. De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Art. III.3.3.26 §4)</i>				
	<i>zie studies middenspanningsnet</i>				
4	Aanpassing en diensten				
	De prijzen zijn geldig voor uitvoering tijdens de gewone kantooruren.				
4.1	Diensten & supplementen				
	Indienststelling middenspanningmeter	143,07	173,11	per st	812121
	Uitdienststelling (move-out/drop) middenspanningmeter	143,07	173,11	per st	812122
	Tijdelijk buiten spanning plaatsen cabine/feeder en terug onderspanning brengen	899,73	1 088,67	per st	812123
	Tijdelijk buiten spanning plaatsen cabine/feeder en terug onderspanning brengen - buiten de kantooruren	1 701,53	2 058,85	per st	812127
	Beschikbaar stellen telpulsen	990,53	1 198,54	per st	812132

Tarieven aansluitingen elektriciteit 1-26 kV

2017

Distributienetbeheer elektriciteit:

IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
	Ter plaatse testen netonkoppelbeveiliging van decentrale productie-eenheden	195,34	236,36	per st	812133
	Tijdelijk openen celdeuren voor reiniging	117,39	142,04	per st	812119
	Tele-monitoring en -controle van decentrale productie-eenheden	9 355,14	11 319,72	per st	812136
	Tele-monitoring van decentrale productie-eenheden	2 650,62	3 207,25	per st	812135
	Supplement eindstekker 'T' (set drie stuks)	370,55	448,37	per st	812103
	Nieuw slot voor MS-cabine	202,67	245,23	per st	812137
	Nutteloze verplaatsing of herplanning bij in- of uitdienststelling	143,07	173,11	per st	812124
	Nutteloze verplaatsing of herplanning bij aankoppeling	312,75	378,43	per st	812125
4.2	Heraansluiten cabine (in zelfde put)				
	Ondergronds afsluiten MS-cabine, via mof, incl. heraansluiten	5 282,89	6 392,30	per st	812108
4.3	Definitief afsluiten				
	Wegname op initiatief van de klant:				
	Wegname (tijdelijke) middenspanningsaansluiting: afmoffen, kabel blijft liggen	2 889,08	3 495,79	per st	812106
	Wegname op initiatief van de verdeler: zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE), artikel III.7.1.2				
4.4	Overige aanpassingen en diensten				
	Ijking meting (MS)	1 229,00	1 487,09	per st	812763
	Herparametereen meting (MS)	234,78	284,08	per st	812764
	Definitief maken van een tijdelijke middenspanningsaansluiting: <i>Zie 1. Nieuwe aansluiting middenspanning - eventuele herbruikbare kabels en/of vermogens in mindering</i>				
	Verplaatsen van netelementen op openbaar domein op vraag klant: volgens bestek**				
5	Verzwarings				
5.1.	Verzwarings - verlaging middenspanning				
	<i>Het tarief voor een verzwaring is de zgn. "deltaprijs". Dit wil zeggen dat de kostprijs gelijk is aan het verschil in kostprijs van een nieuwe aansluiting (zie hoger) van het gevraagde vermogen, verminderd met de kostprijs van een nieuwe aansluiting van het oude vermogen. Dit oude vermogen wordt maar in mindering gebracht voor zover de aansluiting op dezelfde plaats blijft en de spanning (middenspanning) behouden blijft. Detailstudiekost volgens nieuwe vermogen.</i>				
	1) Basisforfait: Forfaitaire vergoeding verzwaring middenspanning bij hergebruik aansluitkabel en meterbord ofwel	1 072,16	1 297,31	per st	812293
	Verzwaring MS bij vervanging aansluitkabel zie nieuwe aansluiting: componenten basisforfait, kabelsupplement en grondwerken				
	2) alsook in geval vervanging meterbord:				
	Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en) ofwel	1 320,71	1 598,06	per st	812295
	Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en)	1 036,39	1 254,03	per st	812296
	3) alsook vermogensvergoeding:				
	Verzwaring middenspanning volgens verschil in kVA	16,63	20,12	per kVA	812102

