

ELIA TRANSMISSION BELGIUM

AANGEPAST TARIEFVOORSTEL 2024-2027 VOOR HET TRANSMISSIENET ELEKTRICITEIT

Bijlage - Aangepast tariefschema

9 en 26 oktober 2023



Contents

Tarieven 2024-2027	2
1 Tarieven voor de toegang tot het net 2024-2027	2
1.1 Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur	2
1.2 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem	6
1.3 Tarieven ter compensatie van onevenwichten	9
1.4 Tarieven voor de marktintegratie	10
2 Tarieven voor de aansluiting tot het net	12
2.1 De tarifaire modaliteiten 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 midden-spanning	12
2.2 De tarifaire modaliteiten voor de distributienetbeheerders aangesloten bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	27
3 Tarieven ter compensatie van onevenwichten	30
3.1 Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start	30
3.2 Het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijke	30
3.3 Hersteltarief voor dispatchingperiodes gecontroleerd door de transmissiesysteembeheerder	37

Tarieven 2024-2027

De tarifaire modaliteiten bepaald door de beslissing van de CREG van 09 november 2023, zijn van toepassing vanaf 1 januari 2024 tot en met 31 december 2027.

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”.

1 Tarieven voor de toegang tot het net 2024-2027

1.1 Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur

1.1.1 Tarieven voor de maandpiek voor afname

	Tarief (EUR/kW netto afgenomen per maand)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.1986	0.3950	0.4525	0.5292
In 70/36/30 kV netten	0.3867	0.6072	0.6765	0.7730
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	0.5759	0.8237	0.9065	1.0275

Tabel 1. Tarieven voor de maandpiek

De maandpiek voor afname wordt op maandbasis vastgesteld als de maximale vermogenspiek bij afname van alle kwartieren van de betreffende maand exclusief de kwartieren die de maandelijkse verwijderingsperiode vormen. De verwijderingsperiode voor de maandpiek wordt gedefinieerd als de periode van april tot september, in het weekend, van 10 tot 19 uur..

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt “Mobiele Belasting” wordt het tarief voor de maandpiek voor afname verminderd met 7%.
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie

hoofdstuk 5.2 art 4 §9¹.

- Voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en de distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, wordt het tarief voor de maandpiek voor afname toegepast op de 11^{de} gemeten piek van de maand. Elke maand worden de 10 hoogste gemeten pieken uitgesloten (ongeacht of ze binnen of buiten de verwijderingsperiode voor de maandpiek vallen). Vervolgens wordt het tarief voor de maandpiek toegepast op de hoogste piek die tijdens de maand wordt gemeten, exclusief de kwartieren die deel uitmaken van verwijderingsperiode voor de maandpiek.
- Indien een activatie door Elia van energie voor afregeling van aFRR, mFRR of redispatching (zoals respectievelijk beschreven in de T&C aFRR, T&C mFRR en T&C SA) een impact teweegbrengt op de bepaling van de maandpiek voor afname op een toegangspunt op het Elia net, zal deze maandpiek gecorrigeerd worden op basis van deze impact.

1.1.2 Tarieven voor de jaarpiek voor afname

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 facturiatiemaand 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.

	Tarief (EUR/kW netto afgenomen per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	4.9552	9.8260	11.0243	12.9893
In 70/36/30 kV netten	9.4511	14.8800	16.3701	18.7555
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	13.9122	19.9574	21.7700	24.6648

Tabel 2. Tarieven voor de jaarpiek

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt "Mobiele Belasting" wordt het tarief voor de jaarpiek voor afname verminderd met 7%.
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie

¹ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

hoofdstuk 5.2 art 4 §9².

- Voor netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, zijn elke maand de 10 hoogste gemeten pieken uitgesloten (ongeacht of ze voorkomen in of uit buiten de jaarpiek tariefperiode). Vervolgens wordt de jaarpiek toegepast op de hoogste piek gemeten tijdens de jaarpiek tariefperiode.
- Indien een activatie door Elia van energie voor afregeling van aFRR, mFRR of redispatching (zoals respectievelijk beschreven in de T&C aFRR, T&C mFRR en T&C SA) een impact teweegbrengt op de bepaling van de jaarpiek voor afname op een toegangspunt op het Elia net, zal deze jaarpiek gecorrigeerd worden op basis van deze impact.

