

VREG

uw gids op de
energiemarkt

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

Beslissing van de Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt

Van 14 juni 2018

met betrekking tot de herziening van de beslissing van de VREG van 12 december 2017 tot goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IMEWO voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2018 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2017-83)

BESL-2018-12

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);

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09)¹;

Gezien de beslissing van de VREG van 12 december 2017 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IMEWO voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2018 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2017-83)²;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG³;

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

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

Overwegende dat de periodieke en niet-periodieke distributienettarieven die voor het jaar 2018 gelden in het Vlaamse Gewest goedgekeurd zijn door de VREG bij beslissingen van 12 december 2017 en de distributienetbeheerders niet gemachtigd zijn andere tarieven toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd;

Overwegende dat conform art. 4.1.33, § 4 Energiedecreet een distributienetbeheerder, voor zover dat strikt noodzakelijk wordt geacht, een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tarieven ter goedkeuring kan voorleggen aan de VREG;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.33, §4 Energiedecreet in de mogelijkheid is om de distributienettarieven tussentijds te laten herzien;

Overwegende dat met deze beslissing de niet-periodieke distributienettarieven voor elektriciteit van de opdrachthoudende vereniging IMEWO voor het exploitatiejaar 2018 in de reguleringsperiode 2017-2020 herzien worden conform de bepalingen van art. 4.1.33 Energiedecreet;

¹ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2016-09>

² <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2017-83>

³ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.33, §5 Energiedecreet op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van het tariefvoorstel gepubliceerd heeft⁴;

Overwegende dat de VREG op datum van 24 mei 2018 van werkmaatschappij EANDIS cvba namens en in opdracht van IMEWO de elektronische versie van het tariefvoorstel tot herziening van de bij beslissing van de VREG van 12 december 2017 goedgekeurde niet-periodieke distributietarieven van de voormelde distributienetbeheerder heeft ontvangen;

Overwegende dat de VREG oordeelt dat deze herziening inderdaad strikt noodzakelijk is in de zin van art. 4.1.33, §4 Energiedecreet, mede gelet op het feit dat hij oordeelt dat de stabiliteit van de tarieven waarnaar ook de netgebruikers verlangen niet opweegt tegen de belangen van diezelfde netgebruikers om zo laag mogelijke nettarieven te bekomen en dat de impact van de door Eandis cvba namens IMEWO voorgestelde herziening van de bestaande tarieflijst bovendien zeer beperkt zou zijn;

Overwegende dat de VREG en de elektriciteitsdistributienetbeheerder conform art. 4.1.33, §3 Energiedecreet een overeenkomst hebben afgesloten waarmee de procedure voor de indiening en goedkeuring van het tariefvoorstel tot herziening van het tariefvoorstel voor de niet-periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2018 vastgelegd is;

Overwegende het door Eandis cvba namens en in opdracht van IMEWO op 24 mei 2018 ingediende tariefvoorstel tot herziening van het bij beslissing van de VREG van 12 december 2017 goedgekeurde tariefvoorstel voor de niet-periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2018, de opmerkingen van de VREG van 31 mei 2018 en de daaropvolgend op 8 juni 2018 ingediende aangepaste tarieflijst;

Overwegende dat het tariefvoorstel van IMEWO tot herziening van de niet-periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2018, zoals het nu voorligt, voldoet aan de ter zake van toepassing zijnde voorschriften zoals vastgelegd in de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020;

Overwegende dat de door deze beslissing herziene distributietarieven in overeenstemming zijn met de tarifaire richtsnoeren van art. 4.1.32, §1 Energiedecreet;

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

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

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

⁴ <http://www.vreg.be/nl/distributietarieven-elektriciteit-en-aardgas-2018>

ANALYSE VAN HET TARIEFVOORSTEL

Niet-periodieke distributienettarieven

De VREG licht hieronder toe hoe hij het tariefvoorstel van IMEWO tot wijziging van de bij beslissing van de VREG van 12 december 2017 goedgekeurde niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het kalenderjaar 2018 heeft onderzocht.

Het voorstel van IMEWO tot herziening van de niet-periodieke elektriciteitsdistributienettarieven omvatte de toevoeging van één nieuwe dienstverlening aan de distributienetgebruiker, nl. het activeren (of desactiveren) door de distributienetbeheerder van een bestaande dubbeltariefinstallatie in een bestaande kast naar een enkelvoudig tarief (of omgekeerd). Activatie en desactivatie worden aangerekend aan hetzelfde tarief. De ingreep is goedkoper dan het vervangen van de tweevoudig-uurtariefmeter door een normaal tariefmeter en omgekeerd.

De VREG onderzocht of werd voldaan aan de voorwaarden voor invoering van een nieuw niet-periodiek distributienettarief zoals vermeld in paragraaf 5.11 van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020, nl. dat:

- ook de andere distributienetbeheerders die nieuwe dienst zouden kunnen aanbieden,
- dat de distributienetbeheerder motiveert waarom de dienst nieuw is en moet aangerekend worden en
- dat hij d.m.v. een bijgevoegd detailbestek de redelijke kostenreflectieve hoogte van het voorgestelde tarief verantwoordt.

