TARIEVEN 2016-2019 VOOR HET ELEKTRICITEITSTRANSMISSIENET EN VOOR DE NETTEN MET EEN TRANSMISSIEFUNCTIE

Voor de hierna in hoofdstukken 1, 2 en 3 vermelde tarieven heeft het directiecomité van de CREG in zijn beslissing (B)151203-CDC-658E/36 van 3 december 2015 de eenheidswaarden vastgelegd.

Voor elk jaar van deze regulatoire periode 2016-2019 geldt een specifieke tariefwaarde. Die waarden blijven van kracht tenzij de betreffende dienstverlening wordt aangepast of in het geval dat die tariefwaarden niet meer evenredig blijken of niet meer zonder discriminering kunnen toegepast worden.

Voor de tarieven, taksen en toeslagen vermeld in hoofdstuk 4 gelden dezelfde principes, doch de waarschijnlijkheid van een tussentijdse aanpassing/actualisering is groter, niet in het minst omdat voor een aantal ervan de wetgeving of de reglementering een jaarlijkse vastlegging of een jaarlijkse indexering voorziet:

- volgens de modaliteiten van de beslissing (B)161208-CDC-658E/42 van 8 december 2016 werd met ingang van 1 januari een aantal tarieven voor openbare dienstverplichtingen, taksen en toeslagen aangepast;
- tijdens zijn vergadering van 16 november 2017, heeft het directiecomité van de CREG in haar beslissing 658E/47 de aanpassing goedgekeurd van een aantal tarieven voor openbare dienstverplichtingen, taksen en toeslagen vanaf 1 januari 2018 (zie hierna in hoofdstuk 4 onder de punten 4.1.1, 4.1.4, 4.1.5, 4.2.2 en 4.2.3);
- tijdens zijn vergadering van 14 december 2017 heeft het directiecomité van de CREG de aanpassing met ingang vanaf 1 januari 2018 goedgekeurd van de federale bijdrage (zie hierna in hoofdstuk 4 onder het punt 4.2.1) en van het tarief voor de openbare dienstverplichting voor de financiering van de strategische reserve (zie hierna in hoofdstuk 4 onder het punt 4.1.3);
- met de bekendmaking ervan in het Belgisch Staatsblad van 22 december 2017 is de laatste tariefwijziging met ingang van 1 januari 2018 gekend ten opzichte van de aangekondigde tariefwaarden: het betreft het tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van offshore groenestroomcertificaten (zie hierna in hoofdstuk 4 onder het punt 4.1.2);
- tijdens zijn vergadering van 28 juni 2018 heeft het directiecomité van de CREG de aanpassing goedgekeurd van de waarde van het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken bij activering van de strategische reserve met ingang van 1 november 2018 (zie hoofdstuk 3 onder 3.2 in fine);
- tijdens zijn vergadering van 25 oktober 2018 heeft het directiecomité van de CREG in zijn beslissing 658E/56 de aanpassing goedgekeurd van bepaalde tarieven voor openbare dienstverplichtingen, taksen en toeslagen vanaf 1 januari 2019 (zie hierna in hoofdstuk 4 onder de punten 4.1.1, 4.1.4, 4.2.2, 4.2.3 en 4.2.4);
- tijdens zijn vergadering van 6 december 2018 heeft het directiecomité van de CREG in zijn beslissing 658E/59 de aanpassing goedgekeurd van het tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de strategische reserve vanaf 1 januari 2019 (zie onder punt 4.1.3);

- **met het ministerieel besluit van 6 december 2018 heeft de Minister het tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van groenestroomcertificaten (*offshore*) voor 2019 vastgelegd (zie hierna hoofdstuk 4 onder punt 4.1.2);**
- **tijdens zijn vergadering van 13 december 2018 heeft het directiecomité van de CREG de aanpassing goedgekeurd van de toeslag "federale bijdrage" (zie hierna hoofdstuk 4 onder punten 4.2.1);**
- **voor het percentage aan netverliezen dat in natura gecompenseerd moet worden, verwijst de CREG naar de website van Elia (zie hierna hoofdstuk 3 onder de titel 3.1).**

1 AANSLUITINGSTARIEVEN 2016-2019

1.1 De tarifaire voorwaarden voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net en voor de distributienetbeheerders met uitzondering van de distributienetbeheerders aangesloten bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning

De tarifaire voorwaarden voor elke aansluiting op het Elia-net betreffen:

- het tarief voor de oriëntatiestudie;
- het tarief voor de detailstudie;
- het tarief voor het gebruik van een eerste aansluitingsveld;
- het tarief voor het gebruik van andere uitrustingen van de aansluiting: de boven- of ondergrondse aansluitingsverbindingen en de eventuele benodigdheden hiervoor, de uitrustingen voor transformatie, voor het compenseren van reactieve energie of voor het filteren van de spanningsgolf;
- het tarief voor het gebruik van bijkomende beveiligingsuitrustingen, bijkomende uitrustingen voor alarmsignalisaties, metingen en tellingen;
- bijzondere modaliteiten.

1.1.1 Het tarief voor de oriëntatiestudie

Het tarief met betrekking tot de oriëntatiestudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van een bestaande aansluiting is een eenmalig tarief waarbij het bedrag afhankelijk is van het aan te sluiten nominaal vermogen. De bedragen worden weergegeven in de tabel hieronder.

Aan te sluiten nominaal vermogen (P)	Tarief oriëntatiestudie			
	2016	2017	2018	2019
P < 25 MVA	€ 2.530	€ 2.565	€ 2.601	€ 2.638
25 MVA < P < 50 MVA	€ 5.060	€ 5.131	€ 5.203	€ 5.276
50 MVA <= P	€ 10.120	€ 10.262	€ 10.405	€ 10.551

1.1.2 Het tarief voor de detailstudie

1.1.2.1 Detailstudie met het oog op de aansluiting van nieuwe uitrustingen of de aanpassing van bestaande uitrustingen

Het tarief met betrekking tot een detailstudie voor een nieuwe aansluiting of voor de aanpassing van een bestaande aansluiting is een éénmalig tarief, waarvan het bedrag functie is van het type en het spanningsniveau van de werken die het voorwerp uitmaken van de detailstudie.

Voor een studie betreffende zowel aansluitingsveld als aansluitingsverbinding, is het te facturen bedrag de som van het bedrag voor de studie voor het (of de) aansluitingsveld(en) en het bedrag voor de studie van de aansluitingsverbinding.

Dit tarief is van toepassing per gevraagde variant van de studie.

De tarieven voor detailstudies zijn weergegeven in onderstaande tabel. Voor productie-eenheden wordt er een vermeerderingsfactor van 33% toegepast op deze tarieven, en dit enkel voor het gedeelte dat betrekking heeft op het (of de) aansluitingsveld(en), ten einde de kosten te kunnen dekken die voortvloeien uit het feit dat een detailstudie voor productie-eenheden meerdere bijkomende elementen bevat.