Tarieven aansluitingen elektriciteit 1-26 kV 2017

Distributienetbeheer elektriciteit: IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
4)	alsook kosten detailstudie volgens nieuwe vermogen Studiekosten: zie nieuwe aansluiting middenspanningsnet				
5)	alsook indien net onvoldoende sterk: Bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten Detail netuitbreidingskosten (zie §9)				
6)	alsook indien aansluiting (>100 kVA) nog niet met telezing Achteraf installeren telezing MS	531,02	642,53	per st	812297
	Verlaging aansluitvermogen middenspanning (geen teruggave vermogensvergoeding)	117,39	142,04	per st	812104
5.2.	Laagspanning, gelijkgesteld met middenspanning (regeling voor september 1999)				
<p><i>Enkel van toepassing in geval van verzwaren bij laagspanningsklanten die genieten van het tarief middenspanningsnet op basis van de regeling voor september 1999. De kVA's uit een oude vermogensvergoeding/tussenkomst wordt maar in mindering gebracht voor zover de aansluiting op dezelfde plaats blijft en de spanning (laagspanning) behouden blijft. In het kader van de continuïteit van de regeling "voor 9/1999" is de detailstudiekost uitzonderlijk niet van toepassing. Indien de verzwaren een vervanging of versterking van de aansluitkabel vereist, zullen de forfaits laagspanning (zie nieuwe aansluiting >56 kVA) en de kabelsupplementen bijkomend aangerekend worden. Uitdovend: bij contractaanpassing vervalt het spanningsniveau "laagspanning, gelijkgesteld met middenspanning" en wordt de aansluiting beschouwd als "laagspanning". Geen vervanging of versterking van de aansluitkabel mogelijk.</i></p>					
<p><i>Tussenkomsten in de transformatiecabine bij "laagspanning gelijkgesteld met middenspanning" (voor 9/1999) Eenmalige tussenkomst (afkoop) in de kosten van de transformatiecabine van de distributienetbeheerder:</i></p>					
	Distributie cabine : in omhulsel netbeheerder - eenmalig	161,40	195,29	per kVA	812591
	Gemengde cabine : in omhulsel netgebruiker - eenmalig	118,30	143,14	per kVA	812592
6	Verplaatsing middenspanningsaansluiting				
	<i>Forfait per begin of eindmof en per kabel (3 aders):</i>				
	Verbindingsmof enkele MS-kabel	1 650,89	1 997,58	per st	812326
	Eindmof enkele MS-kabel	706,21	854,51	per st	812329
	<i>alsook kabels op privé volgens lengte nieuwe tracé:</i>				
	MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. grondwerk	38,69	46,81	per m	812413
	MS-kabel (3xAlu 150) leveren en plaatsen excl. grondwerk	47,68	57,69	per m	812414
	MS-kabel (3xAlu 240) leveren en plaatsen excl. grondwerk	52,44	63,45	per m	812415
	MS-kabel (3xAlu 400) leveren en plaatsen excl. grondwerk	65,84	79,67	per m	812416
	MS-kabel (3xCu 400) leveren en plaatsen excl. grondwerk	157,74	190,87	per m	812418
	<i>alsook grondwerken op privédomein grondwerken op privédomein, zie verder</i>				
	<i>alsook eventueel aanpassingen op openbaar domein aanpassing MS-net (kabels en grondwerken) op openbaar domein volgens bestek**</i>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit 1-26 kV

2017

Distributienetbeheer elektriciteit:

IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
7	Grondwerken - MS				
	Tabel grondwerken, middenspanning (voor zover niet opgedragen aan de klant)				
	Sleuf volle grond	21,08	25,51	per m	812350
	Sleuf losse bedekking	28,88	34,94	per m	812351
	Sleuf klinkers/dallen	68,77	83,21	per m	812352
	Sleuf KWS/Beton/sierbestrating/monoliet	105,45	127,59	per m	812353
8	Metering groene stroom				
8.1	Aanpassingen aan bestaande meetinstallatie (eg. ombouw 4 kwadrantenmeting)				
	Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en) ofwel	1 320,71	1 598,06	per st	812295
	Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en) ofwel indien teller reeds geschikt voor 4 kwadrantenmeting: Zie §4.4 'Herparametereen meting'.	1 036,39	1 254,03	per st	812296
8.2	Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder LS)				
	Bijplaatsen kWh-meter van klant voor groenestroomproductie (meting onder LS)	2 131,01	2 578,52	per st	812298
8.3	Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder MS)				
	Bijplaatsen kWh-meter van klant voor groenestroomproductie (meting onder MS)	2 550,31	3 085,88	per st	812299
9	Netuitbreidingskosten				
	Van toepassing bij nieuwe aansluitingen of verzwaringen in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net. Het traject van de netuitbreiding of netversterking wordt bepaald door Infracx.				
	Detail netuitbreidingskosten:				
	<i>Aansluiting in woonzone* (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)</i>				
	Uitbreiding voor MS-aansl <=400kVA op net	30,91	37,40	per m	CELE070
	Uitbreiding voor MS-aansl >400kVA op net	92,77	112,25	per m	CELE071
	Indien voor de uitbreiding middenspanning t.b.v. een aansluitvermogen <= 400 kVA reeds het gereduceerd tarief "Uitbreiding voor MS-aansluiting net <= 400 kVA in woonzone" werd betaald en binnen de 24 maanden een aanvraag tot verzwaring tot boven de 400 kVA is, wordt het resterende bedrag voor de MS-kabel aangerekend:				
	Uitbr voor MS-aansl > 400kVA<2 jaar	61,84	74,83	per m	CELE072
	<i>Aansluiting in industriezone* (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i>				
	Uitbreiding voor MS-aansl <= 1MVA op net	gratis		per m	CELE054
	Uitbreiding vr MS-aansl >1 MVA en <=2 MVA op net	30,91	37,40	per m	CELE055
	Uitbreiding vr MS-aansl >2 MVA op net	92,77	112,25	per m	CELE056
	Indien voor de uitbreiding middenspanning t.b.v. een aansluitvermogen <= 2 MVA reeds het gereduceerd tarief "Uitbreiding voor MS-aansluiting net >1MVA en <= 2MVA in industriezone" werd betaald en binnen de 24 maanden een aanvraag tot verzwaring tot boven de 2 MVA is, wordt het resterende bedrag voor de MS-kabel aangerekend:				
	Uitbr vr MS-aansl >1 MVA en <=2 MVA op net < 2 j	61,84	74,83	per m	CELE065
	<i>Aansluiting buiten woon en industriezone*</i>				
	Uitbreiding voor MS-aansluiting op net	92,77	112,25	per m	CELE057

Tarieven aansluitingen elektriciteit 1-26 kV

2017

Distributienetbeheer elektriciteit:

IVEG

**productie-installatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling ≤ 5 MVA: eerste 1000 m kabellengte op openbaar domein gratis*

2017			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
** bestekprijs, dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen en inschrijvingspercentages van de door de dnb gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup.			

Tarieven aansluitingen elektriciteit >26-36 kV 2017

Distributienetbeheer elektriciteit:
IVEG

2017			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel

1	Aansluiting op het >26-36 kV net				
	<i>Naast de kosten voor aansluiting, meetinstallatie en kabellengte op openbaar domein >400m, betaalt de klant vermogensvergoeding(en) voor de stroomopwaartse kosten (transformatiestation, koppelpunten, ...) . Wanneer de meetinstallatie bij de klant wordt geplaatst, zullen de meetwaarden gecorrigeerd worden voor de stroomopwaartse netverliezen.</i>				
1.1	<p>Nieuwe aansluiting op het >26-36 kV net <i>Voor de aansluiting (aansluitleiding, verbindings- en eindmoffen en ondergrondse aftakking):</i> volgens bestek*</p> <p><i>alsook voor het plaatsen van meetinstallatie, afhankelijk van het aansluitvermogen (excl. levering meter):</i> volgens bestek*</p> <p><i>alsook standaard vermogensvergoeding:</i> Standaard vermogensvergoeding volgens aansluitvermogen</p> <p><i>alsook eventueel bijkomende vermogensvergoeding voor de voeding in gesloten lus (bij redundante aansluiting op vraag van de klant):</i></p> <p>indien aansluitvermogen <=5 MVA Bijkomende vermogensvergoeding (redundante aansluiting op vraag klant), aansluitvermogen <=5MVA</p> <p>of indien aansluitvermogen >5 MVA Bijkomende vermogensvergoeding (redundante aansluiting op vraag klant), aansluitvermogen >5MVA</p> <p><i>alsook telemonitoring en telecontrole:</i> zie middenspanning 1-26kV</p> <p><i>alsook indien net afwezig of onvoldoende sterk: voor de standaard voeding en event. voor de redundante voeding, kabellengte op openbaar domein >400m:</i> zie netuitbreidingskosten</p>	15,46	18,71	per kVA	810102
		20,61	24,94	per kVA	810103
		25,77	31,18	per kVA	810104
1.2	<p>Tijdelijke aansluiting middenspanning (maximum 3 jaar)</p> <p><i>Geen vermogensvergoeding van toepassing indien >26-36 kV-net aanwezig en voldoende sterk, zoniet zie 'nieuwe aansluiting'. De extra kabellengte>400m is in dat geval volledig ten laste van de aanvrager.</i></p> <p>Zie nieuwe aansluiting excl. Vermogensvergoeding</p>				
2	<p>Studiekosten</p> <p><i>Detailstudie wordt aangerekend bij elke vraag tot aansluiting</i> zie studies middenspanning 1-26kV</p> <p>Oriëntatiestudie</p> <p><i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant.</i> <i>De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegenspreekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Art. III.3.3.26 §4)</i> zie studies middenspanning 1-26kV</p>				
3	<p>Aanpassing en diensten</p> <p>zie 'aanpassing en diensten' middenspanning 1-26kV</p>				
4	<p>Verzwareningen</p>				
4.1	<p>Verzwareningen - verlaging >26-36kV net</p>				

