



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 22 december 2015

met betrekking tot de herziening van de beslissing van 9 december 2015 tot
goedkeuring van de tariefvoorstellen van INTER-ENERGA voor de
distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2016 in de
reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2015-69)

BESL-2015-77

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (hierna 'VREG'),

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: 'Energiedecreet'), laatst gewijzigd bij decreet van 27 november 2015;

Gezien de beslissing van de VREG 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), zoals gewijzigd bij beslissingen van 5 oktober 2015 (BESL-2015-49) en 4 december 2015 (BESL-2015-53);

Gezien de beslissing van de VREG van 7 december 2015 tot voorwaardelijke aanwijzing van INTER-ENERGA als beheerder van het elektriciteitsdistributienet voor de gemeente Voeren (BESL-2015-76);

Gezien de beslissing van de VREG van 9 december 2015 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging INTER-ENERGA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2015-69);

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>;

Overwegende dat uit art. 4.1.33, §4 van het Energiedecreet volgt dat de VREG de tarieven gedurende de reguleringsperiode te allen tijde en in afwijking van de termijnen uit de procedure voor het indienen en goedkeuren van de tariefvoorstellen, op eigen initiatief kan wijzigen;

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; dat de VREG de tariefmethodologie met betrekking tot de distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2015-2016 gewijzigd heeft op 5 oktober 2015 (BESL-2015-49); dat de VREG de tariefmethodologie nogmaals gewijzigd heeft op 4 december 2015, na openbare raadpleging door de VREG tussen 6 november en 3 december 2015 over de wijze waarop de VREG de distributienettarieven zal vaststellen voor het geval er in de toekomst een fusie of (partiële) splitsing van distributienetbeheerders komt;

Overwegende dat de raden van bestuur van 1) de intercommunale vereniging 'ORES ASSETS' met de vorm van een coöperatieve vennootschap met beperkte aansprakelijkheid naar Belgisch recht, 2) de opdrachthoudende vereniging naar Belgisch recht 'INTER-ENERGA' die ook distributienetbeheerder is en ten slotte 3) de opdrachthoudende vereniging naar Belgisch recht 'INFRAX LIMBURG'; reeds in juni 2015 hun principiële goedkeuring verleend hebben aan het voorstel om de overgang van de gemeente Voeren van ORES ASSETS naar INTER-ENERGA/INFRAX LIMBURG te bewerkstelligen, via de procedure van de vennootschapsrechtelijke figuur van de partiële splitsing (ORES ASSETS is de partieel gesplitste vennootschap), gevolgd door de fusie door gezamenlijke opslorping door INTER-ENERGA en INFRAX LIMBURG (de verkrijgende vennootschappen);

Overwegende het door INTER-ENERGA voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' op 31 augustus 2015 bij de VREG ingediende rapporteringmodel exogene kosten 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 25 september en 8 oktober 2015, met aanvullingen op resp. 28 september en 12 oktober 2015;

Overwegende het door ORES ASSETS voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit' op 1 september 2015 bij de VREG ingediende rapporteringmodel exogene kosten 2016 en de daaropvolgende aanpassingen van 28 september en 8 oktober 2015;

Overwegende dat de VREG op 12 oktober 2015 en na update op 23 oktober 2015 INTER-ENERGA en ORES ASSETS in kennis heeft gesteld van de toegelaten inkomens uit hun respectievelijke periodieke distributienettarieven in 2016 voor de gereguleerde activiteit 'elektriciteit';

Overwegende dat de VREG op 16 en 18 december 2015 in kennis werd gesteld van de definitieve goedkeuring door de buitengewone vergaderingen van respectievelijk INFRAX LIMBURG en INTER-ENERGA enerzijds en ORES ASSETS anderzijds van het voorstel tot partiële splitsing/fusie door opslorping;

Overwegende dat de partiële splitsing/fusie door opslorping uitwerking krijgt op 1 januari 2016, de datum waarop INTER-ENERGA de netbeheerder zal worden voor wat betreft het elektriciteitsnet van de gemeente Voeren;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de tariefmethodologie (par. 9.2.) de partiële splitsing en de daaropvolgende fusie door opslorping beschouwt als één situatie, met éénzelfde tarifaire benadering en plan van aanpak; dat een fusie door opslorping, zonder dat de overdragende vennootschap(pen) ophouden te bestaan, niet als een fusie wordt aangemerkt voor de doeleinden van de tariefmethodologie (par. 9.1); dat een partiële splitsing daarentegen wel onder de omschrijving van par. 9.2¹ is opgenomen.

Overwegende dat de VREG overeenkomstig par. 9.2.2. van de tariefmethodologie zo snel als mogelijk na het tot uitvoering komen van de gehele of partiële splitsing de nieuwe distributienettarieven per distributienetbeheerder zal toepassen;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig par. 9.2.3. van de tariefmethodologie een rapportering en attestering vereist met betrekking tot het afgesplitste netgebied, doch dat deze reeds werd ontvangen in kader van de vaststelling van de distributienettarieven voor ORES ASSETS volgens de beslissing van de VREG van 18 december 2014 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de ORES ASSETS voor de distributienettarieven voor elektriciteit op het grondgebied van de gemeente Voeren voor het exploitatiejaar 2015 in de reguleringsperiode 2015-2016 (BESL-2014-36).

Overwegende dat de VREG op 18 december 2015 na kennisname van de voormelde definitieve goedkeuring een verzoek tot indiening van de nieuwe tariefvoorstellen voor de distributietarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2016 gericht heeft aan INTER-ENERGA voor zijn vanaf 1 januari 2016 gewijzigde netgebied met vermelding van het voor 2016 nieuw toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten van de distributienetbeheerder, om zo snel als mogelijk de beslissing van 9 december 2015 (BESL-2015-69) te kunnen herzien;

Overwegende dat INTER-ENERGA op 21 december 2015 de nieuwe tariefvoorstellen heeft ingediend met betrekking tot de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2016;

Overwegende dat de VREG op 21 december 2015 aan INTER-ENERGA door afgifte tegen ontvangstbewijs, alsook per e-mail, bevestigd heeft dat het dossier volledig is; zijn ontwerp van goedkeuringsbeslissing over de tariefvoorstellen werd bij die gelegenheid aan INTER-ENERGA overgemaakt.

I. KADER

De twee werkmaatschappijen ORES en INFRAX zijn tot het besluit gekomen dat het aangewezen is om de overdracht te realiseren van de gemeente Voeren van ORES ASSETS naar INTER-ENERGA.

¹ zie bijv. voetnoot 100 onder par. 9.2.1, die verwijst naar art. 677 W.Venn.

Zowel de gemeente Voeren als de betrokken distributienetbeheerders zijn dan tot een principeakkoord gekomen dat de overdracht van de gemeente Voeren van ORES ASSETS naar INTER-ENERGA en INFRAX LIMBURG moet toelaten. De vennootschapsrechtelijke procedure daartoe is een partiële splitsingsoperatie, met het oog op de toetreding van de gemeente Voeren (met uitsluiting van de andere gemeenten-vennoten in ORES ASSETS).

INFRAX zal vanaf 1 januari 2016 de exploitatie van het openbare verlichtingsnet en het elektriciteitsnet binnen het grondgebied van de gemeente Voeren in naam en voor rekening van INTER-ENERGA waarnemen.

II. ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

II.1 Periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij de tariefvoorstellen voor de herziening van de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 2016 van INTER-ENERGA onderzocht heeft.

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 2016 te vertalen in een tariefvoorstel. De VREG stelde het toegelaten inkomen voor 2016 vast overeenkomstig de bepalingen in par. 5.6 van de tariefmethodologie waarbij de VREG overeenkomstig par. 8.1 van de tariefmethodologie rekening hield met de correcties o.b.v. de rapporten van feitelijke bevindingen door de commissarissen van de distributienetbeheerders en overeenkomstig par. 5.5.5 met de voorziene afbouw van het regulatorisch actief en passief. Vervolgens deelde de VREG aan elke distributienetbeheerder zijn toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten voor 2016 mee, wat hem in staat stelde vervolgens zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2016 op te maken en in te dienen bij de VREG.

1.1. Globaal toegelaten inkomen 2016

De gereguleerde kosten, opbrengsten, activa en passiva m.b.t. het overgedragen elektriciteitsdistributienetgebied van Voeren werden reeds aan de VREG gerapporteerd in het kader van de BESL-2014-36 en zijn gekend, inclusief de rapporten van feitelijke bevindingen door de commissarissen.

Het toegelaten inkomen voor exogene kosten voor INTER-ENERGA voor 2016, te ontvangen uit inkomsten via periodieke distributienettarieven, is, overeenkomstig de tariefmethodologie 2015-2016, de som van het toegelaten inkomen voor exogene kosten 2016 voor INTER-ENERGA en van het toegelaten inkomen voor exogene kosten 2016 voor ORES ASSETS (Voeren), zoals deze door de VREG werden vastgesteld i.h.k.v. de vaststelling van hun distributienettarieven binnen hun respectievelijke netgebieden in de veronderstelling dat er geen toetreding van de gemeente Voeren tot INTER-ENERGA zou zijn, zoals ze werden gecommuniceerd door de VREG aan de distributienetbeheerders op 23 oktober 2015.

Het toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten voor INTER-ENERGA voor 2016, te ontvangen uit inkomsten via periodieke distributienettarieven, is, overeenkomstig de tariefmethodologie 2015-2016, de som van het toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten 2016 voor INTER-ENERGA en van het toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten 2016 voor ORES ASSETS (Voeren), zoals deze door de VREG werden vastgesteld i.h.k.v. de vaststelling van hun distributienettarieven binnen hun respectievelijke netgebieden in de veronderstelling dat er geen toetreding van de gemeente Voeren

tot INTER-ENERGA zou zijn, zoals ze werden gecommuniceerd door de VREG aan de distributienetbeheerders op 23 oktober 2015.