Type studie	Tarief detailstudie 1 veld	Tarief detailstudie 2 velden	Tarief detailstudie 1 verbinding* (bovenop de detailstudie voor 1 of 2 velden)
2016			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning)	€ 5.060	€ 7.590	€ 10.120
36-70	€ 10.120	€ 15.180	€ 15.180
150-220	€ 15.180	€ 20.240	€ 20.240
380	€ 25.300	€ 30.360	€ 40.480
2017			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning)	€ 5.131	€ 7.696	€ 10.262
36-70	€ 10.262	€ 15.393	€ 15.393
150-220	€ 15.393	€ 20.523	€ 20.523
380	€ 25.654	€ 30.785	€ 41.047
2018			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning)	€ 5.203	€ 7.804	€ 10.405
36-70	€ 10.405	€ 15.608	€ 15.608
150-220	€ 15.608	€ 20.811	€ 20.811
380	€ 26.013	€ 31.216	€ 41.621
2019			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning)	€ 5.276	€ 7.913	€ 10.551
36-70	€ 10.551	€ 15.827	€ 15.827
150-220	€ 15.827	€ 21.102	€ 21.102
380	€ 26.378	€ 31.653	€ 42.204

* per veld

1.1.2.2 *"Power Quality" evaluatie voor aansluiting of wijziging van storende installaties of van compensatie-installaties ("pre-assessment")*

Ten einde een spanning te leveren volgens de voorschriften beoogd door het artikel 47 van het Technisch Reglement, dient het toegelaten niveau van veroorzaakte storingen op het net beoogd door artikel 46 van het Technisch Reglement gerespecteerd te worden.

In dit kader legt het artikel 54 van het Technisch Reglement de netgebruiker de verplichting op Elia uit eigen beweging op de hoogte te stellen van hun installaties die een impact hebben op de kwaliteit, betrouwbaarheid en efficiëntie van het net.

De netgebruiker zal nagaan of de storingsniveaus die optreden door deze installaties de Stadium 1 emissie limieten beschreven in de Synergrid procedure C10/17 niet overschrijden, en dit op basis van de spanning aan het aansluitingspunt en de jaarpiek[1]. Hij zal deze evaluaties alsook een beschrijving van deze installaties (aard en nominaal vermogen) aan Elia voorleggen ter goedkeuring.

Indien de Stadium 1 emissie limieten overschreden zijn, zelfs na overwogen te hebben bijkomende maatregelen te nemen om het niveau van de storingen te beperken, moet de netgebruiker aan Elia vragen de aanpak voor Stadium 2 of Stadium 3 toe te passen. In dit geval zijn volgende tarieven van toepassing:

Studie met betrekking tot de limietberekeningen voor emissies stadium 2 **	€ 2.250
Studie met betrekking tot de limietberekeningen voor emissies stadium 3 **	€ 3.000

** In overeenstemming met de voorschriften Synergrid C10/17 "Voorschriften Power Quality voor de gebruikers aangesloten op hoogspanningsnetten"

De gefactureerde bedragen relatief aan de studies met betrekking tot de limietberekeningen voor Stadium 2 of 3 zijn niet terug vorderbaar bij bestelling van de aansluiting.

Op het einde van de studie bezorgt Elia aan de netgebruiker een rapport dat de aangepaste emissielimieten bevat. De netgebruiker zal dan nagaan of zijn installaties deze toegelaten emissielimieten respecteren. Het resultaat van deze controle zal in geschreven vorm aan Elia worden voorgelegd ter acceptatie.

1.1.3 Het tarief voor het gebruik van het eerste aansluitingsveld

Het tarief voor het gebruik van het eerste aansluitingsveld bestaat uit:

- een jaarlijkse vergoeding voor de verwezenlijking of substantiële wijziging van het aansluitingsveld;
- een jaarlijkse vergoeding voor het beheer van het aansluitingsveld.

[1] De jaarpiek gebruikt in dit kader is gedefinieerd als het maximum van de maandpieken van de voorbije 12 maanden, zijnde de facturatiemaand en de 11 voorafgaande maanden zonder rekening te houden met de tarifaire periode voor jaarpiek. Deze jaarpiek komt overeen met de jaarpiek gebruikt in het kader van het "tarief voor aanvullende afname van reactieve energie" en is bijgevolg verschillend van de jaarpiek gebruikt in het kader van het "tarief voor jaarpiek".

Deze jaarlijkse vergoedingen, waarvan de bedragen zijn weergegeven in de synthese tabel onder sectie 5, geven de netgebruiker recht op gebruik van de totale functionaliteit van het aansluitingsveld, dit inclusief het in goede staat houden van het veld en zijn vervanging indien nodig. Het eerste aansluitingsveld omvat één tellinguitrusting voor facturatie.

Wat betreft de bestaande velden wordt de vergoeding voor het ter beschikking stellen van het veld proportioneel aangepast om de "tussenkomsten klanten" van het verleden in rekening te brengen. Deze aanpassing is van toepassing tot de datum van de vervanging van het betrokken veld en ten laatste 33 jaar na de datum van indienstneming.

1.1.4 Het tarief voor het gebruik van andere uitrustingen van de aansluiting: de boven- of ondergrondse aansluitingsverbindingen en de eventuele benodigdheden hiervoor, de uitrustingen voor transformatie, voor het compenseren van reactieve energie of voor het filteren van de spanningsgolf

1.1.4.1 Voor nieuwe aansluitingen (of wijziging van bestaande aansluitingen): vergoeding voor verwezenlijking of substantiële wijziging

Het bedrag, zijnde het totale bedrag van de investering, wordt bepaald volgens bestek.

1.1.4.2 Vergoeding voor het ter beschikking stellen voor bestaande aansluitingen

De jaarlijkse vergoeding voor het ter beschikking stellen is deze zoals weergegeven in de synthese tabel onder sectie 5, te desindexeren op basis van de consumptieprijsindex tot de datum van de indienstneming van de betrokken uitrusting. Indien er financiële tussenkomsten waren in het verleden, dienen zij proportioneel in mindering gebracht te worden.

1.1.4.3 Vergoeding voor het beheer van de aansluitingsuitrustingen (nieuwe en bestaande)

De vergoeding voor het beheer van de "andere" uitrustingen is weergegeven in de synthese tabel onder sectie 5.

Voor de transformatoren waarvan de transformatorcapaciteit verschilt van deze aangegeven in bovenstaande tabel, wordt de volgende formule toegepast voor het bepalen van de vergoedingen:

$$K = K_0 \left[0{,}25 + 0{,}75 . \frac{MVA}{MVA_0} \right]^{0{,}75}$$

Waarbij:

- K duidt op de vergoeding voor beheer en ter beschikking stelling van de betrokken;
- MVA duidt op de transformator capaciteit van de betrokken transformator;

- K_0 en MVA_0 respectievelijk duiden op de vergoeding voor het beheer en het ter beschikking stellen en op de transformator capaciteit van de referentietransformator, gekozen in de lijst van de synthese tabel zodat de primaire spanning dezelfde is als van de betrokken transformator en de transformator capaciteit het dichtst bij deze van de betrokken transformator aanleunt.

1.1.4.4 Tarief van toepassing in het geval van light beheer door Elia van de aansluitingsuitrustingen

Dit tarief wordt toegepast in geval de netgebruiker zelf de aansluitingsuitrustingen exclusief het aansluitingsveld beheert.

Dit tarief wordt uitgedrukt onder de vorm van een jaarlijkse vergoeding per aansluitingsveld.

Aansluitingsveld	Jaarlijkse vergoeding per veld			
	2016	2017	2018	2019
380 kV	€ 4.972	€ 5.041	€ 5.112	€ 5.184
220 kV	€ 2.007	€ 2.035	€ 2.063	€ 2.092
150 kV	€ 1.828	€ 1.854	€ 1.880	€ 1.906
70 kV	€ 1.170	€ 1.187	€ 1.203	€ 1.220
36 kV of 30 kV	€ 585	€ 593	€ 601	€ 609
Laagspanning	€ 292	€ 296	€ 301	€ 305
	per veld			

1.1.5 Synthesetabellen

In het geval van een korte verbinding (lijn of kabel) kan de vergoeding voor beheer per verbinding niet lager zijn dan de vergoeding voor light beheer zoals beschreven in sectie 4.4 van dit document.