De VREG stelde vast dat de distributienetbeheerders met werkmaatschappij Infrac de voorgestelde dienst reeds aanbieden.

De VREG beoordeelde de motivering van het voorstel als gunstig en vroeg aan Eandis cvba verduidelijking omtrent de hoogte van het tarief, nl. m.b.t. het kostendekkend karakter en de componenten waaruit het is opgebouwd. Deze vragen werden afdoende beantwoord.

De VREG onderzocht bovendien de wijze waarop het nieuwe tarief op het tariefblad werd gepresenteerd en stelde naar aanleiding hiervan enkele vormelijke en tekstuele aanpassingen voor teneinde te vermijden dat distributienetgebruikers, waar de technische opbouw van hun installatie de (de)activatie toelaat, nog het bestaande, duurdere tarief voor metervervanging zouden aanvragen. Het tariefblad werd daarop aangepast door Eandis.

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

BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

Artikel 1. De vraag van de opdrachthoudende vereniging IMEWO tot herziening van de niet-periodieke distributietarieven voor elektriciteit voor het jaar 2018, zoals goedgekeurd door de VREG bij beslissing van 12 december 2017 met kenmerk BESL-2017-83, wordt goedgekeurd.

Artikel 2. De beslissing van de VREG van 12 december 2017 (BESL-2017-83) met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging IMEWO voor de distributietarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2018 in de reguleringsperiode 2017-2020 wordt als volgt herzien:

- Toevoeging van een nieuw niet-periodiek tarief "(Des-)activering bestaande dubbeltariefinstallatie in bestaande kast".
- Tekstuele aanpassing van een bestaand niet-periodiek tarief "Indien (des-) activering dubbeltariefinstallatie niet mogelijk: vervangen normaal tariefmeter door tweevoudig-uurtariefmeter en omgekeerd".

Het met deze beslissing herziene tariefblad wordt aan de beslissing van 12 december 2017 (BESL-2017-83) toegevoegd.

Artikel 3. De herziening treedt in werking op 1 juli 2018.