De VREG heeft INTER-ENERGA op de hoogte gebracht van zijn voor 2016 nieuw toegelaten inkomen voor exogene en niet-exogene kosten per e-mail op 18 december 2015.

De VREG heeft per distributienetbeheerder de afzonderlijke toegelaten inkomsten voor exogene en niet-exogene kosten als volgt vastgesteld (par. 1.1.1 en 1.1.2).

1.1.1. Budget exogene kosten 2016

De rapportering door elke distributienetbeheerder in het kader van de vaststelling van het toegelaten inkomen 2016 omvat het indienen bij de VREG van de ingevulde bijlagen 4 'Rapporteringsmodel 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.

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 2016 met het totaalbedrag vermeld op tabblad 3B.

Wat betreft Tabel 3A, 'overzicht van de exogene kosten budget 2016':

- 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 2016:
 - 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.

- 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.
 - Nazicht van de overeenstemming met de door de VREG voorziene verrekening van de kost van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten onder distributienetbeheerders volgens Energiedecreet (solidarisering opkoopverplichting).
 - 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.
 - Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor het bedrag van de gebudgetteerde kost van gratis kWh.
 - Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de gebudgetteerde doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet exclusief federale bijdrage elektriciteit en de verrekening ervan bij doorvoer.
 - Nazicht van de door de distributienetbeheerder gegeven verantwoording voor de geschatte begin- en eindvoorraad 2016 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.
- 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. 2014, opgesplitst per tariefcomponent en met onderscheid tussen het initieel saldo en het op 31/12/2014 reeds afgebouwd en tegen 31/12/2015 af te bouwen saldo, op basis van bij de VREG beschikbare gegevens en gegevens ontvangen van 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. 2014 en dit overeenkomstig de tariefmethodologie.
- Nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.

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 2016, aangevuld met een vergelijking met de werkelijke bedragen uit vorige jaren en de controle op de afzondering van financiële kosten m.b.t. pensioenen.
- 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 2,25% voor 2016 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 2,25% voor 2016 op basis van de in de afgelopen maanden waargenomen evolutie van de dagwaarden voor de Euribor-rentevoet op 1 jaar en rekening houdend met de formule die gehanteerd wordt om de wettelijke rentevoet te berekenen.
- Op Tabel 6 'overzicht afbouw regulatorisch actief (-passief), geboekt onder voorgaande tariefmethodologie(ën), per tariefcomponent': De VREG had 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. Analog wordt nu de resterende 50% excl. saldi federale bijdrage elektriciteit opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016. Eveneens wordt, overeenkomstig de tariefmethodologie par. 5.5.5, 20% van de door de VREG geschatte totale waarde van de regulatorische activa en passiva, gelijk aan de boekhoudkundige waarden zoals ze door de distributienetbeheerders werden gerapporteerd aan de CREG, VREG en CWaPE, opgebouwd in de exploitatiejaren 2010 t.e.m. 2014 en exclusief saldi federale bijdrage elektriciteit, opgenomen in het budget exogene kosten voor 2016.

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 2016 i.h.k.v. de tariefmethodologie, d.i. het bedrag vermeld onder 'budget 2016' in Tabel 2 'Algemeen overzicht' van het rapporteringsmodel exogene kosten.

1.1.2. Berekening toegelaten inkomen niet-exogene kosten 2016

De VREG heeft de toegelaten inkomsten voor niet-exogene kosten 2016 berekend per distributienetbeheerder en per activiteit volgens formule 2 in de tariefmethodologie met indexatie volgens de consumptieprijsindex van de maand augustus 2015 zoals gepubliceerd door de Federale Overheidsdienst Economie t.o.v. de waarde van augustus 2014 van het toegelaten inkomen voor niet-exogene kosten 2015 dat overeenkomstig par. 8.1 van de tariefmethodologie werd gecorrigeerd op basis van de rapporten van feitelijke bevindingen door de commissarissen.

1.2. Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven INTER-ENERGA

De distributienetbeheerder INTER-ENERGA diende zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2016 in overeenkomstig par. 5.9 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 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 2.
 - 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.
 - o Het nazicht door de VREG van de correctheid van de in de Tabel gebruikte berekeningen.
 - o 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 2016':
- 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 2015.
- Wat betreft Tabel 5 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2016 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 op afrondingsfouten na overeenkomt met het 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 onderzoek door de VREG van het aanvullend capaciteitstarief² voor de klantengroep prosumenten³ met terugdraaiende teller en de daarin gehanteerde rekenvolumes.

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, worden ook de kosten voor transport m.b.t. deze geraamde (niet gemeten) kWh afname voor deze prosumenten, 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).

² De tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016 voorziet in een aanvullend tarief voor de klantengroep 'prosumenten met terugdraaiende teller'. Deze tariefbeslissing keurt onder zijn artikel 2 de periodieke distributienettarieven van INTER-ENERGA voor elektriciteit voor het jaar 2016 goed, inclusief het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller dat van toepassing is in het jaar 2016.

³ Een prosument wordt in de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2015-2016 gedefinieerd als zijnde een elektriciteitsdistributienetgebruiker met toegangspunt voor afname op het laagspanningsnet en met een decentrale productie-eenheid met een maximaal AC-vermogen kleiner dan of gelijk aan 10 kVA die hem in staat stelt elektriciteit te injecteren op het elektriciteitsdistributienet. Indien voor een dergelijke productie-eenheid het maximaal AC-vermogen niet gekend is in kVA dient het maximaal AC-vermogen uitgedrukt in kW te worden gehanteerd.

- 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 7 'Tarieflijst distributienettarieven elektriciteit – INJECTIE – JAAR 2016':
 - 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 2015.
- Wat betreft Tabel 8 'Reconciliatie van het toegestaan inkomen voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 2016 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 7.
 - De controle door de VREG of het verwachte inkomen uit tarieven en rekenvolumes op afrondingsfouten na overeenkomt met het 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.

Aanvullend vroeg de VREG overeenkomstig de tariefmethodologie bijlage 8A 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.

II.2 Niet-periodieke distributienettarieven INTER-ENERGA

De VREG licht hieronder toe hoe hij het tariefvoorstel van de distributienetbeheerder INTER-ENERGA voor de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2016 heeft onderzocht.

De VREG gaat akkoord met het tariefvoorstel van INTER-ENERGA met volledige overeenstemming voor wat betreft de niet-periodieke distributienettarieven en hun tariefstructuur voor het nieuwe netgebied met Voeren met deze die reeds door de VREG waren vastgesteld bij beslissing van de VREG van 9 december 2015 (BESL-2015-69). Immers, ook na de uitbreiding van het netgebied van INTER-ENERGA met de gemeente Voeren blijven deze distributienettarieven kostenreflectief, transparant en niet-discriminair.

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

Uit wat met deze tariefbeslissing wordt goedgekeurd, kunnen geenszins rechten worden geput naar latere tariefbeslissingen toe, en evenmin garanties worden geboden dat wat nu goedgekeurd wordt ook later nog zal worden goedgekeurd.

De VREG keurt hierna de tussentijdse aanpassing van de distributienettarieven goed inzake de aansluiting op en het gebruik van de distributienetten, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet.

Conform de beslissing van de VREG van 7 december 2015 (BESL-2015-76) werd INTER-ENERGA voorwaardelijk aangewezen als beheerder van het elektriciteitsdistributienet voor de gemeente Voeren vanaf 1 januari 2016. De huidige beslissing treedt dan ook in werking op dezelfde datum.

III. BESCHIKKEND GEDEEELTE

Beslist:

Artikel 1. De beslissing van de VREG van 9 december 2015 (BESL-2015-69) tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van INTER-ENERGA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2016 in de reguleringsperiode 2015-2016 wordt als volgt herzien:

De periodieke en niet-periodieke distributienettarieven elektriciteit worden gewijzigd zoals weergegeven in bijlage/zoals in bijlage gevoegd.

Artikel 2. De herziening treedt in werking op 1 januari 2016.