In het geval dat een distributienetbeheerder aansluitingsvelden in eigendom van Elia gebruikt voor het aansluiten van zijn uitrustingen voor het injecteren van gecentraliseerde telebedieningssignalen en deze aansluitingsvelden eveneens gebruikt worden voor het transport van elektrische energie door Elia, worden de vergoedingen voor de aansluitingsvelden voor het injecteren van gecentraliseerde telebedieningssignalen beperkt tot 50% van de jaarlijkse vergoeding voor verwezenlijking of substantiële wijziging en tot 25% van de vergoeding voor het beheer van een aansluitingsveld als gevolg van een gedeeld gebruik, terwijl voor kabels 100% van vergoedingen gefactureerd worden als gevolg van hun uniek gebruik voor de transmissie van de signalen.

		Vergoeding voor verwezenlijking of substantiële wijziging ***			
		2016	2017	2018	2019
Veld 380 kV	k€/veld	147,24	149,30	151,39	153,51
Veld 220 kV	k€/veld	59,42	60,26	61,10	61,95
Veld 150 kV	k€/veld	54,14	54,90	55,67	56,45
Veld 70 kV	k€/veld	34,66	35,15	35,64	36,14
Veld 36 ou 30 kV	k€/veld	17,31	17,55	17,80	18,05
Veld Middenspanning	k€/veld	8,66	8,78	8,90	9,02
Lijn 380 kV - 1 draadscel	k€/km	36,31	36,82	37,34	37,86
Lijn 220 kV - 1 draadscel	k€/km	15,19	15,40	15,61	15,83
Lijn 150 kV - 1 draadscel	k€/km	15,52	15,73	15,95	16,18
Lijn 70 kV - 1 draadscel	k€/km	11,03	11,18	11,34	11,50
Lijn 36 of 30 kV - 1 draadscel	k€/km	7,20	7,30	7,40	7,50
Lijn 380 kV - 2 draadscellen	k€/km	55,07	55,84	56,62	57,41
Lijn 220 kV - 2 draadscellen	k€/km	25,09	25,44	25,80	26,16
Lijn 150 kV - 2 draadscellen	k€/km	23,44	23,77	24,10	24,44
Lijn 70 kV - 2 draadscellen	k€/km	16,70	16,94	17,18	17,42
Lijn 36 of 30 kV - 2 draadscellen	k€/km	10,89	11,05	11,20	11,36
Kabel 380 kV	k€/km	111,92	113,49	115,08	116,69
Kabel 220 kV	k€/km	71,37	72,37	73,38	74,41
Kabel 150 kV	k€/km	49,52	50,21	50,92	51,63
Kabel 70 kV	k€/km	34,33	34,81	35,30	35,80
Kabel 36 ou 30 kV	k€/km	16,51	16,74	16,97	17,21
Kabel Middenspanning	k€/km	8,40	8,52	8,64	8,76
Tfo 380/70 kV (220 MVA)	k€/transformator	190,40	193,07	195,77	198,51
Tfo 220 /MT (50 MVA)	k€/transformator	68,18	69,13	70,10	71,08
Tfo 150/MT (50 MVA)	k€/transformator	60,43	61,27	62,13	63,00
Tfo 150/36 kV (125 MVA)	k€/transformator	101,98	103,41	104,86	106,33
Tfo 70/MT (40 MVA)	k€/transformator	54,90	55,67	56,45	57,24
Tfo 36-30/MT (25 MVA)	k€/transformator	34,81	35,29	35,79	36,29

*** Mise à disposition pour les raccordements existants

		Vergoeding voor beheer			
		2016	2017	2018	2019
Veld 380 kV	k€/veld	49,72	50,41	51,12	51,84
Veld 220 kV	k€/veld	20,07	20,35	20,63	20,92
Veld 150 kV	k€/veld	18,28	18,54	18,80	19,06
Veld 70 kV	k€/veld	11,70	11,87	12,03	12,20
Veld 36 ou 30 kV	k€/veld	5,85	5,93	6,01	6,09
Veld Middenspanning	k€/veld	2,92	2,96	3,01	3,05
Lijn 380 kV - 1 draadscel	k€/km	15,94	16,16	16,39	16,62
Lijn 220 kV - 1 draadscel	k€/km	6,67	6,76	6,85	6,95
Lijn 150 kV - 1 draadscel	k€/km	6,81	6,91	7,00	7,10
Lijn 70 kV - 1 draadscel	k€/km	4,84	4,91	4,98	5,05
Lijn 36 of 30 kV - 1 draadscel	k€/km	3,16	3,20	3,25	3,29
Lijn 380 kV - 2 draadscellen	k€/km	24,17	24,51	24,85	25,20
Lijn 220 kV - 2 draadscellen	k€/km	11,01	11,17	11,32	11,48
Lijn 150 kV - 2 draadscellen	k€/km	10,29	10,43	10,58	10,73
Lijn 70 kV - 2 draadscellen	k€/km	7,33	7,44	7,54	7,65
Lijn 36 of 30 kV - 2 draadscellen	k€/km	4,78	4,85	4,92	4,99
Kabel 380 kV	k€/km	15,12	15,33	15,54	15,76
Kabel 220 kV	k€/km	9,64	9,77	9,91	10,05
Kabel 150 kV	k€/km	6,69	6,78	6,88	6,97
Kabel 70 kV	k€/km	4,64	4,70	4,77	4,83
Kabel 36 of 30 kV	k€/km	2,23	2,26	2,29	2,32
Kabel Middenspanning	k€/km	1,13	1,15	1,17	1,18
Tfo 380/70 kV (220 MVA)	k€/transformator	64,29	65,19	66,11	67,03
Tfo 220 /MT (50 MVA)	k€/transformator	23,02	23,34	23,67	24,00
Tfo 150/MT (50 MVA)	k€/transformator	20,40	20,69	20,98	21,27
Tfo 150/36 kV (125 MVA)	k€/transformator	34,44	34,92	35,41	35,90
Tfo 70/MT (40 MVA)	k€/transformator	18,54	18,80	19,06	19,33
Tfo 36-30/MT (25 MVA)	k€/transformator	11,75	11,92	12,08	12,25

1.1.6 Het tarief voor het gebruik van bijkomende beveiligingsuitrustingen, bijkomende uitrustingen voor alarmsignalisaties, metingen en tellingen

Het tarief voor het gebruik van bijkomende beveiligingsuitrustingen, bijkomende uitrustingen voor alarmsignalisaties, en metingen en tellingen wordt geval per geval bepaald rekening houdend met de specificiteit van de betrokken uitrustingen. Een vervanging van bestaande uitrustingen behorend tot het eerste aansluitingsveld, maar met een bijkomende functionaliteit, valt onder deze regeling

Het ter beschikking stellen van nieuwe tellingen gebeurt volgens bestek.

De jaarlijkse vergoeding voor het beheer van deze tellinguitrustingen is weergegeven in onderstaande tabel.

	Jaarlijkse vergoeding voor het beheer van tellinguitrustingen
2016	€ 491,26
2017	€ 498,14
2018	€ 505,12
2019	€ 512,19

1.1.6.1 "Power Quality" testen voor inontvangstneming

Tijdens de indienstneming van nieuwe storende installaties of na wijziging van deze, heeft Elia het recht testen voor inontvangstneming uit te voeren teneinde het niveau van de storing veroorzaakt door deze installaties te controleren.