1.1.3 Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname

	Tarief (EUR/kVA ter beschikking gesteld voor afname per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	3.7292	7.5485	8.7676	10.0215
In 70/36/30 kV netten	8.3430	13.6060	14.9049	17.3818
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	17.5640	25.1504	27.5179	31.0837

Tabel 3. Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net (behalve "bijkomende" toegangspunten) en voor distributienetbeheerders

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt "Mobiele Belasting" wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname verminderd met 7%
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9³.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een overschrijdingstarief worden toegepast tijdens een periode lopende van de maand M tot de maand M+11.
 - o Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermeerderd met 50%.
 - o De referentie voor de berekening van de overschrijding voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en de

² <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

³ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, is de 11de gemeten piek in kVA van de maand.

- Voor de distributienetbeheerders die aangesloten zijn bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning, is de referentie voor de berekening van de overschrijding van het beschikbaar gestelde vermogen de maximale piek gemeten in kVA van de maand. In geval van overschrijding van het beschikbaar gestelde vermogen voor afname, is dezelfde tarifaire impact zoals hierboven beschreven van toepassing.

	Tarief (EUR/kVA ter beschikking gesteld voor afname per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.7458	1.5097	1.7535	2.0043
In 70/36/30 kV netten	1.6686	2.7212	2.9810	3.4764
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	3.5128	5.0301	5.5036	6.2167

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

Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt "Mobiele Belasting" wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname verminderd met 7%
- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁴.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding gemeten in de maand M een overschrijdingstarief worden toegepast tijdens een periode lopende van de maand M tot de maand M+11.
 - o Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermeerderd met 50%.
 - o De referentie voor de berekening van de overschrijding voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en de distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, is de 11de gemeten piek in kVA van de maand.

⁴ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

1.2 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

1.2.1 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

	Tarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.2992	2.5949	2.5209	2.7264
In 70/36/30 kV netten	0.6902	3.9521	3.8322	4.1341
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	1.4832	6.7469	6.6491	7.2319

Tabel 5. Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

Opmerking:

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁵.

1.2.2 Tarieven voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie

Voor elk afname- of injectiepunt wordt een tarief voor aanvullende reactieve energie toegepast op kwartuurbasis voor de afname of injectie van reactieve energie wanneer deze een bepaald aandeel van de maandelijkse referentiepiek overschrijdt; deze laatste is de hoogste waarde van de actieve energiepieken bij injectie of afname die tijdens de maand zijn waargenomen. Het aandeel van de piek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief varieert naargelang van het kwadrant waarin de kwartuur energieafname of -injectie plaatsvindt

⁵ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

	Distributienetbeheerders die aangesloten zijn bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	Netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV
Capacitief afname	15%	15%
Inductief afname	21%	33%
Capacitief injectie	21%	33%
Inductief injectie	15%	15%

Tabel 6. Aandeel van de piek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie

Indien een activering door Elia van de spanningsregeling (automatische of centrale regeling) een impact heeft op de bepaling van de kwartuurleveringen voor een toegangspunt of een interconnectiepunt, worden deze kwartuurleveringen gecorrigeerd op basis van de door Elia gevraagde activeringen.

Bovendien zal voor distributienetbeheerders, in geval van incompatibiliteit tussen dit tarief en de curven die de spanningszone afbakenen die gewaarborgd wordt door de lokale spanningsregeling geïnstalleerd aan de secundaire van transformatoren op middenspanning (ook bekend als de "vlindercurve"), een volledige of gedeeltelijke vrijstelling (voor het (de) kwadrant(en) getroffen door de incompatibiliteit) van het tarief voor de afname of injectie van aanvullende reactieve energie worden toegepast op verzoek van de betrokken openbare distributienetbeheerder.

	Tarief (EUR/MVArh)
In 380/220/150/110 kV netten	4,9960
In 70/36/30 kV netten	9,9190
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	11,0220

Tabel 7. Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie voor de jaren 2024, 2025, 2026 et 2027.

Opmerkingen:

- Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁶.
- In het geval van een netto-afname van actieve energie, voor netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, worden de grenswaarden voor capacatieve vermogens weergegeven in Tabel 8 hieronder. Deze grenswaarden zijn enkel van toepassing op bijkomend toegangspunten.

	Netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net – bijkomende toegangspunten
In 380/220/150/110 kV netten	9 MVar
In 70/36/30 kV netten	2,5 MVar
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	-

Tabel 8. Grenswaarden voor de aanvullende afname van reactieve energie tijdens een netto-afname van actief vermogen op een bijkomend toegangspunt voor de netgebruikers die rechtstreeks op het Elia net aangesloten zijn

Voor openbare distributienetbeheerders geldt naast het tarief per interconnectiepunt een tarief voor het afnemen of injecteren van aanvullende reactieve energie geaggregeerd per elektrische zone. De elektrische zone van elk interconnectiepunt wordt gespecificeerd in de Samenwerkingsovereenkomst.

Voor elke elektrische zone voor afname of injectie wordt een tarief voor aanvullende reactieve energie op kwartuurbasis toegepast voor de afname of injectie van reactieve energie geaggregeerd over de zone wanneer deze een bepaald aandeel van de maandelijkse referentiepiek overschrijdt, waarbij deze laatste de hoogste waarde is van de actieve energiepieken bij injectie of afname waargenomen over de maand bij injectie en afname van actieve energie geaggregeerd over de zone. Het aandeel van de piek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief varieert naargelang het kwadrant waarin de kwartuurlijkse energieopname of -afname geaggregeerd over de zone zich bevindt.

⁶ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

	Distributienetbeheerders die aangesloten zijn bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning
Capacitief afname	7,5 %
Inductief afname	12 %
Capacitief injectie	12 %
Inductief injectie	7,5 %

Tabel 9. Aandeel van de piek van geaggregeerd actieve energie over de zone dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief voor de zonale aanvullende afname of injectie van reactieve energie

	Tarief Geaggregeerd zone (EUR/MVArh)
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	8,4780

Tabel 10. Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie per geaggregeerd zone voor de jaren 2024, 2025, 2026 en 2027 voor de distributienetbeheerders

1.3 Tarieven ter compensatie van onevenwichten

1.3.1 Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start

	Tarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	1.8002	1.8861	1.7108	1.6203
In 70/36/30 kV netten	1,8002	1,8861	1,7108	1,6203
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	1,8002	1,8861	1,7108	1,6203

Tabel 11. Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start voor afname

Opmerking :

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁷.

⁷ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

	Tarief (EUR/MWh netto geïnjecteerd)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500
In 70/36/30 kV netten	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500

Tabel 12. Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start voor injectie voor Netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net en distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV

Opmerking :

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁸.

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

Zie publicatie van de tarieven in sectie 3.2.

1.3.3 Tarieven Hersteltarief voor dispatchingperiodes gecontroleerd door de transmissiesysteembeheerder

Zie publicatie van de tarieven in sectie 3.3.

1.4 Tarieven voor de marktintegratie

	Tarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV netten	0.3646	0.7425	0.6851	0.6682
In 70/36/30 kV netten	0.3646	0.7425	0.6851	0.6682
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	0.3646	0.7425	0.6851	0.6682

Tabel 13. Tarieven voor de marktintegratie

⁸ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

Opmerking :

Een vrijstelling is mogelijk onder bepaalde voorwaarden voor een toegangspunt van een opslagfaciliteit voor elektriciteit. Meer informatie hierover in de tariefmethodologie hoofdstuk 5.2 art 4 §9⁹.

⁹ <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Others/Z1109-11NL.pdf>

2 Tarieven voor de aansluiting tot het net

2.1 De tarifaire modaliteiten 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 midden-spanning

De tarifaire modaliteiten voor de aansluitingen tot het Elia net bepaald door de beslissing van de CREG van 09 november 2023, zijn van toepassing vanaf 1 januari 2024 tot en met 31 december 2027. Deze modaliteiten betreffen:

- Het tarief voor de oriëntatiestudie;
- Het tarief voor de detailstudie;
- Het tarief voor de studie betreffende een substantiële modernisatie;
- Het tarief voor het gebruik van een onshore aansluitingsveld;
- Het tarief voor het gebruik van een offshore 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;
- Het tarief voor "Power Quality" testen voor inontvangstneming
- Bijzondere modaliteiten.