Voor de VREG

Brussel, 22 december 2015

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder

InterErga - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2016 - Afname

| | Globalisation code | BTW - % (**) | TRANS HS | | 26-1 kV | | | | TRANS-LS | | LS | | PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER | | | |
|--|---------------------|--------------|----------|-----------|-------------------|------------------|--------------------------|-------------------------|-----------------|-------------------|-----------------|-------------------|---------------------------------------|-----------|-------------------|----|
| | | | HOOFDV | HULPV | HOOFDV piekmeting | HULPV piekmeting | HOOFDV zonder piekmeting | HULPV zonder piekmeting | piekmeting (**) | zonder piekmeting | piekmeting (**) | zonder piekmeting | piekmeting | | zonder piekmeting | |
| | | | | | | | | | | | | | TRANS-LS | LS | TRANS-LS | LS |
| 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 - 1kV, Trans LS, LS & prosumenten met terugdraaiende teller | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Capaciteitsterm | EUR/kWmax/maand (*) | E210 | 21% | 0,3502160 | 0,3502160 | 2,9967395 | 2,9967395 | | | 3,1612629 | | 7,4666985 | | 3,1612629 | 7,4666985 | |
| Proportionele term | X= EUR/kWh | E210 | 21% | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0002468 | 0,0002468 | | | 0,0051811 | | 0,0000000 | | 0,0051811 | 0,0000000 | |
| begrensd tot maximum tarief van | EUR/kWh | E211 | 21% | 0,0300000 | nvt | 0,0300000 | nvt | | | 0,0300000 | | 0,0300000 | | 0,0300000 | 0,0300000 | |
| 1.1.2 Zonder piekmeting: 26-1kV, 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% | 0,0000284 | 0,0000284 | 0,0001474 | 0,0001474 | 0,0001474 | 0,0001474 | 0,0003672 | 0,0003672 | 0,0005114 | 0,0005114 | 0,0003672 | 0,0005114 | |
| 1.3. Tarief meet- en teleactiviteit | | | | | | | | | | | | | | | | |
| AMR | Jaarprijs | E240 | 21% | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 | |
| MMR | Jaarprijs | E240 | 21% | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 | |
| Jaaropname | Jaarprijs | E240 | 21% | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 | |
| 2. Tarief openbare dienstverplichtingen | | | | | | | | | | | | | | | | |
| dag | EUR/kWh | E215 | 21% | 0,0001899 | 0,0001899 | 0,0106635 | 0,0106635 | 0,0106635 | 0,0106635 | 0,0409346 | 0,0409346 | 0,0586052 | 0,0586052 | 0,0409346 | 0,0586052 | |
| nacht | EUR/kWh | E215 | 21% | 0,0001899 | 0,0001899 | 0,0106635 | 0,0106635 | 0,0106635 | 0,0106635 | 0,0409346 | 0,0409346 | 0,0586052 | 0,0586052 | 0,0409346 | 0,0586052 | |
| exclusief nacht | EUR/kWh | E215 | 21% | 0,0000475 | 0,0000475 | 0,0026659 | 0,0026659 | 0,0026659 | 0,0026659 | 0,0102337 | 0,0102337 | 0,0146513 | 0,0146513 | 0,0102337 | 0,0146513 | |
| 3. Tarief ondersteunende diensten | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Tarief netverliezen | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | EUR/kWh | E320 | 21% | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0008242 | 0,0008242 | 0,0008242 | 0,0008242 | 0,0024427 | 0,0024427 | 0,0028568 | 0,0028568 | 0,0024427 | 0,0028568 | |
| 3.2. Tarief reactieve energie | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Recht op forfaitaire afname = | | | | 0,3290000 | 0,3290000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | 0,4840000 | |
| Tarief voor overschrijding reactieve energie : | EUR/kVarh | E310 | 21% | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | 0,0165000 | |
| 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 werkkosten van de CREG | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.3. Bijdragen ter dekking van de verloren kosten | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.4. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen | | E840 | 21% | 0,0001155 | 0,0001155 | 0,0005995 | 0,0005995 | 0,0005995 | 0,0005995 | 0,0014934 | 0,0014934 | 0,0020800 | 0,0020800 | 0,0014934 | 0,0020800 | |
| 4.5. Rechtspersonenbelasting | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies | | E890 | 21% | 0,0000099 | 0,0000099 | 0,0000513 | 0,0000513 | 0,0000513 | 0,0000513 | 0,0001279 | 0,0001279 | 0,0001781 | 0,0001781 | 0,0001279 | 0,0001781 | |
| 5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | EUR/kWjaar | E250 | 21% | | | | | | | | | | | 56,78 | 79,27 | |

(**) 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 reserve vermogen

(*) - Definitie onderscreven vermogen in kW
Het werkelijk maximum kwartiervermogen van de laatste 12 maanden, verbruikmaand inbegrepen.

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

- Tariefperiodes

| | DAG | NACHT |
|----------------------------|---|-------|
| MS-POST - MS-NET - LS-POST | | |
| LS-NET | zie http://www.infrax.be/nl/elektriciteit/dag-en-nachttarief | |

1.2. Tarief voor het systeembeheer

Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh

1.3. Tarief meet- en teleactiviteit

Periodiek tarief per EAN zowel voor afname als injectiepunten.
Dit tarief wordt dagnaauwkeurig aangerekend en is functie van het type meter (AMR, MMR of jaaropname (budget)meter)

2. Tarief openbare dienstverplichtingen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen kWh

3. Tarief ondersteunende diensten

3.1. Tarief netverliezen

Proportioneel tarief in EUR/kWh ivv afgenomen en geïnjecteerde 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 ivv afgenomen en geïnjecteerde kWh

5. Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller

Tarief in EUR/kWjaar in functie van het AC vermogen.

DOORVOERTARIEVEN

Voor de doorvoertarieven wordt een vermindering van 25% toegekend op het tarief voor het gebruik van het net, op het tarief openbare dienstverplichtingen, op het tarief voor de ondersteunende diensten en toeslagen.

InterEnergia - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst distributienettarieven 2016 - Injectie

| | VELDNAAM | Globalisation code | BTW - % (*) | TRANS HS | 26-1 kV | TRANS-LS | LS |
|--|------------------|--------------------|-------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 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 | | E230 | 21% | 0,0000284 | 0,0001474 | 0,0003672 | 0,0005114 |
| 1.2. Bijkomend: sturing en opvolging autoproducenten | | | | | | | |
| 2. Tarief meet- en telactiviteit | | | | | | | |
| AMR | <i>jaarprijs</i> | E240 | 21% | 805,00 | 805,00 | 805,00 | 805,00 |
| MMR | <i>jaarprijs</i> | E240 | 21% | 145,00 | 145,00 | 145,00 | 145,00 |
| Jaaropname | <i>jaarprijs</i> | E240 | 21% | 5,85 | 5,85 | 5,85 | 5,85 |
| 3. Tarief ondersteunende diensten | | | | | | | |
| Tarief netverliezen | <i>EUR/kWh</i> | E320 | 21% | 0,0000000 | 0,0008242 | 0,0024427 | 0,0028568 |
| 4. Toeslagen | | | | | | | |
| 4.1. Toeslagen of heffingen ter financiering van de openbare dienstverplichtingen | <i>EUR/kWh</i> | | | | | | |
| 4.2. Toeslagen ter dekking van de werkkosten van de CREG | <i>EUR/kWh</i> | | | | | | |
| 4.3. Bijdragen ter dekking van de verloren kosten | <i>EUR/kWh</i> | | | | | | |
| 4.4. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen | <i>EUR/kWh</i> | E840 | 21% | 0,0001155 | 0,0005995 | 0,0014934 | 0,0020800 |
| 4.5. Rechtspersonenbelasting | <i>EUR/kWh</i> | | | | | | |
| 4.6. Overige lokale, provinciale, gewestelijke en federale belastingen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies | <i>EUR/kWh</i> | E890 | 21% | 0,0000099 | 0,0000513 | 0,0001279 | 0,0001781 |

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

TOEPASSINGSMODALITEITEN

- Tarief voor het systeembeheer**
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivf afgenomen en geïnjecteerde kWh
- Tarief meet- en telactiviteit**
Periodiek tarief per EAN zowel voor afname als injectiepunten.
Dit tarief wordt dagnauwkeurig aangerekend en is functie van het type meter (AMR, MMR of jaaropname (budget)meter)
- Tarief ondersteunende diensten**
Tarief netverliezen
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivf afgenomen en geïnjecteerde kWh
- Toeslagen**
Proportioneel tarief in EUR/kWh ivf afgenomen en geïnjecteerde kWh

InterEnergia - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissienettarieven vanaf 01/01/2016 t.e.m. 29/02/2016

Zie volgend tariefblad voor de transmissienettarieven geldig voor de periode 01/03/2016 t.e.m. 31/12/2016.