Indien de controle van deze niveaus kan gebeuren op basis van metingen van de spanning in het aansluitingspunt van de netgebruiker is het tarief voor de testen voor inontvangstneming 2.600 €.

Na verloop van de testen levert Elia een rapport aan de netgebruiker met de belangrijkste meetresultaten en de besluiten van deze testen.

Voor de netgebruikers met emissiegrenzen van het "Stadium 3" alsook in de gevallen die complexere metingen vragen, wordt een extra kost van 4.000 € aangerekend (het totaal in deze gevallen is dus 6.600 €).

1.1.7 Bijzondere Modaliteiten

1.1.7.1 Reductiecoëfficiënt indien meerdere gebruikers tegelijk dezelfde aansluitingsuitrustingen gebruiken

Alle kosten gedekt door een eenmalig te betalen tarief voor (het deel van) de uitrustingen die door 2 of meerdere netgebruikers gebruikt worden, met uitzondering van de kosten voor de uitrustingen voor metingen en tellingen, kunnen onderling tussen deze netgebruikers verdeeld worden. De uitrustingen voor metingen en tellingen moeten voor elke gebruiker afzonderlijk geïnstalleerd worden. De

verdeling gebeurt pro rata hun aansluitingsvermogen vermeld in het Aansluitingscontract, of volgens elk ander akkoord tussen alle betrokken partijen.

Alle kosten gedekt door een periodiek te betalen tarief voor (het deel van) de uitrustingen die door 2 of meerdere netgebruikers gebruikt worden, zullen eerst met een coëfficiënt k1 (1+0,05) vermenigvuldigd worden om vervolgens pro rata te verdelen volgens hun aansluitingsvermogen vermeld in het Aansluitingscontract, of volgens elk ander akkoord tussen alle betrokken partijen.

Om de extra administratieve kosten van Elia te dekken, zal de verhoging met 5% vervangen worden door een bedrag van 1.000 €/jaar indien deze verhoging van 5% een bedrag is dat lager ligt dan 1.000 €/jaar.

1.1.7.2 Reductiecoëfficiënt voor de tarieven voor het gebruik van aansluitingsuitrustingen voor productie-eenheden, gebaseerd op hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling

Er is geen reductiecoëfficiënt van toepassing op 1 januari 2016[2].

1.2 De tarifaire voorwaarden voor de aansluitingen op het elia-net voor de distributienetbeheerders aangesloten bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning

De tarifaire voorwaarden voor de aansluitingen op het Elia-net voor de distributienetbeheerders omvatten de jaarlijkse aansluitingstarieven op het Elia-net voor distributienetbeheerders aan wie Elia infrastructuur ter beschikking stelt en/of beheert, die noodzakelijk is voor hun activiteiten.

Deze tarieven zijn opgesteld volgens twee assen:

- de aard van de onderliggende prestatie, zijnde een tarief voor het ter beschikking stellen van deze installaties en een tarief voor het beheer van deze installaties;
- de desbetreffende uitrusting, zijnde aansluitingstarieven in functie van de betrokken installaties: de accessoires van de transformatoren naar de Middenspanning, de non-feeder Middenspanningscellen, de algemene installaties en gebouwen

De Middenspanningspost waarvan uitgegaan wordt, heeft een referentievermogen van 80 MVA (verondersteld geleverd te worden door 2 referentietransformatoren van 40 MVA). Hij bestaat uit 2 verbindingen van deze transformatoren naar het railstel op Middenspanning en 2 aankomstcellen van de transformatoren. Hij bestaat eveneens uit een railskoppeling. Deze post is ondergebracht in een gebouw voorzien van elektriciteitsvoeding voor verwarming en verlichting.

De aansluitingstarieven worden vermenigvuldigd met een factor, meer bepaald de grootte van de Middenspanningspost. De grootte van de Middenspanningspost wordt gedefinieerd als zijnde de verhouding tussen het effectieve vermogen van deze post en het referentievermogen. Het effectieve

[2] Voor de offertes die door Elia werden opgesteld vóór 31 december 2007 blijven de reductiecoëfficiënten voor productie-eenheden gebaseerd op hernieuwbare energie met beperkte voorspelbaarheid en voor autoproductie-eenheden, van toepassing volgens de oude modaliteiten. Dit is van toepassing tot het verstrijken van de periode van 10 jaar ingeval geopteerd werd voor de periodieke vergoeding voor het ter beschikking stellen van de aansluitingsuitrustingen.

vermogen van de betrokken post wordt bepaald door het ter beschikking gestelde vermogen van deze Middenspanningspost.

Bijvoorbeeld, voor een Middenspanningspost gevoed door middel van 2 transformatoren van 25 MVA:

- het effectief vermogen is gelijk aan 2 x 25 = 50 MVA;
- de grootte van de post is 50 MVA/80 MVA = 0,625;
- de tarieven (indien van toepassing voor deze post) worden vermenigvuldigd met de factor 0,625.

De vergoedingen voor het ter beschikking stellen en het beheer van de aansluitingsuitrustingen zijn weergegeven in onderstaande tabel.

Tabel 1: Aansluitingstarieven voor distributienetbeheerders voor een post in overeenstemming met een standaarduitrusting

	Jaarlijkse vergoeding 2016-2019 voor ter beschikking stellen van infrastructuur van een referentie Middenspanningspost [k€ per jaar]				Jaarlijkse vergoeding 2016-2019 voor het beheer van infrastructuur van een referentie Middenspanningspost [k€ per jaar]			
	2016	2017	2018	2019	2016	2017	2018	2019
Aansluitingstarieven-Transformator-accessoires	10,137	10,279	10,422	10,568	4,904	4,972	5,042	5,113
Aantsluitingstarieven - Non-feeder Midden-spanningscellen	7,321	7,424	7,528	7,633	4,613	4,678	4,743	4,810
Aansluitingstarieven - Algemene installaties en gebouw	18,075	18,328	18,584	18,844	8,369	8,486	8,605	8,725

2 TARIEVEN VOOR TRANSPORT 2016-2019

De tarifaire condities bepaald door de beslissing van de CREG van 03 december 2015, zijn van toepassing vanaf 1 januari 2016 tot en met 31 december 2019.

De tarieven hierna vermeld, zijn toepasbaar per "afname- of injectiepunt", zoals gedefinieerd in het "Technisch reglement voor het beheer van het transmissienet en de toegang ertoe"

2.1 Aansluitingstarieven

Zie publicatie van de tarieven onder het product "Aansluitingen".

2.2 Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur

2.2.1 Tarieven voor de maandpiek voor afname

Tabel 2: Tarieven voor de maandpiek voor afname

	Tarief (€/kW netto afgenomen per maand)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	0,2712000	0,2661000	0,2684000	0,2787000
In 70/36/30 kV-netten	0,4516000	0,4490000	0,4475000	0,4615000
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,6980000	0,7016000	0,6943000	0,7135000

De maandpiek voor afname wordt op maandbasis vastgesteld als de maximale vermogenspiek bij afname van alle kwartieren van de betreffende maand

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt "Mobiele Belasting" wordt het tarief voor de maandpiek voor afname verminderd met 7%.
- Voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, wordt het tarief voor de maandpiek voor afname toegepast op de 11de gemeten piek van de maand.
- Indien een activatie door Elia van het niet gereserveerde tertiaire vermogen (mFRR) voor afregeling (decremental bids in het kader van het CIPU-contract) een impact teweegbrengen op de bepaling van de maandpiek voor afname op een toegangspunt op het Elia net, zal deze maandpiek gecorrigeerd worden op basis van de activaties gevraagd door Elia.