Voor de VREG

Brussel, 14 juni 2018

Pieterjan Renier
Algemeen Directeur

IMEWO

Standaard Eenheidsprijzen Diverse Werken Aansluiting LS 2018

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

Item (blad 1/4)	Eenh. prijs	eenh.
	excl. BTW	
Diverse prestaties aan aansluitingskabel LS		
<u>Plaatsen aansluitingskabel LS excl. Grondwerken</u>		
Aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 150 Alu (Netkabel)	19,89 €	m
Aansluitingskabel LS EAVVB 1 x 4 x 25 ² Cu	13,36 €	m
Aansluitingskabel LS EXVB 1KV 4X10 ² Cu	7,89 €	m
<u>Grondwerken</u>		
Sleuf volle grond voor Aansluitingskabel maximum EAVVB 1 x 4 x 150Alu	11,50 €	m
Sleuf klinkers/ dallen voor Aansluitingskabel maximum LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu (excl. speciale bestratingswerken)	34,86 €	m
Sleuf bestrating/ beton voor Aansluitingskabel maximum LS EAVVB 1 x 4 x 150Alu (excl. speciale bestratingswerken)	69,25 €	m
Boring (max diam 110 mm) lengte max 8 m	104,55 €	m
Levering + plaatsing PVC mantelbuis (in open sleuf)	15,47 €	m
Uitbreken/ herstellen voetpad (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	51,68 €	m ²
Uitbreken herstellen bestrating (excl. speciale bestratingswerken, blauwe steen, sierbetegeling etc.)	119,31 €	m ²
Graafwerk + dempen (excl. event aan/afvoer grond)	102,69 €	m ³
Diverse leveringen en prestaties aan bestaande aansluitingen (excl. meetmodule) =< 100 A		
Overkoppelen aansluiting (vraag DNB)	gratis	stuk
Overkoppelen en vernieuwen aansluiting (vraag DNB)	gratis	stuk
Verzwaren aansluiting in ondergrondse, zelfde koppelput	499,53 €	stuk
Verplaatsen aansluiting binnen gebouw (klant levert 25D60+ kabel)	216,73 €	stuk
Verplaatsen of verzwaren/ ondergrondse aansluiting niet zelfde put , incl. graafwerk op vraag klant	836,72 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) (incl. 1 kWh meter)	434,89 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds (incl. 1 kWh meter)	197,95 €	stuk
Wegnemen aansluiting ondergronds (of ondergronds op bovengronds net) (excl. 1 kWh meter)	384,35 €	stuk
Wegnemen aansluiting bovengronds (excl. 1 kWh meter)	147,41 €	stuk
Diverse levering en prestaties meetmodule (def. opstelling) tot 80 A		
<u>Opsplitsen van woningen:</u>		
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (tot 14,5 kVA) (opsplitsen woning)	282,53 €	stuk
Vermogenrecht ingeval extra woongelegenheden (van 15 tot 30 kVA) (opsplitsen woning)	452,05 €	stuk
Plaatsen nieuwe meter NT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	212,31 €	stuk
Plaatsen nieuwe meter TUT (bv. opsplitsing woning) als geen werk aansluiting	253,58 €	stuk
Plaatsen elektriciteitsmeter afstandslezing (initiatief DNB)	gratis	stuk
Verplaatsen meter binnen bestaande meterlokaal (klant voorziet 25D60 kast)	148,26 €	stuk
Verzwaren beveiliging excl. eventuele levering nieuwe automaat	148,26 €	stuk
Verminderen beveiliging excl. eventuele levering nieuwe automaat	148,26 €	stuk
Meerprijs 4 kwadranten meter voor injectie (programmatie)	295,40 €	stuk
Stroomtransformatoren meetinrichting (standaard) (set = 3 stuks)	190,88 €	set
Impuls uitgang std meter > 56 kVA en > 100A op 230V	705,76 €	stuk
Impuls uitgang std meter < 56 kVA en tot 100 A op 230 V	208,40 €	stuk
Forfait ijking meter indirecte meetinrichting	572,38 €	stuk
Vernieuwen defecte meter (niet beschadigd)	gratis	stuk
Vernieuwen meter systematisch (op initiatief DNB)	gratis	stuk
- (Des-)activering bestaande dubbeltarifininstallatie in bestaande kast (Indien gelijktijdig met andere, betalende wijziging: gratis)		
Desactiveren tweevoudig uurtarief (omschakeling TUT naar NT)	70,07 €	stuk
Heractiveren tweevoudig uurtarief (omschakeling NT naar TUT, netsturingsontvanger aanwezig)		
Indien (des-) activering dubbeltarifininstallatie niet mogelijk: vervangen normaal-tariefmeter door tweevoudig-uurtariefmeter en omgekeerd: zie de mogelijkheden hieronder (**): inclu. Meterset, zelfde vermogen		
- Vervangen meter NT door TUT (25D60 kast of gelijkwaardig bestaat)	244,55 €	stuk
- Vervangen meter NT door TUT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	340,49 €	stuk
- Vervangen meter TUT door NT (25D60 kast of gelijkwaardig bestaat)	186,10 €	stuk
- Vervangen meter TUT door NT en plaatsen nieuwe meterkast geleverd door DNB (oud bord verwijderen) ;	299,22 €	stuk
- Remote tariefwissel elektronische meter TUT > NT	42,15 €	stuk
- Remote tariefwissel elektronische meter NT > TUT	42,15 €	stuk
(**) tarieven ook geldig bij vervangen meter door budgetmeter op vraag van netgebruiker + toevoeging prijs budgetmeter zie pag 2/4		
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige meetmodule (<= 63A)	229,48 €	stuk
Vervangen 2 fasige meetmodule door 3 fasige meetmodule (<= 63A) inclusief nieuwe meterkast	377,41 €	stuk
Wegnemen 1 kWh meter (zonder wegname aansluiting)	118,77 €	stuk
Wegnemen elke bijkomende kWh meter	50,54 €	stuk
Tijdelijke aansluitingen met voorlopige kabel geleverd door klant(*)		
Plaatsen tijdelijke meter met voorlopige aansluitkabel zonder graafwerk	129,98 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule TUT<63A	190,62 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule NT<63A	149,35 €	stuk
Wegnemen tijdelijke bovengrondse aansluiting (en tijdelijke kWh meter)	148,26 €	stuk
Wegnemen tijdelijke aansluiting ondergronds (incl. 1 kWh meter)	434,89 €	stuk
Tijdelijke aansluitingen met definitieve kabel geleverd en geplaatst door klant (*) (zie definitieve aansluitingen)		
Plaatsen definitieve aansluitkabel op distributienet (ook tijdelijk ondergronds)	512,46 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule TUT<63A	190,62 €	stuk
Leveren en plaatsen meetmodule NT<63A	149,35 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter door definitieve meter (zonder verzwarend)	129,98 €	stuk
Vervangen tijdelijke meter NT door definitieve meter TUT (zonder verzwarend)	244,55 €	stuk
Verplaatsen tijdelijke kWh meter naar definitieve plaats	148,26 €	stuk
(*) Vermogensrecht wordt aangerekend bij plaatsing definitieve meetmodule		
<u>Overige diverse werken op aanvraag van de netgebruiker of volgens noodzaak voor speciale toepassingen op aanvraag</u>		

Alle eenheidsprijzen zijn in € en exclusief BTW. De prijzen van toepassing vanaf 01/01/2018 voor alle netgebruikers
 De bedragen zijn tussentijdse en verschaffen geen eigendomsrecht op openbare weg of aan installaties van de DNB
 De prijzen zijn (tenzij anders vermeld) geldig voor uitvoering tijdens de normale werkuren (werkdagen 8-16u)