| | GLOBALISATION CODE | BTW-% (***) | Type voeding | TRANS HS | | 26-1 kV | | | | TRANS-LS | | LS | | PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER | | | |
|--|--------------------|-------------|--------------|--------------------|-----------|----------------------|---------------------|-----------------------------|----------------------------|------------|-------------------|------------|-------------------|---------------------------------------|-------------------|-------------------------------|-------------------------|
| | | | | HOOFDV | HULPV | HOOFDV plekmeting | HULPV plekmeting | HOOFDV zonder plekmeting | HULPV zonder plekmeting | plekmeting | zonder plekmeting | plekmeting | zonder plekmeting | TRANS-LS met plekmeting | LS met plekmeting | TRANS-LS zonder plekmeting | LS zonder plekmeting |
| | | | | Type of connection | | | | | | | | | | | | | |
| TER INFO : Hoeveelheden | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| kw | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Normale uren / dagverbruik | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Stille uren / nachtverbruik | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Stille uren / Uitsluitend nachtverbruik | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Reactive energie | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A. Gebruik van het net | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A 1 Dossierkosten | EUR/kWh | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A 2 Onderschreven vermogen en bijkomend vermogen | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| [X * Y] euro/kWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| + [Z] euro /kWh | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| mat : | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| X = | EUR/kWjaar | | | | | | | | | | | | | | | | |
| X/12 = | EUR/kW/maand | E520 | 21% (***) | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | 4,0715510 | |
| gelijktijdigheidscoëfficiënt | | | | 0,90 | 0,90 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 1,00 | 1,00 | 0,75 | 1,00 | 1,00 | |
| dag= | EUR/kWh | E520 | 21% (***) | | | | | 0,0084261 | 0,0084261 | | | | | 0,0084261 | | 0,0084261 | |
| nacht= | EUR/kWh | | 21% (***) | | | | | 0,0084261 | 0,0084261 | | | | | 0,0084261 | | 0,0084261 | |
| exclusief nacht= | EUR/kWh | | 21% (***) | | | | | 0,0084261 | 0,0084261 | | | | | 0,0084261 | | 0,0084261 | |
| A 3 Systeembeheer | EUR/kWh | E540 | 21% (***) | 0,0015495 | 0,0015495 | 0,0015841 | 0,0015841 | 0,0015841 | 0,0015841 | 0,0016383 | 0,0016383 | 0,0016580 | 0,0016580 | 0,0016383 | 0,0016580 | 0,0016580 | |
| B. | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| B 1 Primaire regeling van de frequentie, regeling van het secundair evenwicht en dienst van de blackstart | EUR/kWh | E610 | 21% (***) | 0,0010013 | 0,0010013 | 0,0010236 | 0,0010236 | 0,0010236 | 0,0010236 | 0,0010587 | 0,0010587 | 0,0010714 | 0,0010714 | 0,0010587 | 0,0010714 | 0,0010714 | |
| B 2 Regeling van de spanning en van het reactief vermogen | EUR/kWh | E620 | 21% (***) | 0,0002425 | 0,0002425 | 0,0002479 | 0,0002479 | 0,0002479 | 0,0002479 | 0,0002564 | 0,0002564 | 0,0002595 | 0,0002595 | 0,0002564 | 0,0002595 | 0,0002595 | |
| B 3 Opheffen van congesties | EUR/kWh | E630 | 21% (***) | 0,0000211 | 0,0000211 | 0,0000216 | 0,0000216 | 0,0000216 | 0,0000216 | 0,0000223 | 0,0000223 | 0,0000226 | 0,0000226 | 0,0000223 | 0,0000226 | 0,0000226 | |
| B 4 Compensatie van de netverliezen | EUR/kWh | E640 | 21% (***) | 0,0005604 | 0,0005604 | 0,0005729 | 0,0005729 | 0,0005729 | 0,0005729 | 0,0005925 | 0,0005925 | 0,0005996 | 0,0005996 | 0,0005925 | 0,0005996 | 0,0005996 | |
| C. Andere tarifiere posten | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| C 1 Financiering maatregelen ter bevordering van REG | EUR/kWh | E910 | 21% (***) | 0,0000616 | 0,0000616 | 0,0000630 | 0,0000630 | 0,0000630 | 0,0000630 | 0,0000651 | 0,0000651 | 0,0000659 | 0,0000659 | 0,0000651 | 0,0000659 | 0,0000659 | |
| C 2 Financiering aansluiting offshore windturbineparken | EUR/kWh | E920 | 21% (***) | 0,0000629 | 0,0000629 | 0,0000643 | 0,0000643 | 0,0000643 | 0,0000643 | 0,0000665 | 0,0000665 | 0,0000673 | 0,0000673 | 0,0000665 | 0,0000673 | 0,0000673 | |
| C 3 Gebruik van het openbaar domein | EUR/kWh | E920 | 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 | |
| C 4 Toeslag groenestroomcertificaat | EUR/kWh | E980 | 21% (***) | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | 0,0040475 | |
| C 5 Federale bijdrage (*) | EUR/kWh | | | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | |
| CREG | EUR/kWh | E951 | nvt | | | | | | | | | | | | | | |
| Denuclearisatie | EUR/kWh | E952 | nvt | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | |
| Kyoto | EUR/kWh | E953 | nvt | 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 | nvt | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | |
| Beschermde klanten | EUR/kWh | E940 | nvt | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | |
| Premie verwarming | EUR/kWh | E955 | nvt | 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 | |
| C 6 Tsk in de aansluiting van install voor de productie van hernieuwbare energie | EUR/kWh | E975 | 21% (***) | 0,0005171 | 0,0005171 | 0,0005286 | 0,0005286 | 0,0005286 | 0,0005286 | 0,0005467 | 0,0005467 | 0,0005533 | 0,0005533 | 0,0005467 | 0,0005533 | 0,0005533 | |
| C 7 Strategische reserve | EUR/kWh | E904 | 21% (***) | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | 0,0006110 | |
| MAXIMUM | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| max som tarieven gebruik van het net, ondersteunende diensten en financiering maatregelen ter bevordering van REG (A + B + C1) | EUR/kWh | | | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 | 0,0130000 | nvt | nvt | 0,0130000 | nvt | nvt | |

(***) De gepubliceerde tarieven zijn tarieven exclusief BTW. De BTW-percentages die van toepassing zijn, worden vermeld per tariefcomponent.
 (*) Opmerking: De vermelde federale bijdragen zijn mogelijk onderhevig aan wijzigingen in de loop van 2016 tengevolge van beslissingen van de respectievelijke overheden

InterEnergia - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst transmissietarieven vanaf 01/03/2016 t.e.m. 31/12/2016

| | GLOBALISATION CODE | BTW-% (*) | TRANS HS | | 26-1 kV | | | | TRANS-LS | | LS | | PROSUMENTEN MET TERUGDRAAIENDE TELLER | | | |
|--|---|-----------|----------|------------|-----------------------|----------------------|--------------------------|-------------------------|------------|-------------------|------------|-------------------|---------------------------------------|-------------------|----------------------------|----------------------|
| | | | HOOFDV | HULPV | HOOFDV met piekmeting | HULPV met 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 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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/kW | | | | | | | | | | | | | | | | |
| + [Z] euro /kWh | | | | | | | | | | | | | | | | |
| met : | | | | | | | | | | | | | | | | |
| X= | EUR/kW/jaar | E520 | 21% | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 | 46,8642180 |
| | EUR/kW/maand | | 21% | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 | 3,9053515 |
| | Gelijkheidscoëfficiënt | | | 0,90 | 0,90 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 1,00 | 1,00 | 0,75 | 1,00 | 0,75 | 1,00 | 0,75 |
| | dag= | EUR/kWh | E520 | 21% | | | 0,0062715 | 0,0062715 | | 0,0062715 | 0,0062715 | | 0,0062715 | | 0,0062715 | 0,0062715 |
| | nacht= | EUR/kWh | | 21% | | | 0,0062715 | 0,0062715 | | 0,0062715 | 0,0062715 | | 0,0062715 | | 0,0062715 | 0,0062715 |
| | exclusief nacht= | EUR/kWh | | 21% | | | 0,0062715 | 0,0062715 | | 0,0062715 | 0,0062715 | | 0,0062715 | | 0,0062715 | 0,0062715 |
| B. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | EUR/kWh | E540 | 21% | 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. Tarief 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 |
| D. Tarief voor vermogensreserve en blackstart | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | EUR/kWh | E610 | 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 |
| E. Tarief 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| F.6. | Federale bijdrage (*) | EUR/kWh | | | | | | | | | | | | | | |
| | CREG | EUR/kWh | E951 | nvt | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 | 0,0001581 |
| | Derivatie | EUR/kWh | E952 | nvt | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 | 0,0010063 |
| | Kyoto | EUR/kWh | E953 | nvt | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 | 0,0000000 |
| | QDV | EUR/kWh | E954 | nvt | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 | 0,0004482 |
| | Beschermde klanten | EUR/kWh | E940 | nvt | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 | 0,0013937 |
| | Premie verwarming | EUR/kWh | E955 | nvt | 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 takken op 'masten' en 'sleuven' | 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 |
| 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. | 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 |

(*) 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 2016

Distributienetbeheer elektriciteit:
Inter-energa

| 2016 | | | |
|------|-----------|--------|---------|
| 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. 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 graaf- 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, graafwerken en wachtbuizen op privédomein - een lastscheider en een aansluitmodule (meterkast) 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 | <p>Laagspanningsaansluiting (tot 25 kVA)</p> <p>a) Aansluitforfaits</p> <p>Basisforfait laagspanningaansluiting: enkelvoudig standaard Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A</p> <p>Of indien vermogen >10 kVA: Basisforfait laagspanningaansluiting: enkelvoudig <= 25 kVA Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA)</p> <p>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)</p> <p>b) bijkomend, in geval van afwezigheid van een voldoende sterk net: eventuele netuitbreidingskosten bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten. Netuitbreidingskosten: Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2) Uitbreiding voor LS-aansl <= 25 KVA Uitbreiding voor LS-aansl > 25 <= 56 KVA</p> | 491,08 314,22 491,08 314,22 20,63 805,30 gratis 16,14 | 594,21 380,21 594,21 380,21 24,96 974,41 19,53 | per st per st per st per st per kVA>10,0 per st per m per m | 815111 815102 815112 815102 815103 815106 CELE011 CELE021 |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit:

Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|-----|---|--------|-----------|--------------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA | 48,43 | 58,60 | per m | CELE041 |
| | Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: | | | | |
| | Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA | -16,14 | -19,53 | per m | CELE721 |
| | Premie voor LS-aansluiting > 56KVA | -48,43 | -58,60 | per m | CELE741 |
| | <i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i> | | | | |
| | Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA | gratis | | per m | CELE024 |
| | Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA | 48,43 | 58,60 | per m | CELE034 |
| | Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: | | | | |
| | Premie voor LS-aansluiting > 56KVA | -48,43 | -58,60 | per m | CELE734 |
| | <i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i> | | | | |
| | Uitbreiding voor LS-aansluiting | 48,43 | 58,60 | per m | CELE037 |
| | Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: | | | | |
| | Premie voor LS-aansluiting | -48,43 | -58,60 | per m | CELE737 |
| | <i>alsook studiekosten</i> | | | | |
| | <i>c) optioneel, bij afzonderlijk te meten verwarming "exclusief nacht"</i> | | | | |
| | Plaatsen kWh-meter verwarming gelijktijdig met nieuwe aansluiting | 314,22 | 380,21 | per st | 815142 |
| | <i>alsook</i> | | | | |
| | studiekost voor totaal vermogen (basis + verwarming) | | | | |
| | <i>d) bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> | | | | |
| | Beveiliging lange aansluitleiding | 960,62 | 1 162,35 | per st | 815238 |
| 1.2 | Meervoudige laagspanningsaansluitingen | | | | |
| | <i>Appartementen of meervoudige woningen, per tellerlokaal:</i> | | | | |
| | Basisforfait laagspanningaansluiting | 491,08 | 594,21 | per st | 815101 |
| | <i>alsook per verbruiksplaats:</i> | | | | |
| | Leveren en plaatsen dubbeltarief meetmodule (tussenkader) en automaat <= 80A | 314,22 | 380,21 | per st | 815102 |
| | <i>alsook per verbruiksplaats indien vermogen > 10 kVA:</i> | | | | |
| | Vermogensvergoeding laagspanningsaansluitingen (deel boven 10,0 kVA) | 20,63 | 24,96 | 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 verkavelingsreglement | | | | |
| | Beveiliging lange aansluitleiding | 960,62 | 1 162,35 | per st | 815238 |
| | <i>Totalen in geval aansluitingen 1x40A, excl. studiekost</i> | | | | |
| | Aansluiting en eerste meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief), per tellerlokaal | 805,30 | 974,41 | per st | 815150 |
| | Bijkomende meetmodule appartement (230V, 1x40 A, dubbeltarief) | 314,22 | 380,21 | per st | 815151 |
| 1.3 | Laagspanningsaansluitingen met studie, >25 kVA | | | | |
| | <i>1) Basisforfait en vermogensvergoeding (vanuit net, post of voetpadkast)</i> | | | | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|-----|---|----------|-----------|--------------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | Basisforfait laagspanningaansluiting, kleinzakelijk > 25 kVA | 491,08 | 594,21 | per st | 815115 |
| | <i>alsook</i> Vermogensvergoeding laagspanningaansluitingen (deel boven 10,0 kVA) | 20,63 | 24,96 | 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 | 314,22 | 380,21 | per st | 815102 |
| | <i>ofwel indien automaat >80A maar vermogen <100 kVA:</i> Leveren en plaatsen meetmodule (>80 A) | 1 292,79 | 1 564,28 | per st | 815107 |
| | <i>ofwel indien >= 100 kVA</i> Leveren en plaatsen meetmodule (>80 A) | 1 292,79 | 1 564,28 | per st | 815107 |
| | <i>alsook</i> Leveren en plaatsen uitrusting voor telelezing (>= 100 kVA) | 519,80 | 628,96 | per st | 815108 |
| 3) | <i>alsook eventuele kabelsupplementen op privé domein (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) | 8,14 | 9,85 | per m | 815300 |
| | <i>indien vermogen >80A:</i> Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel | 22,80 | 27,59 | per m | 815105 |
| 4) | <i>eventuele netuitbreidingskosten</i> bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten <i>Detail netuitbreidingskosten:</i> <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 | 16,14 | 19,53 | per m | CELE021 |
| | Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA | 48,43 | 58,60 | per m | CELE041 |
| | Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA | -16,14 | -19,53 | per m | CELE721 |
| | Premie voor LS-aansluiting > 56KVA | -48,43 | -58,60 | per m | CELE741 |
| | <i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i> Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA | gratis | | per m | CELE024 |
| | Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA | 48,43 | 58,60 | per m | CELE034 |
| | Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: Premie voor LS-aansluiting > 56KVA | -48,43 | -58,60 | per m | CELE734 |
| | <i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i> Uitbreiding voor LS-aansluiting | 48,43 | 58,60 | per m | CELE037 |
| | Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: Premie voor LS-aansluiting | -48,43 | -58,60 | per m | CELE737 |
| 5) | <i>alsook studiekosten</i> zie verder, studiekosten | | | | |
| 6) | <i>bijkomend indien afstand tussen rooilijn en meterkast > 25m</i> Beveiliging lange aansluitleiding | 960,62 | 1 162,35 | per st | 815238 |
| 1.4 | Onbemeterde laagspanningaansluitingen | | | | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|--|--|--------|-----------|--------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| 1.5 | Nieuwe aansluitingen onbemeterde installatie (<=10 A, monofasig) <i>alsook eventueel</i> Aansluitkast voor onbemeterde installatie, type EH2A incl. lastscheider <i>alsook eventuele kosten voor studie en netuitbreiding</i> | 491,08 | 594,21 | per st | 815110 |
| | | 271,12 | 328,06 | per st | 815118 |
| | <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 de zone "Alle overige gebieden" toegepast.</i> | | | | |
| | <i>Detail netuitbreidingskosten:</i> | | | | |
| | Uitbreiding voor LS-aansluiting | 48,43 | 58,60 | per m | CELE037 |
| | Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: | | | | |
| | Premie voor LS-aansluiting | -48,43 | -58,60 | per m | CELE737 |
| | 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 | | | | |
| 2.1 | <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> | | | | |
| | | | | | |
| | 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) | 292,20 | 353,56 | per st | 815411 |
| Detailstudie elektriciteit (<= 100 kVA) | 584,41 | 707,14 | per st | 815412 | |
| Detailstudie elektriciteit (>100 kVA) | 584,41 | 707,14 | per st | 815413 | |
| Detailstudie elektriciteit (<= 25 kVA met netuitbreiding) | 292,20 | 353,56 | per st | 815417 | |
| 2.2 | Oriëntatiestudie | | | | |
| <i>Oriëntatiestudie enkel indien aangevraagd door klant. De kosten van de oriënterende studie worden terugbetaald als de detailstudie de oriënterende studie tegensprekt (zie Technisch Reglement Distributie Elektriciteit (TRDE) Art. III.3.3.25 §4)</i> | | | | | |
| | | | | | |
| Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 25 kVA & net aanwezig): geen studie | gratis | | per st | 815420 | |
| Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 56 kVA) | 146,10 | 176,78 | per st | 815421 | |
| Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 100 kVA) | 292,20 | 353,56 | per st | 815422 | |
| Oriëntatiestudie elektriciteit (> 100 kVA) | 292,20 | 353,56 | per st | 815423 | |
| Oriëntatiestudie elektriciteit (<= 25 kVA of geen net aanwezig) | 146,10 | 176,78 | per st | 815427 | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|----------|--|----------|-----------|--------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| 2.3 | Studie ter plaatse | | | | |
| | Studie ter plaatse in geval onvolledig dossier of wijziging aansluiting | 67,32 | 81,46 | 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. graafwerk) | | | | |
| | Kabel leveren en plaatsen per m (max. 80A) | 8,14 | 9,85 | per m | 815300 |
| | Kabel leveren en plaatsen per m (vanaf 80A), enkele kabel | 22,80 | 27,59 | per m | 815105 |
| 3.2 | Graafwerk op privé-terrein (mits akkoord Infrac) | | | | |
| | Sleuf volle grond | 9,78 | 11,83 | per m | 815350 |
| | Sleuf losse bestrating (vb. grint) | 15,17 | 18,36 | per m | 815351 |
| | Sleuf klinkers/dallen | 42,37 | 51,27 | per m | 815352 |
| | Sleuf KWS/Beton/sierbedekking/monoliet | 69,48 | 84,07 | per m | 815353 |
| | Graven buitenput | 143,63 | 173,79 | per st | 815319 |
| | Onderboring ondergrond | | | | |