2.2.2 Tarieven voor de jaarpiek voor afname

Tabel 3: Tarieven voor de jaarpiek voor afname

	Tarief (€/kW netto afgenomen per jaar)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	5,0816000	4,7749000	4,8170000	5,0070000
In 70/36/30 kV-netten	8,1466000	7,7743000	7,7538000	8,0058000
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	12,2866000	11,8730000	11,7596000	12,0947000

De jaarpiek voor afname wordt ex-post bepaald als de maximale piek tijdens de kwartieren die vallen in de tarifaire jaarpiekperiode tijdens de laatste 12 maanden, zijnde de lopende facturatiemaand en de vorige 11 maanden. De tarifaire jaarpiekperiode wordt gedefinieerd als de periode lopende van januari tot maart en van november tot december, van 17u tot 20u, buiten weekend en feestdagen.

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt “Mobiele Belasting” wordt het tarief voor de jaarpiek voor afname verminderd met 7%.
- Voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, wordt het tarief voor de jaarpiek voor afname toegepast op de 11de gemeten piek van de maand.
- Indien een activatie door Elia van het niet gereserveerde tertiaire vermogen (mFRR) voor afregeling (decremental bids in het kader van het CIPU-contract) een impact teweegbrengen op de bepaling van de jaarpiek voor afname op een toegangspunt op het Elia net, zal deze jaarpiek gecorrigeerd worden op basis van de activaties gevraagd door Elia.

2.2.3 Tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname

Tabel 4: Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net (behalve "bijkomende" toegangspunten) en voor de distributienetbeheerders

	Netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net			
	Tarief (€/kVA per jaar)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	4,6773000	4,6174000	4,6598000	4,8541000
In 70/36/30 kV-netten	7,7876000	7,7909000	7,7686000	8,0387000
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	12,0354000	12,1735000	12,0544000	12,4284000

	Distributienetbeheerders			
	Tarief (€/kVA per jaar)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	-	-	-	-
In 70/36/30 kV-netten	7,7876000	7,7909000	7,7686000	8,0387000
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	6,7951000	6,8148000	6,7062000	6,7800000

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt “Mobiele Belasting” wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname verminderd met 7%.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een tarief worden toegepast tijdens een periode lopend van de maand M tot de maand M+11. Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermeerderd met 50%. De referentie voor de berekening van de overschrijding voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, is de 11de gemeten piek in kVA van de maand.
- Dit overschrijdingstarief wordt niet toegepast voor distributienetbeheerders bij de uitgang van de transformaties naar de Middenspanning.

Tabel 5: Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net ("bijkomende" toegangspunten)

	Tarief (€/kVA per kaar)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	0,9355000	0,9235000	0,9320000	0,9708000
In 70/36/30 kV-netten	1,5575000	1,5582000	1,5537000	1,6077000
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	2,4071000	2,4347000	2,4109000	2,4857000

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt “Mobiele Belasting” wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname verminderd met 7%.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een tarief worden toegepast tijdens een periode lopend van de maand M tot de maand M+11. Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermeerderd met 50%. De referentie voor de berekening van de overschrijding voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, is de 11de gemeten piek in kVA van de maand.
- Dit overschrijdingstarief wordt niet toegepast voor distributienetbeheerders bij de uitgang van de transformaties naar de Middenspanning.

2.3 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

2.3.1 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

Tabel 6: Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

	Tarief (€/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	0,0004924	0,0004968	0,0004978	0,0004897
In 70/36/30 kV-netten	0,0009986	0,0010024	0,0009966	0,0009747
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0020453	0,0020563	0,0020452	0,0020144

2.3.2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie

De kwartierleveringen van reactieve energie die per afnamepunt tg ϕ = 0,329 overschrijden, geven aanleiding tot een tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie in overeenstemming met artikel 209 §4 en §5 van het "Federaal technisch reglement".

In het geval de netto afgenomen actieve energie op kwartierbasis niet hoger is dan 10% van de jaarpiek op het betrokken afnamepunt, wordt de aanvullende afname van reactieve energie bepaald ten opzichte van 32,9% van 10% van de jaarpiek op dit afnamepunt.

Het tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie is afhankelijk van de hoogte van overschrijding. Zone 1 start voor kwartierleveringen van reactieve energie die per afnamepunt tg ϕ = 0,329 overschrijden. Zone 2 start voor kwartierleveringen van reactieve energie die per afnamepunt tg ϕ = 0,767 overschrijden.

De jaarpiek wordt op maandbasis ex-post vastgesteld als de maximale piek van de laatste 12 maanden, zijnde de lopende facturatiemaand en de vorige 11 maanden zonder hierbij rekening te houden met de jaarpiekperiode.

Tabel 7: Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie

	Tarief zone 1 (€/kVArh)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	0,003400	0,003400	0,003400	0,003400
In 70/36/30 kV-netten	0,006750	0,006750	0,006750	0,006750
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,007500	0,007500	0,007500	0,007500

	Tarief zone 2 (€/kVArh)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	0,004420	0,004420	0,004420	0,004420
In 70/36/30 kV-netten	0,008775	0,008775	0,008775	0,008775
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,009750	0,009750	0,009750	0,009750

Opmerking:

- In geval bij afname, het capacitief reactief vermogen de volgende grenswaarden niet overschrijdt, is het tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie 0€/kVArh

Tabel 8: Grenswaarden voor de aanvullende afname van reactieve energie

	Grenswaarden capacitief reactief vermogen	
	Netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net	Distributie-netbeheerders
In 380/220/150 kV-netten	9 MVAr	-
In 70/36/30 kV-netten	2,5 MVAr	5 MVAr
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	-	-

2.4 Tarieven ter compensatie van onevenwichten

2.4.1 Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black start

Tabel 9: Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black start voor afname

	Tarief (€/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	0,0009165	0,0011189	0,0013710	0,0015626
In 70/36/30 kV-netten	0,0009165	0,0011189	0,0013710	0,0015626
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0009165	0,0011189	0,0013710	0,0015626

Tabel 10: Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black start voor injectie voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net en voor de distributienetbeheerders aangesloten in de 70/36/30 kV-netten

	Tarief (€/kWh netto geïnjecteerd)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	0,0009644	0,0009644	0,0009644	0,0009644
In 70/36/30 kV-netten	0,0009644	0,0009644	0,0009644	0,0009644
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0009644	0,0009644	0,0009644	0,0009644

2.4.2 Tarieven voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken

Zie publicatie van de tarieven onder het product “Evenwicht”.

2.5 Tarieven voor de marktintegratie

Tabel 11: Tarieven voor de marktintegratie

	Tarief (€/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	0,0003492	0,0003604	0,0003870	0,0003946
In 70/36/30 kV-netten	0,0003492	0,0003604	0,0003870	0,0003946
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0003492	0,0003604	0,0003870	0,0003946

3 TARIEF VOOR HET BEHOUD EN HERSTEL VAN HET INDIVIDUEEL EVENWICHT VAN DE TOEGANGSVERANTWOORDELIJKEN 2016-2019

Het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken is gebaseerd op de vergoedingen die Elia verrekent voor de regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone, voor het betrokken kwartier en dient aan de gebruikers van het net geëigende stimuli te leveren opdat zij hun injectie en hun afname in evenwicht zouden brengen, conform art. 12 §5 10° van de Elektriciteitswet van 29 april 1999 en conform paragrafen 4.2 2°, 4.4, 4.5 en 4.6 van Bijlage 2 van de Tarifaire Methodologie van 18 december 2014.