Tarieven aansluitingen elektriciteit >26-36 kV

2017

Distributienetbeheer elektriciteit:

IVEG

		2017			
		BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel
<p>Het tarief voor een verzwaring is de zgn. "deltaprijs". Dit wil zeggen dat de kostprijs gelijk is aan het verschil in kostprijs van een nieuwe aansluiting (zie hoger) van het gevraagde vermogen, verminderd met de kostprijs van een nieuwe aansluiting van het oude vermogen. Dit oude vermogen wordt maar in mindering gebracht voor zover de aansluiting op dezelfde plaats blijft en de spanning behouden blijft. Detailstudiekost volgens nieuwe vermogen.</p>					
<p>1) Basisforfait: volgens bestek*</p> <p>2) alsook in geval vervanging meterbord: volgens bestek*</p> <p>3) alsook vermogensvergoeding volgens verschil nieuw - oud aansluitvermogen: zie standaard vermogensvergoeding nieuwe aansluiting</p> <p>4) alsook eventueel bijkomende vermogensvergoeding voor de voeding in gesloten lus (redundante aansluiting): zie bijkomende vermogensvergoeding nieuwe aansluiting</p> <p>5) alsook kosten detailstudie volgens nieuwe vermogen: zie studies middenspanning 1-26kV</p> <p>6) alsook indien net onvoldoende sterk: voor de standaard voeding en event. voor de redundante voeding, kabellengte op openbaar domein >400m: zie netuitbreidingskosten</p>					
5	Verplaatsing >26-36kV-aansluiting				
<p>Forfait per begin of eindmof en per kabel (3 aders): volgens bestek*</p> <p>alsook kabels op privé volgens lengte nieuwe tracé: volgens bestek*</p> <p>alsook grondwerken op privédomein grondwerken op privédomein, zie verder</p> <p>alsook eventueel aanpassingen op openbaar domein aanpassing MS-net (kabels en grondwerken) op openbaar domein volgens bestek*</p>					
6	Grondwerken >26-36kV				
<p>Tabel grondwerken (voor zover niet opgedragen aan de klant) Zie grondwerken middenspanning 1-26kV</p>					
7	Metering groene stroom				
<p>Zie middenspanning 1-26kV</p>					
8	Netuitbreidingskosten				
<p>Van toepassing bij nieuwe aansluitingen op het net of verzwaringen in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net. Het traject van de netuitbreiding of netversterking wordt bepaald door Infrac.</p>					
<p>Netuitbreidingskosten voor extra kabellengte > 400m op openbaar domein: volgens bestek*</p>					

Tarieven aansluitingen elektriciteit >26-36 kV

2017

Distributienetbeheer elektriciteit:

IVEG

2017			
BTWe	BTWi(21%)	aantal	artikel

* bestekprijs, dit is de prijs die wordt bekomen op basis van de prijzen en inschrijvingspercentages van de door de dnb gecontracteerde onderaannemers, verhoogd met een markup.