| | Basisforfait onderboring | 233,42 | 282,44 | per st | 815308 |
| | <i>alsook:</i> | | | | |
| | Onderboring, component volgens lengte (per m) | 52,96 | 64,08 | per m | 815309 |
| 3.3 | Doorboring (niet door gegoten betonkelder) - mits akkoord Infrac | | | | |
| | Doorboring binnenmuur of vloer | 18,85 | 22,81 | per st | 815305 |
| | Doorboring en afdichting fundering of buitenmuur | 64,63 | 78,20 | per st | 815306 |
| | Levering gladde wachtbuis (per m) | 7,62 | 9,22 | per m | 815310 |
| 3.4 | Aansluitmodule en aansluitscheider / spanningsloos contact | | | | |
| | Leveren en plaatsen aansluitmodule 25S60 | 78,73 | 95,26 | per st | 815323 |
| | Leveren en plaatsen aansluitscheider 125A-4 polig | 58,88 | 71,24 | per st | 815324 |
| | Achteraf bijplaatsen spanningsloos contact voor bijv. boiler | 76,58 | 92,66 | 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) | 61,67 | 74,62 | per st | 815234 |
| | Doorloopmof >=80 Amp (verlengen aansluitkabel bij verplaatsing) | 152,67 | 184,73 | per st | 815235 |
| | Kabelbevestiging binnen (per m) excl. kabel | 24,41 | 29,54 | per m | 815325 |
| 3.6 | Buitenkasten | | | | |
| | PVC-buitenkast / kast voor weekendverblijf (<= 80A) | 723,61 | 875,57 | per st | 815233 |
| | PVC-buitenkast voor grotevermogenbord (>80A) | 1 084,51 | 1 312,26 | per st | 815237 |
| | Leveren en plaatsen inox sleutelkastje | 114,59 | 138,65 | per st | 815327 |
| 4 | Tijdelijke aansluitingen | | | | |
| | <i>Geen vermogensvergoeding verschuldigd voor tijdelijk vermogen en marktasten, 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> | | | | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|----------|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------------|----------------------------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| 4.1 | Tijdelijke aansluiting op definitieve kabel Tijdelijke aansluiting op definitieve kabel (bovenop prijs nieuwe aansluiting) <= 80A | 153,51 | 185,75 | per st | 815120 |
| 4.2 | Tijdelijke aansluitingen voor werf of evenement <=80 A <i>Voor zover vermogen beschikbaar op het net. Inclusief wegname.</i> | | | | |
| | Tijdelijke aansluiting voor werf met materiaal en aansluitkabel van de klant, zonder graafwerk (bovengronds, uit verdeelkast of tegen cabine) | 226,23 | 273,74 | per st | 815121 |
| | Tijdelijke aansluiting voor werf met graafwerk en mof (ondergronds net), zonder boring | 906,75 | 1 097,17 | per st | 815122 |
| 4.3 | Tijdelijke aansluitingen voor werf of evenement >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 | 906,75 | 1 097,17 | per st | 815129 |
| | Tijdelijke aansluiting voor werf >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). Verbruik kermis - forfaitair volgens beschikbaar vermogen <i>alsook bij aanvraag buiten de voorziene periode</i> Administratiekosten kermisaanvraag | 4,43 4,49 67,32 | 5,36 5,43 81,46 | per kVA per kVA.we per st | 815131 815810 815132 |
| 5 | Verzwarend van aansluiting laagspanning | | | | |
| 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. nieuwe meterkast 25S60) | 171,46 76,58 416,56 | 207,47 92,66 504,04 | per st per st per st | 815203 815200 815208 |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|---|---|--------|-----------|---------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| <i>ofwel indien volledige meetmodule / meterbord vervangen wordt bij verzwaring naar > 56 kVA en/of bijplaatsen telelezing (>=100 kVA):</i> | | | | | |
| Forfaitaire vergoeding vervangen meetmodule: volgens nieuwe vermogen - zie nieuwe aansluiting, component leveren en plaatsen meetmodule en/of telelezing | | | | | |
| <i>ofwel indien de aansluiting moet vervangen worden</i> | | | | | |
| Zie wegname en nieuwe aansluiting | | | | | |
| 2) alsook volgens verschil tussen het nieuwe (minimum 10 kVA) en oude vermogen (minimum 10 kVA): | | | | | |
| Verhoging aansluitvermogen: aanrekening nieuwe vermogen | | 20,63 | 24,96 | per kVA | 815201 |
| Verhoging aansluitvermogen: in mindering brengen oude vermogen | | -20,63 | -24,96 | per kVA | 815202 |
| 3) alsook, indien de aansluiting niet uitgerust is met kast "25S60" | | | | | |
| Supplement vervanging aansluitkast en lastscheider bij verzwaring/verlaging | | 137,62 | 166,52 | 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 verzwaring of verlaging (excl. Meterkast 25S60) | | 122,09 | 147,73 | per st | 815221 |
| 6) bijkomend indien aansluitleiding op privédom. langer dan 25m | | | | | |
| Beveiliging lange aansluitleiding | | 960,62 | 1 162,35 | per st | 815238 |
| 7) bijkomend indien net aangepast moet worden: zie netuitbreidingskosten | | | | | |
| 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 | | 16,14 | 19,53 | per m | CELE021 |
| Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA | | 48,43 | 58,60 | 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 | | 32,28 | 39,06 | per m | CELE031 |
| Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: | | | | | |
| Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA | | -16,14 | -19,53 | per m | CELE721 |
| Premie voor LS-aansluiting > 56KVA | | -48,43 | -58,60 | per m | CELE741 |
| Premie voor LS-aansl > 56KVA < 2 jaar | | -32,28 | -39,06 | per m | CELE731 |
| <i>Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)</i> | | | | | |
| Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA | | gratis | | per m | CELE024 |
| Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA | | 48,43 | 58,60 | per m | CELE034 |
| Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: | | | | | |
| Premie voor LS-aansluiting > 56KVA | | -48,43 | -58,60 | per m | CELE734 |
| <i>Aansluiting buiten woon- en industriezone</i> | | | | | |
| Uitbreiding voor LS-aansluiting | | 48,43 | 58,60 | per m | CELE037 |
| Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein: | | | | | |
| Premie voor LS-aansluiting | | -48,43 | -58,60 | per m | CELE737 |
| 5.2 | Verlaging van het aansluitvermogen (geen teruggave van vermogensvergoeding, aansluitvermogen wordt definitief verlaagd) | | | | |
| <i>Indien meetmodule behouden blijft</i> | | | | | |
| Forfaitaire vergoeding verlaging vermogen | | 114,91 | 139,04 | per st | 815204 |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|----------|---|--------|-----------|--------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | <i>ofwel indien meetmodule is uitgerust met een regelbare automaat</i> Verlaging vermogen in geval regelen bestaande automaat | 114,91 | 139,04 | per st | 815214 |
| | <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 | | | | |
| | 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" | 114,91 | 139,04 | per st | 815205 |
| | Supplement vervanging aansluitkast en lastscheider bij verzwaring/verlaging | 137,62 | 166,52 | per st | 815207 |
| 5.4 | Tijdelijke verzwaringen t.e.m. 80A | | | | |
| | Tijdelijke verzwaring <=80A voor evenement (max. 1 maand) | 171,46 | 207,47 | per st | 815125 |
| | Verzwaring tijdelijke aansluitingen <= 80A | 171,46 | 207,47 | per st | 815128 |
| 5.5 | Verzwaring aansluiting laagspanningspost | | | | |
| | <i>indien op dezelfde kabel: zie verzwaring LS-net</i> <i>indien bijkomende kabel nodig is: zie nieuwe aansluiting laagspanning 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/scheider vereist, zijn deze te betalen door de klant. De klant dient de kabel, gleuven, buizen en doorvoeren te voorzien.</i> | | | | |
| 6.1 | Plaatsen dubbeltariefmeter | | | | |
| | Vervanging enkel- door dubbeltarief in bestaande kast <i>ofwel (enkel op initiatief van de Infrac)</i> | 185,83 | 224,85 | per st | 815211 |
| | Vervanging enkel- door dubbeltarief in kastje naast bestaande tellerkast | 185,83 | 224,85 | per st | 815212 |
| | Vervanging enkel- door dubbeltarief in nieuwe kast | 323,19 | 391,06 | per st | 815213 |
| 6.2 | Diverse aanpassingen | | | | |
| | Bijplaatsen kWh-meter op bestaande aansluiting | | | | |
| | <i>Exclusief:</i> - aansluitmodule & -scheider - studie & vermogensvergoeding - event. netuitbreidingskosten volgens verkavelingsreglement | | | | |
| | <i>Inclusief:</i> - Plaatsen meetmodule | | | | |
| | Achteraf bijplaatsen kWh-meter incl. meetmodule | 377,95 | 457,32 | per st | 815144 |
| | Achteraf bijplaatsen kWh-meter excl. nacht (verwarming), incl. meetmodule | 377,95 | 457,32 | per st | 815140 |
| | Plaatsen kWh-meter verwarming gelijktijdig met nieuwe aansluiting | 314,22 | 380,21 | per st | 815142 |
| | Ondergronds maken | | | | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit:

Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|----------|--|--------|-----------|-----------------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | Vervangen boven- door ondergrondse aansluiting, zelfde meetmodule, automaat en voorwaarden als een nieuwe aansluiting | 491,08 | 594,21 | per st | 815241 |
| | Renovatie meterkast op vraag klant en verwisseling meetgroep Vervangen meetgroep in nieuwe meterkast, geleverd door klant | 416,56 | 504,04 | per st | 815273 |
| | Renovatie kastenbatterij appartement indien nodig voor verzwaring/aanpassing of op vraag klant Renovatie meetgroep in kastenbatterij geleverd door klant | 140,05 | 169,46 | per teller | 815276 |
| | Herverbinden of verbinden binneninstallatie (niet gelijktijdig met nieuwe aansluiting) Verbinding tussen meetgroep en verdeelkast, excl. kabel | 67,32 | 81,46 | per st | 815775 |
| 6.3 | Wegname volledige aansluiting en meter (maximum 3) Wegname meting (uit kastenbatterij) | 72,62 | 87,87 | per st | 815261 |
| | Wegname volledige aansluiting met teller(s), bovengronds (bij afbraak) | 159,80 | 193,36 | per aansluiting | 815262 |
| | Wegname volledige aansluiting met teller(s), ondergronds (bij afbraak) | 412,97 | 499,69 | per aansluiting | 815266 |
| | Tijdelijke wegname (wegname en herplaatsing) Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing bovengronds | 319,59 | 386,70 | per st | 815264 |
| | Wegname aansluiting (verbouwing) en herplaatsing ondergronds | 825,95 | 999,40 | per st | 815267 |
| | Bestaande meter tijdelijk opstellen in werfkast en herplaatsen (verbouwing) | 280,10 | 338,92 | per st | 815268 |
| 6.4 | Verplaatsen van teller (binnen) Verplaatsen van teller (binnen), zonder bijkomend materiaal indien tracé wordt verlengd: zie supplementen | 140,05 | 169,46 | per st | 815274 |
| 6.5 | Ter beschikking stellen impulsuitgangen: Ter beschikking stellen telpulsen | 362,69 | 438,85 | per st | 815193 |
| 6.6 | Slimme meter Tariefwissel slimme meter | 67,32 | 81,46 | 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 Verhuis (één verplaatsing) | 67,32 | 81,46 | per st | 815784 |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|---|---|----------|-----------|--------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | In dienst stellen van de meter | 67,32 | 81,46 | per st | 815785 |
| | Uit dienst stellen - aan de meter | 67,32 | 81,46 | per st | 815786 |
| | Indienststelling gelijktijdig met nieuwe aansluiting | gratis | | per st | 815787 |
| | Appartementen, per verbruiksplaats binnen eenzelfde aanvraag | | | | |
| | Eerste indienststelling: zie hierboven | | | | |
| | 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) | 153,51 | 185,75 | per st | 815792 |
| 9.2 | Uit- en indienststelling, zie procedure 'wanbetaling/drop' | | | | |
| | Afsluiting aan de meter | 67,32 | 81,46 | per st | 815751 |
| | In dienst stellen van de meter | 67,32 | 81,46 | per st | 815785 |
| | Afsluiting en heraanluiten aan bovengronds net | 319,59 | 386,70 | per st | 815752 |
| | Afsluiting en heraanluiten aan het ondergronds net | 825,95 | 999,40 | 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 | 170,56 | 206,38 | per st | 815777 |
| | Vergoeding kosten verbonden aan het niet melden van wijziging in afname- of injectie karakteristieken | 199,73 | 241,67 | per st | 815791 |
| | Nutteloze verplaatsing (elektriciteit) | 67,32 | 81,46 | per st | 815770 |
| 9.4 | Wanbetaling | | | | |
| | Inningskosten (geen BTW van toepassing) | 33,21 | | per st | 815740 |
| 9.5 | Herplaatsing van de verzegeling | | | | |
| | Zegelbreuk niet-toegestane verbreking van de zegels | 67,32 | 81,46 | per st | 815783 |
| 9.6 | Ijking en herprogrammatie meter | | | | |
| | Ijking meting laagspanning, binnen tolerantiegrenzen | 153,51 | 185,75 | per st | 815763 |
| | Ijking indirecte meter (boven 80 A) | 1 203,02 | 1 455,65 | per st | 815765 |
| | Herparametriseren meter | 153,51 | 185,75 | 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) | 67,32 | 81,46 | per st | 815774 |
| | Tijdelijke isolatie van bovengronds elektriciteitsnet: plaatsing en wegname achteraf (per paalvak) | 777,47 | 940,74 | per st | 815780 |
| 9.9 | Spanningscontrole | | | | |
| | Langdurige controle netspanning (logger), binnen grenzen | 153,51 | 185,75 | per st | 815778 |
| | Controle netspanning, binnen grenzen | 67,32 | 81,46 | per st | 815779 |
| 9.10 | Tussentijdse meteropname | | | | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - laagspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|-----------|---|----------|-----------|--------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | Tussentijdse meteropname elektriciteit | 67,32 | 81,46 | per st | 815773 |
| 9.11 | (Des-)activering bestaande dubbeltariefinstallatie | | | | |
| | Desactiveren dubbeltarief (omschakeling dubbel naar enkeltarief) | 67,32 | 81,46 | per st | 815243 |
| | Heractiveren dubbeltarief (omschakeling enkel naar dubbeltarief, OT aanwezig) | 67,32 | 81,46 | per st | 815245 |
| | Indien gelijktijdig met andere, betalende wijziging: gratis | | | | |
| 10 | Metering groene stroom | | | | |
| 10.1 | Afzonderlijke meter (GST) | | | | |
| | Bijplaatsen kWh-meter voor groenestroomproductie (excl. kast 25S60, <=56 kVA) | 377,95 | 457,32 | per st | 815141 |
| | Bijplaatsen indirecte kWh-meter voor groenestroomproductie (>56 kVA) | 1 292,79 | 1 564,28 | per st | 815147 |
| 10.2 | Aanpassing meetgroep, vermogen <10 kVA | | | | |
| | Activering tweerichtingsmeting op directe meter - wegname teruglooprem | gratis | | | |
| | Vervangen gewone door bidirectionele meter, kast type 25S60 | 314,22 | 380,21 | per st | 815148 |
| | Vervangen gewone door bidirectionele meter, kast niet 25S60 | 416,56 | 504,04 | per st | 815149 |
| 10.3 | Vervangen meetgroep, vermogen 10-56 kVA in bestaande kast | | | | |
| | Ombouwen teller 2-kwadranten naar 4-kwadranten | 491,08 | 594,21 | 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) | 1 292,79 | 1 564,28 | per st | 812295 |
| | Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en) | 1 014,48 | 1 227,52 | per st | 812296 |
| 10.5 | Ijking | | | | |
| | Ijken indirecte meter tbv. groene stroomcertificaten | 577,26 | 698,48 | per st | 815145 |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit:
Inter-energa