3.1 Definities

Het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke is het verschil, op kwartier-basis, tussen:

- de injecties toegekend aan de evenwichtsperimeter van deze toegangsverantwoordelijke, zijnde de injecties op injectiepunten in het Elia-net, injecties in het Elia-net en komende van eender welk ander net behorende tot de evenwichtszone uitgebaat door Elia, importen en aankopen van andere toegangsverantwoordelijken; en
- de afnames toegekend aan de evenwichtsperimeter van deze toegangsverantwoordelijke, zijnde de afnames op afnamepunten, afnames komende van het Elia-net in eender welk ander net behorende tot de evenwichtszone uitgebaat door Elia, exporten, verkopen aan andere toegangsverantwoordelijken en netverliezen die toekenbaar zijn aan deze toegangsverantwoordelijke.

De **netverliezen** voor de regulatoire periode 2016-2019 verondersteld in dit document en die toekenbaar zijn aan een toegangsverantwoordelijke, zijn de netverliezen in de netten 380-150 kV en bedragen **x % van de som van**:

- de gemeten afname in afnamepunten toekenbaar aan deze toegangsverantwoordelijke en;
- de afname-posities in het distributienet (in geval van netto afname) toekenbaar aan deze toegangsverantwoordelijke.

Het x % wordt door Elia bepaald en op haar website gepubliceerd[3].

Het **Bruto Opregelvolume** (BOV[4] of GUV[5]) is, voor een gegeven kwartier, de som van de energievolumes die door Elia voor opregeling worden geactiveerd voor dat kwartier, met inbegrip van het volume geïmporteerde energie in het kader van de IGCC-netting, zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten[6].

---

[3] http://www.elia.be/nl/grid-data/elektriciteitsverliezen-fed-transmissienet

[4] "Bruto Opregelvolume"

[5] "Gross volume of Upward Regulation"

[6] Conform de laatste beslissing van de CREG en zoals hernomen op de website van Elia (www.elia.be > Producten & Diensten > Evenwicht > Balancingmechanisme)

Het **Bruto Afregelvolume** (BAV[7] of GDV[8]) is, voor een gegeven kwartier, de som van de energievolumes die door Elia voor afregeling worden geactiveerd voor dat kwartier, met inbegrip van het volume geëxporteerde energie in het kader van de IGCC-netting, zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten.

Het **Volume van de Strategische Reserve geïnjecteerd in de regelzone** (SRV_{BCA}[9]) is, voor een gegeven kwartier, het verschil tussen het volume van geactiveerde Strategische Reserve en het volume van Strategische Reserve dat op Belpex SRM toegewezen is voor dat kwartier, zoals gedefinieerd in de werkingsregels voor strategische reserve[10].

Het **Netto Regelvolume** (NRV) is een waarde die op kwartierbasis gedefinieerd wordt en gelijk is aan het verschil tussen:

- enerzijds de som van het **Bruto Opregelvolume**, uitgedrukt in MW voor een gegeven kwartier, in het kader van het behoud van het evenwicht van de Belgische regelzone, en het **Volume Strategische Reserve geïnjecteerd in de regelzone** tijdens hetzelfde kwartier;
- en anderzijds het **Bruto Afregelvolume**, uitgedrukt in MW, voor een gegeven kwartier, in het kader van het behoud van het evenwicht van de Belgische regelzone.

In wat volgt wordt een positieve waarde van het **Netto Regelvolume** gelijkgesteld met een "**Netto Opregeling**" en een negatieve waarde van het **Netto Regelvolume** gelijkgesteld met een "**Netto Afregeling**".

De **Marginale Opregelprijs** (MIP[11] of HUP[12]) is, voor een gegeven kwartier, de hoogste eenheidsprijs voor opregeling die wordt geactiveerd om de Belgische regelzone in evenwicht te houden. De MIP wordt verder in detail gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten.

De **Marginale Afregelprijs** (MDP[13] of LDP[14]) is, voor een gegeven kwartier, de laagste eenheidsprijs voor afregeling die wordt geactiveerd om de Belgische regelzone in evenwicht te houden. Deze houdt ook rekening met additionele stimuli van toepassing op de marginale afregelprijs indien er beroep gedaan wordt op het wederzijdse noodvermogen tussen netbeheerders. De MDP wordt verder in detail gedefinieerd in de werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten.

De **Area Control Error** (ACE), uitgedrukt in MW voor een gegeven kwartier, is gelijk aan het verschil tussen de referentiewaarden ("programma's") en de gemeten waarden van de uitgewisselde vermogens van de Belgische regelzone, rekening houdend met frequentie-afwijkingen.

---

[7] "Bruto Afregelvolume"

[8] "Gross volumes of Downward Regulation"

[9] "Strategic Reserve Volume injected in the Balancing Control Area"

[10] Conform de laatste beslissing van de CREG en zoals hernomen op de website van Elia (www.elia.be > Users' Group > Task Force « Implementation Strategic Reserves » > Winter 20xx/20xx > Werkingsregels voor strategische reserves)

[11] "Marginal price for Upward Regulation"

[12] HUP zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuuronevenwichten; "Highest Upward Price"

[13] "Marginal price for Downward Regulation"

[14] LDP zoals gedefinieerd in de werkingsregels van de markt bestemd voor de compensatie van de kwartuuronevenwichten; "Lowest Downward Price"

Het **Systeemonevenwicht** wordt berekend door het verschil te nemen tussen de Area Control Error (ACE) en het Netto Regelvolume (NRV). Het Systeemonevenwicht wordt bekomen door de geactiveerde middelen (NRV) – ingezet door Elia voor het beheer van het evenwicht van de Belgische regelzone – te neutraliseren uit de ACE.

Een formele definitie van de bovenstaande parameters BOV, BAV, MIP, MDP, NRV, ACE, alsook een beschrijving van de werking van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten, kan teruggevonden worden op de website van Elia, waar transparant de door de CREG goedgekeurde werkingsregels van de markt voor de compensatie van de kwartieronevenwichten (of Balancing regels) gepubliceerd worden[15].

Een formele definitie van de parameter SRVBCA en alle informatie over de indicatoren die worden aangewend om een situatie van structureel tekort vast te stellen, alsook de principes voor de activatie van de Strategische Reserve door de netbeheerder, kunnen teruggevonden worden op de website van Elia, waar transparant de door de CREG goedgekeurde werkingsregels voor de Strategische Reserves gepubliceerd worden[16].

3.2 Bepaling van het tarief voor behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken

Het tarief voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken wordt bepaald op basis van de berekeningsformules hernomen in tabel hierna. Deze formules zijn toepasbaar op het onevenwicht van een gegeven toegangsverantwoordelijke (ARP), voor een gegeven kwartier.

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke positief is (injectie is groter dan afname), houden prijzen met een positief teken (voor een positief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke en prijzen met een negatief teken (voor een positief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia.

Indien het onevenwicht van een toegangsverantwoordelijke negatief is (injectie is kleiner dan afname), houden de prijzen met een positief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van de toegangsverantwoordelijke aan Elia en prijzen met een negatief teken (voor een negatief onevenwicht) een vergoeding in van Elia aan de toegangsverantwoordelijke.