| 2016 | | | |
|------|-----------|--------|---------|
| BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |

| 1 | Nieuwe aansluitingen middenspanning | | | | |
|-----|--|----------|----------|---------|---------|
| | <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. investeringsreglement . Minimaal aan te vragen vermogen voor middenspanning bedraagt 100 kVA.</i></p> | | | | |
| 1.1 | <p>Nieuwe aansluiting middenspanningsnet</p> <p><i>Basisforfait</i> Forfaitaire aansluiting op MS-net excl. leveren & plaatsen meetinrichting (incl. max 2x10m kabel op privé) alsook de volgende componenten: Plaatsing meetmodule met telelezing alsook vermogensvergoeding Vermogensvergoeding volgens aansluitvermogen in kVA alsook eventuele kabelsupplement op privédomein MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. graafwerk MS-kabel (3xAlu 150) leveren en plaatsen excl. graafwerk MS-kabel (3xAlu 240) leveren en plaatsen excl. graafwerk MS-kabel (3xAlu 400) leveren en plaatsen excl. graafwerk MS-kabel (3xCu 400) leveren en plaatsen excl. graafwerk alsook grondwerken op privédomein zie tabel grondwerken alsook eventuele netuitbreidingskosten bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten Detail netuitbreidingskosten: Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2) Uitbreiding voor MS-aansl <=400kVA op net Uitbreiding voor MS-aansl >400kVA op net Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1) Uitbreiding voor MS-aansl <= 1MVA op net Uitbreiding vr MS-aansl >1 MVA en <=2 MVA op net Uitbreiding vr MS-aansl >2 MVA op net Aansluiting buiten woon- en industriezone Uitbreiding voor MS-aansluiting op net</p> | 5 171,20 | 6 257,15 | per st | 812100 |
| | | 1 508,26 | 1 824,99 | per st | 812112 |
| | | 16,28 | 19,70 | per kVA | 812114 |
| | | 37,88 | 45,83 | per m | 812413 |
| | | 46,68 | 56,48 | per m | 812414 |
| | | 51,34 | 62,12 | per m | 812415 |
| | | 64,45 | 77,98 | per m | 812416 |
| | | 154,41 | 186,84 | per m | 812418 |
| | | 30,26 | 36,61 | per m | CELE070 |
| | | 90,81 | 109,88 | per m | CELE071 |
| | | gratis | | per m | CELE054 |
| | | 30,26 | 36,61 | per m | CELE055 |
| | | 90,81 | 109,88 | per m | CELE056 |
| | | 90,81 | 109,88 | per m | CELE057 |
| 1.2 | <p>Tijdelijke aansluiting middenspanning (maximum 3 jaar)</p> <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 Studiekosten,grondwerken en kabelsupplementen (gedeelte >2x10m): zie 'nieuwe aansluiting'</p> | 5 171,20 | 6 257,15 | per m | 812417 |
| 2 | Studiekosten | | | | |
| 2.1 | <p>Detailstudie</p> <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> | | | | |
| | Detailstudie middenspanning (<= 630 kVA) | 584,41 | 707,14 | per st | 812513 |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|---|---|------------|------------|----------------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| 2.2 | Detailstudie middenspanning (<= 1000 kVA) | 1 402,60 | 1 697,15 | per st | 812514 |
| | Detailstudie middenspanning (<= 2 MVA) | 2 337,63 | 2 828,53 | per st | 812515 |
| | Detailstudie middenspanning (> 2 MVA) | 4 675,36 | 5 657,19 | per st | 812516 |
| | Oriëntatiestudie | | | | |
| | <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.3.3.25 §4)</i> | | | | |
| | Oriëntatiestudie middenspanning (<= 630 kVA) | 292,20 | 353,56 | per st | 812423 |
| | Oriëntatiestudie middenspanning (<= 1000 kVA) | 701,29 | 848,56 | per st | 812424 |
| | Oriëntatiestudie middenspanning (<= 2 MVA) | 1 168,81 | 1 414,26 | per st | 812425 |
| | Oriëntatiestudie middenspanning (> 2 MVA) | 2 337,63 | 2 828,53 | per st | 812426 |
| 3 | Nieuwe aansluitingen middenspanningspost | | | | |
| 3.1 | Aansluiting | | | | |
| | Forfaitaire aansluiting op MS-post met plaatsing meetinrichting, excl. levering meetinrichting (per vertrekcel) | 137 135,95 | 165 934,50 | per st | 811100 |
| | alsook kabelverbinding (per bundel van 3-fasen) vanuit het onderstation | | | | |
| | Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x240Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel) | 51,34 | 62,12 | per m | 811114 |
| | Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x400Alu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel) | 64,45 | 77,98 | per m | 811115 |
| Leveren en plaatsen kabel 1 X 3x400Cu (excl. grondwerk, excl. signaalkabel) | 154,41 | 186,84 | per m | 811113 | |
| 3.2 | Supplementen | | | | |
| | Supplement voor kanaalboring per kabelverbinding | 18 763,60 | 22 703,96 | per verbinding | 811301 |
| | Optioneel: kost per meter voor signaalkabel tussen de MS-post en de hoofdcabine van de klant in zelfde sleuf | 11,40 | 13,79 | per m | 811311 |
| | Optioneel: forfait per kabelverbinding voor differentieelbeveiliging - voor zover signaalkabel beschikbaar | 13 197,36 | 15 968,81 | per verbinding | 811321 |
| Leveren en plaatsen omvormtransformator MS/MS 10 MVA | 170 308,94 | 206 073,82 | 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.3.3.25 §4)</i> | | | | | |
| zie studies middenspanningsnet | | | | | |
| 4 | Aanpassing en diensten | | | | |
| 4.1 | Diensten & supplementen | | | | |
| | Indienststelling middenspanningmeter | 140,05 | 169,46 | per st | 812121 |
| | Uitdienststelling (move-out/drop) middenspanningmeter | 140,05 | 169,46 | per st | 812122 |
| | Tijdelijk buiten spanning plaatsen cabine/feeder en terug onderspanning brengen | 880,71 | 1 065,66 | per st | 812123 |
| Beschikbaar stellen telpulsen | 969,59 | 1 173,20 | per st | 812132 | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|----------|---|----------|-----------|---------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | Ter plaatse testen netonkoppelbeveiliging van decentrale productie-eenheden | 191,21 | 231,36 | per st | 812133 |
| | Tijdelijk openen celdeuren voor reiniging | 114,91 | 139,04 | per st | 812119 |
| | Tele-monitoring en -controle van decentrale productie-eenheden | 9 157,35 | 11 080,39 | per st | 812136 |
| | Tele-monitoring van decentrale productie-eenheden | 2 594,58 | 3 139,44 | per st | 812135 |
| | Supplement eindstekker 'T' (set drie stuks) | 362,72 | 438,89 | per st | 812103 |
| | Nieuw slot voor MS-cabine | 198,39 | 240,05 | per st | 812137 |
| | Nutteloze verplaatsing of herplanning bij in- of uitdienststelling | 140,05 | 169,46 | per st | 812124 |
| | Nutteloze verplaatsing of herplanning bij aankoppeling | 306,14 | 370,43 | per st | 812125 |
| 4.2 | Heraansluiten cabine (in zelfde put) | | | | |
| | Ondergronds afsluiten MS-cabine, via mof, incl. heraansluiten | 5 171,20 | 6 257,15 | per st | 812108 |
| 4.3 | Definitief afsluiten | | | | |
| | Wegname op initiatief van de klant: | | | | |
| | Wegname (tijdelijke) middenspanningsaansluiting: afmoffen, kabel blijft liggen | 2 828,00 | 3 421,88 | per st | 812106 |
| | Wegname op initiatief van de verdeler: zie technisch reglement | | | | |
| 4.4 | Ijking | | | | |
| | Ijking meting (MS) | 1 203,02 | 1 455,65 | per st | 812763 |
| | Herparameteren meting (MS) | 229,82 | 278,08 | per st | 812764 |
| | Definitief maken van een tijdelijke middenspanningsaansluiting: <i>Zie 1. Nieuwe aansluiting middenspanning - eventuele herbruikbare kabels en/of vermogens in mindering</i> | | | | |
| 5 | Verzwaringen | | | | |
| 5.1. | Verzwaringen - 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 Verzwaring MS bij vervanging aansluitkabel zie nieuwe aansluiting: componenten basisforfait, kabelsupplement en graafwerken | 1 049,50 | 1 269,90 | per st | 812293 |
| | 2) alsook in geval vervanging meterbord: Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en) ofwel Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en) | 1 292,79 | 1 564,28 | per st | 812295 |
| | | 1 014,48 | 1 227,52 | per st | 812296 |
| | 3) alsook vermogensvergoeding: Verzwaring middenspanning volgens verschil in kVA | 16,28 | 19,70 | per kVA | 812102 |
| | 4) alsook kosten detailstudie volgens nieuwe vermogen Studiekosten: zie nieuwe aansluiting middenspanningsnet | | | | |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|-------------|---|----------------|-----------------|----------------|--------------------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| 5) | alsook indien net onvoldoende sterk: Bijkomende aanrekening volgens netuitbreidingskosten 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 Uitbreiding voor MS-aansl >400kVA op net | 30,26 90,81 | 36,61 109,88 | per m per m | CELE070 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 | 60,54 | 73,25 | 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 | 30,26 | 36,61 | per m | CELE055 |
| | Uitbreiding vr MS-aansl >2 MVA op net | 90,81 | 109,88 | 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 | 60,54 | 73,25 | per m | CELE065 |
| | <i>Aansluiting buiten woon en industriezone*</i> Uitbreiding voor MS-aansluiting op net | 90,81 | 109,88 | per m | CELE057 |
| | <i>*productie-installatie van elektriciteit uit kwalitatieve warmtekrachtkoppeling ≤ 5 MVA: eerste 1000 m kabellengte op openbaar domein gratis</i> | | | | |
| 6) | alsook indien aansluiting (>100 kVA) nog niet met telezwing Achteraf installeren telezwing MS | 519,80 | 628,96 | per st | 812297 |
| | Verlaging aansluitvermogen middenspanning (geen teruggave vermogensvergoeding) | 114,91 | 139,04 | per st | 812104 |
| 5.2. | Verzwaringen "laagspanning, gelijkgesteld met middenspanning" | | | | |
| | <i>Enkel van toepassing in geval van verzwaringen 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 verzwaring een vervanging of versterking van de aansluitkabel vereist, zullen de forfaits laagspanning (zie nieuwe aansluiting >56 kVA) en de kabelsupplementen bijkomend aangerekend worden.</i> | | | | |
| | <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> | | | | |
| | Distributie cabine : in omhulsel netbeheerder - eenmalig | 157,99 | 191,17 | per kVA | 812591 |
| | Gemengde cabine : in omhulsel netgebruiker - eenmalig | 115,80 | 140,12 | per kVA | 812592 |

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| 2016 | | | |
|------|-----------|--------|---------|
| BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |

Bijkomende componenten, in geval van vervanging of versterking van de aansluitkabel:

Uitbreiding LS-net op openbaar domein volgens netuitbreidingskosten

Detail netuitbreidingskosten:

Aansluiting in woonzone (legende gewestplan n° 1.0 t.e.m. 1.2.3 en 6.2)

Uitbreiding voor LS-aansl <= 25 KVA

gratis

per m

CELE011

Uitbreiding voor LS-aansl > 25 <= 56 KVA

16,14

19,53

per m

CELE021

Uitbreiding voor LS-aansl > 56 KVA

48,43

58,60

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

32,28

39,06

per m

CELE031

Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:

Premie voor LS-aansl > 25 <= 56KVA

-16,14

-19,53

per m

CELE721

Premie voor LS-aansluiting > 56KVA

-48,43

-58,60

per m

CELE741

Premie voor LS-aansl > 56KVA < 2 jaar

-32,28

-39,06

per m

CELE731

Aansluiting in industriezone (legende gewestplan n° 2.0 t.e.m. 3.1)

Uitbreiding voor LS-aansluiting <= 56KVA

gratis

per m

CELE024

Uitbreiding voor LS-aansluiting > 56KVA

48,43

58,60

per m

CELE034

Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:

Premie voor LS-aansluiting > 56KVA

-48,43

-58,60

per m

CELE734

Aansluiting buiten woon- en industriezone

Uitbreiding voor LS-aansluiting

48,43

58,60

per m

CELE037

Eerste 100 meter gratis. Gratis afstanden per kabel en uitsluitend op openbaar domein:

Premie voor LS-aansluiting

-48,43

-58,60

per m

CELE737

6 Verplaatsing middenspanningsaansluiting

Forfait per begin of eindmof en per kabel (3 aders):

Verbindingsmof enkele MS-kabel

1 615,99

1 955,35

per st

812326

Eindmof enkele MS-kabel

691,28

836,45

per st

812329

alsook kabels op privé volgens lengte nieuwe tracé:

MS-kabel (3xAlu 95) leveren en plaatsen excl. graafwerk

37,88

45,83

per m

812413

MS-kabel (3xAlu 150) leveren en plaatsen excl. graafwerk

46,68

56,48

per m

812414

MS-kabel (3xAlu 240) leveren en plaatsen excl. graafwerk

51,34

62,12

per m

812415

MS-kabel (3xAlu 400) leveren en plaatsen excl. graafwerk

64,45

77,98

per m

812416

alsook graafwerken op privédomein

graafwerken op privédomein, zie verder

alsook eventueel aanpassingen op openbaar domein

aanpassing MS-net (kabels en graafwerken) op openbaar domein volgens bestek

7 Grondwerken op privédomein - MS

Tabel grondwerken op privédomein, middenspanning (voor zover niet opgedragen aan de klant)

Sleuf volle grond

20,64

24,97

per m

812350

Tarieven aansluitingen elektriciteit - middenspanning 2016

Distributienetbeheer elektriciteit: Inter-energa

| | | 2016 | | | |
|----------|--|----------|-----------|--------|---------|
| | | BTWe | BTWi(21%) | aantal | artikel |
| | Sleuf losse bedekking | 28,27 | 34,21 | per m | 812351 |
| | Sleuf klinkers/dallen | 67,32 | 81,46 | per m | 812352 |
| | Sleuf KWS/Beton/sierbestrating/monoliet | 103,23 | 124,91 | 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 | 1 292,79 | 1 564,28 | per st | 812295 |
| | Aanpassing bestaande meetmodule excl. vervanging kast(en) | 1 014,48 | 1 227,52 | per st | 812296 |
| 8.2 | Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder LS) | | | | |
| | Aanpassing bestaande meetmodule incl. vervanging kast(en) | 1 292,79 | 1 564,28 | per st | 812295 |
| 8.3 | Afzonderlijke meter voor registratie groenestroomproductie (meting onder HS) | | | | |
| | Plaatsing meetmodule met telelezing | 1 508,26 | 1 824,99 | per st | 812112 |