		Netto Regelvolume (NRV)	
		Negatief (netto afregeling)	Positief (netto opregeling)
Onevenwicht van de ARP	Positief	MDP - α1	MIP - β1
	Negatief	MDP + β2	MIP + α2

[15] www.elia.be > Producten & Diensten > Evenwicht > Balancingmechanisme

[16] www.elia.be > Users' Group > Task Force « Implementation Strategic Reserves » > Winter 20xx/20xx > Werkingsregels voor strategische reserves

Met:

- β1 (€/MWh) = 0
- β2 (€/MWh) = 0
- Indien de absolute waarde van het Systeemonevenwicht kleiner of gelijk is aan 140 MW:
    - α1 (€/MWh) = 0
    - α2 (€/MWh) = 0
- Indien de absolute waarde van het Systeemonevenwicht groter is dan 140 MW:
    - α1 (€/MWh) = gemiddelde {(Systeemonevenwicht QH-7)², …, (Systeemonevenwicht QH)²} / 15.000
    - α2 (€/MWh) = gemiddelde {(Systeemonevenwicht QH-7)², …, (Systeemonevenwicht QH)²} / 15.000

De waarde van de parameters α1, α2, β1 en β2 kan wijzigen gedurende de tarifaire periode 2016-2019.

De waarde(n) van het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken bij activatie van Strategische Reserves is vastgelegd op minstens 10.500 €/MWh[17]. De toepassingsmodaliteiten van dit tarief worden gedefinieerd in de werkingsregels voor Strategische Reserves.

[17] **Aangepast via beslissing (B)658E/53 van 28 juni 2018.** De waarde van het tarief voor het behoud en het herstel van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken bij activering van de strategische reserve kan zo het bedrag van 10.500 € overschrijden, vooral indien een bieding voor het herstel van het evenwicht met een activeringsprijs die hoger ligt dan 10.500 €/MWh geactiveerd wordt.

4 TARIEVEN VOOR OPENBARE DIENSTVERPLICHTINGEN EN TAKSEN EN TOESLAGEN

De onderstaande tarieven voor Openbare Dienstverplichtingen en Taksen en Toeslagen[18] zijn geactualiseerd vanaf 1 januari 2017 en kunnen verder het voorwerp uitmaken van een actualisatie tijdens de regulatoire periode op grond van de reglementering die ze bepaalt of krachtens de overeenkomst van 25 augustus 2014 over "de Procedure voor de indiening en goedkeuring van de tariefvoorstellen en de voorstellen tot wijziging van de tarieven".

4.1 Tarieven voor openbare dienstverplichtingen

4.1.1 Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de aansluiting van offshore windturbineparken

Tabel 12: Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de aansluiting van offshore windturbineparken offshore[19]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	0,0000629	0,0000785	0,0001518	0,0001613
In 70/36/30 kV-netten	0,0000629	0,0000785	0,0001518	0,0001613
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0000629	0,0000785	0,0001518	0,0001613

[18] De waarde van de **tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië** zal later vastgelegd worden.

[19] **Aangepast via beslissing (B)658E/56 van de CREG dd. 25 oktober 2018.**

4.1.2 Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van groenestroomcertificaten (federaal)

Tabel 13: Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van groenestroomcertificaten (federaal) [20]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	0,0038261	0,0043759	0,0051601	0,0072875
In 70/36/30 kV-netten	0,0038261	0,0043759	0,0051601	0,0072875
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0038261	0,0043759	0,0051601	0,0072875

Het tarief wordt geheven op een niet eindafnemer:

- Geen degressiviteit
- Geen maximum

Het tarief wordt geheven op een eindafnemer:

- Degressiviteit per afnameschijf, enkel indien sectorakkoord of convenant (Kyoto)
    - 0-20 MWh/jaar: 0%
    - 20-50 MWh/jaar: -15%
    - 50-1.000 MWh/jaar: -20%
    - 1.000-25.000 MWh/jaar: -25%
    - >25.000 MWh/jaar: -45%
- Maximum (250.000 €) per verbruikslocatie en per jaar

[20] Aangepast via ministerieel besluit van 6 december 2018 tot het vastleggen van de toeslag die door de netbeheerder dient te worden toegepast ter compensatie van de reële nettokost voortvloeiend uit de verplichtingen tot aankoop en verkoop van groene certificaten in 2019

4.1.3 Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de Strategische Reserve

Tabel 14: Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de Strategische Reserve[21]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	0,0009972	0,0001902	0,0004298	0,0000000
In 70/36/30 kV-netten	0,0009972	0,0001902	0,0004298	0,0000000
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0009972	0,0001902	0,0004298	0,0000000

4.1.4 Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling in Vlaanderen

Dit tarief voor openbare dienstverplichtingen is alleen van toepassing op de afname in het **Vlaamse Gewest.**

Tabel 15: Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie en warmtekrachtkoppeling in Vlaanderen[22]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	-	-	-	-
In 70/36/30 kV-netten	0,0007568	0,0014849	0,0003996	0,0003621
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0007568	0,0014849	0,0003996	0,0003621

Degressiviteit (niet geldig voor distributienetbeheerders):

- MWh/jaar: 0%
- 1.000-20.000 MWh/ jaar: -47%

[21] Aangepast via beslissing (B)658E/59 van de CREG dd. 6 december 2018.
[22] Aangepast via beslissing (B)658E/56 van de CREG dd. 25 oktober 2018.

- 20.000-100.000 MWh/ jaar: -80%
- 100.000-250.000 MWh/ jaar: -80%
- >250.000 MWh/ jaar: -98%

Het degressiviteitspercentage is functie van de schijf waarbinnen de totaal afgenomen energie tijdens het jaar Y-1 zich bevindt en is toe te passen op de totaal afgenomen energie in het jaar Y.

4.1.5 Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen

Dit tarief voor openbare dienstverplichtingen is alleen van toepassing op de afname in het **Vlaamse Gewest.**

Tabel 16: Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de maatregelen ter bevordering van rationeel energiegebruik in Vlaanderen[23]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	-	-	-	-
In 70/36/30 kV-netten	0,0000616	0,0000308	0,0000000	0,0000000
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0000616	0,0000308	0,0000000	0,0000000

4.1.6 Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië

De eerste component van dit tarief voor openbare dienstverplichtingen is deze bedoeld in artikel 42*bis*, § 1, 2de alinea van het Decreet van het Waals Gewest van 12 april 2001[24] (hierna: het Elektriciteitsdecreet) en dekt de kosten van de openbare dienstverplichtingen bedoeld in artikel 34, 4°, d) en f) van voornoemd decreet.

Zoals bepaald in artikel 42*bis*, § 1 van het Elektriciteitsdecreet is deze component verschuldigd door de eindgebruikers in verhouding tot hun afname in het **Waalse Gewest** op een spanningsniveau beneden of gelijk aan 70 kV.

[23] **Bevestigd via beslissing (B)658E/56 van de CREG van 25 oktober 2018.**

[24] Het Decreet van de Waalse regering van 12 april 2001 betreffende de organisatie van de regionale elektriciteitsmarkt.

Tabel 17: Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië (eerste component) : blijft ook na 1 oktober 2017 geldig omdat integraal voldaan is aan de voorwaarden en modaliteiten van de beslissing 658E/43 van 23 februari 2017

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	-	-	-	-
In 70/36/30 kV-netten	0,0138159	0,0138159	0,0138159	0,0138159
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0138159	0,0138159	0,0138159	0,0138159

Met toepassing van artikel 42*bis*, § 5 van het Elektriciteitsdecreet wordt een gedeeltelijke vrijstelling van de eerste component van dit tarief voor openbare dienstverplichtingen toegestaan aan de volgende finale klanten:

- voor de finale klanten met sectorakkoord ongeacht hun verbruiksniveau:

  → Vrijstelling van 85%;

- voor de finale klanten aangesloten aan een spanningsniveau hoger dan laagspanning zonder sectorakkoord en met een activiteit die valt onder de NACE code cultuur en dierlijke productie (01 – zonder onderscheid tussen hoofd- en aanvullende activiteiten):

  → Vrijstelling van 50%;

- voor de finale klanten aangesloten aan een spanningsniveau hoger dan laagspanning zonder sectorakkoord en waarvan het jaarlijks verbruik groter is dan 1 GWh, voor zover ze vallen onder de volgende primaire NACE codes:

  - 1° industriële bedrijven (10 tot 33);
  - 2° onderwijs (85);
  - 3° ziekenhuizen (86);
  - 4° medisch-sociaal (87-88).

  → Vrijstelling van 50%.

De vrijstelling moet aangevraagd worden bij de CWAPE volgens de voorziene procedure.

Zoals bepaald in artikel 42*bis*, § 1, tweede lid van het Elektriciteitsdecreet is de tweede component van dit tarief voor openbare dienstverplichtingen (geldig vanaf 1 september 2015) van toepassing op de finale klanten die recht hebben op bovenbeschreven vrijstelling en dit voor het aandeel aan vrijgestelde energie.

Tabel 18: Tarief voor openbare dienstverplichtingen voor de financiering van de steunmaatregelen voor hernieuwbare energie in Wallonië (**tweede component**)

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In 380/220/150 kV-netten	-	-	-	-
In 70/36/30 kV-netten	0,0025495	0,0025495	0,0025495	0,0025495
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0025495	0,0025495	0,0025495	0,0025495

4.2 Taksen en toeslagen

4.2.1 Federale bijdrage

In toepassing van het Koninklijk Besluit van 27 maart 2009 tot wijziging van het Koninklijk Besluit van 24 maart 2003, wordt de federale bijdrage door Elia geheven.

Tabel 19: Federale bijdrage[25]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	0,0030033	0,0033705	0,0034439	0,0033461
In 70/36/30 kV-netten	0,0030033	0,0033705	0,0034439	0,0033461
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0030033	0,0033705	0,0034439	0,0033461

De bijdrage wordt geheven op een niet eindafnemer:

- Federale bijdrage +0,1%
- Geen vrijstelling
- Geen degressiviteit
- Maximum (250.000 € +0,1%) per afnamepunt en per jaar (niet geldig voor distributienetbeheerders)

[25] **Aangepast door het directiecomité van de CREG op 13 december 2018.**

De bijdrage wordt geheven op een eindafnemer:

- Federale bijdrage +1,1%
- Geen vrijstelling
- Degressiviteit per afnameschijf, enkel indien sectorakkoord of convenant (Kyoto)
    - 0-20 MWh/jaar: 0%
    - 20-50 MWh/jaar: -15%
    - 50-1.000 MWh/jaar: -20%
    - 1.000-25.000 MWh/jaar: -25%
    - >25.000 MWh/jaar: -45%
- Maximum (250.000 € +1,1%) per verbruikslocatie en per jaar

4.2.2 Toeslag voor het gebruik van het openbaar domein in Wallonië

Deze toeslag is alleen van toepassing op de afname in het **Waals Gewest**.

Tabel 20: Toeslag voor het gebruik van het openbaar domein in Wallonië[26]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	-	-	-	-
In 70/36/30 kV-netten	0,0003446	0,0002695	0,0002889	0,0003340
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0003446	0,0002695	0,0002889	0,0003340

[26] Aangepast via beslissing (B)658E/56 van de CREG dd. 25 oktober 2018.

4.2.3 Toeslag voor retributie wegenisrecht in Brussel

Deze toeslag is alleen van toepassing op de afname in het Brusselse Hoofdstedelijk Gewest.

Tabel 21: Toeslag voor retributie wegenisrecht in Brussel[27]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	0,0032530	0,0033005	0,0033819	0,0034642
In 70/36/30 kV-netten	0,0032530	0,0033005	0,0033819	0,0034642
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	-	-	-	-

4.2.4 Toeslag voor de taxen op “masten” en “sleuven” in Vlaanderen

Deze toeslag is alleen van toepassing op de afname in het Vlaams Gewest.

Tabel 22: Toeslag voor de taksen op “masten” en “sleuven” in Vlaanderen[28]

	Tarief (EUR/kWh netto afgenomen)			
	2016	2017	2018	2019
In380/220/150 kV-netten	0,0001000	0,0001160	0,0001160	0,0000933
In 70/36/30 kV-netten	0,0001000	0,0001160	0,0001160	0,0000933
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	0,0001000	0,0001160	0,0001160	0,0000933

[27] Aangepast via beslissing (B)658E/56 van de CREG dd. 25 oktober 2018.
[28] Aangepast via beslissing (B)658E/56 van de CREG dd. 25 oktober 2018.

4.3 Definities met betrekking tot vermogen en energie

Het afgenomen vermogen, op een toegangspunt voor een gegeven kwartier, is het verschil, indien dit positief is, tussen het afgenomen vermogen door de belasting(en) aangesloten in dit toegangspunt en het geïnjecteerde vermogen door de lokale productie(s) die geassocieerd zijn aan dit toegangspunt. In geval het hierboven vermelde verschil leidt tot een negatieve waarde, is het afgenomen vermogen gelijk aan nul.

De afgenomen energie, op een toegangspunt voor een bepaalde periode, is gelijk aan de integraal van het afgenomen vermogen op dit toegangspunt voor de periode.

Met andere woorden, indien

- $P_{belasting}(qh)$ staat voor het gemiddelde afgenomen vermogen door de belastingen in een toegangspunt voor een gegeven kwartier qh, en
- $P_{productie}(qh)$ staat voor het geïnjecteerde (geproduceerde) vermogen door de lokale productie(s) die geassocieerd zijn aan dit toegangspunt voor een gegeven kwartier qh,

Is de afgenomen energie, voor de periode per, gelijk aan

$$E_{afgenomen}(per) = \sum_{qh \in per} \max(0; P_{belasting}(qh) - P_{productie}(qh)).$$

Het geïnjecteerd vermogen, op een toegangspunt voor een gegeven kwartier, is het verschil, indien positief, tussen het geïnjecteerde vermogen door de productie(s) geassocieerd aan dit toegangspunt en het afgenomen vermogen door de belasting(en) die geassocieerd zijn aan dit toegangspunt. In geval het hierboven vermelde verschil leidt tot een negatieve waarde, is het geïnjecteerd vermogen gelijk aan nul.

De geïnjecteerde energie, op een toegangspunt voor een bepaalde periode, is gelijk aan de integraal van het geïnjecteerd vermogen op dit toegangspunt voor de periode.

Met andere woorden, indien

- $P_{productie}(qh)$ staat voor het geïnjecteerde (geproduceerde) vermogen door de productie(s) geassocieerd aan dit toegangspunt voor het gegeven kwartier qh, en
- $P_{belasting}(qh)$ staat voor het gemiddelde afgenomen vermogen door de belastingen op een toegangspunt voor een gegeven kwartier qh

$$E_{geïnjecteerd}(per) = \sum_{qh \in per} \max(0; P_{productie}(qh) - P_{belasting}(qh)).$$