2.1.1 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			
	2024	2025	2026	2027
P < 25 MVA	2.870 €	2.919 €	2.965 €	3.013 €
25 MVA ≤ P < 50 MVA	5.739 €	5.837 €	5.930 €	6.025 €
50 MVA ≤ P	11.479 €	11.674 €	11.861 €	12.051 €

Tabel 14. Tarieven voor de oriëntatiestudie

2.1.2 Tarief voor de detailstudie

- **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 factureren 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)* per tracé
2024			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning))	5.739 €	8.609 €	11.479 €
36-70 kV	11.479 €	17.218 €	17.218 €
110-150-220 kV	17.218 €	22.958 €	22.958 €
380 kV	28.697 €	34.437 €	45.916 €
2025			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning))	5.837 €	8.756 €	11.674 €
36-70 kV	11.674 €	17.511 €	17.511 €
110-150-220 kV	17.511 €	23.348 €	23.348 €
380 kV	29.185 €	35.022 €	46.696 €
2026			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning))	5.930 €	8.896 €	11.861 €
36-70 kV	11.861 €	17.791 €	17.791 €
110-150-220 kV	17.791 €	23.722 €	23.722 €
380 kV	29.652 €	35.583 €	47.444 €
2027			
Kleine aanpassingen (aanpassingen laagspanning))	6.025 €	9.038 €	12.051 €
36-70 kV	12.051 €	18.076 €	18.076 €
110-150-220 kV	18.076 €	24.101 €	24.101 €
380 kV	30.127 €	36.152 €	48.203 €

Tabel 15. Tarieven voor de detailstudie

- **“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 van toepassing zijnde Technisch Reglement, dient het toegelaten niveau van veroorzaakte storingen op het net beoogd door het Technisch Reglement gerespecteerd te worden.

In dit kader legt het van toepassing zijnde 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 jaarpiek¹⁰. 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**	2.500 EUR
Studie met betrekking tot de limietberekeningen voor emissies Stadium 3**	3.500 EUR

(**) 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.

2.1.3 Tarief voor de studie betreffende een substantiële modernisatie

Het doel van het tarief voor de studie betreffende een substantiële modernisatie is het bestuderen van het substantieel karakter van een modernisering van de op het net aangesloten installaties, waarvoor al dan niet een herziening van het aansluitingscontract nodig is, dit overeenkomstig de Europese aansluitnetcodes. Dit tarief is eenmalig en het bedrag is afhankelijk van het type en de spanning van het aansluitingspunt van de installaties waarvan de werkzaamheden het voorwerp uitmaken van de studie betreffende een substantiële modernisatie. Dit type van studie richt zich alleen op het aansluitingsveld.

Een studie betreffende een substantiële modernisatie is een bijkomende studie naast de detailstudie. Als de studie betreffende een substantiële modernisatie samen met een detailstudie wordt uitgevoerd, bedraagt het tarief voor de studie betreffende een substantiële modernisatie 50% van dat voor de detailstudie. Indien het onderzoek voor substantiële modernisatie wordt uitgevoerd zonder dat een detailstudie wordt uitgevoerd (kleinere

¹⁰ De in deze context gebruikte jaarpiek wordt gedefinieerd als het maximum van de maandpieken van de laatste twaalf maanden, d.w.z. de huidige factureringsmaand en de elf voorafgaande maanden, zonder rekening te houden met de tariefperiode voor de jaarpiek. Deze jaarpiek komt overeen met de jaarpiek die wordt gebruikt onder het "tarief voor de opnemings van complementaire reactieve energie" en verschilt dus van de jaarpiek die wordt gebruikt onder het "tarief voor de jaarpiek".

aanpassingen), bedraagt het tarief voor de studie betreffende een substantiële modernisatie 75% van dat voor een kleinere aanpassing in het kader van de detailstudie.

Type studie	Tarief moderniseringsstudie 1 aansluitingsveld	Tarief moderniseringsstudie 2 aansluitingsvelden
2024		
Kleine wijzigingen (zonder detailstudie)	4.305 €	6.457 €
36-70 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	5.739 €	8.609 €
110-150-220 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	8.609 €	11.479 €
380 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	14.349 €	17.218 €
2025		
Kleine wijzigingen (zonder detailstudie)	4.378 €	6.567 €
36-70 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	5.837 €	8.756 €
110-150-220 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	8.756 €	11.674 €
380 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	14.593 €	17.511 €
2026		
Kleine wijzigingen (zonder detailstudie)	4.448 €	6.672 €
36-70 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	5.930 €	8.896 €
110-150-220 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	8.896 €	11.861 €
380 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	14.826 €	17.791 €
2027		
Kleine wijzigingen (zonder detailstudie)	4.519 €	6.779 €
36-70 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	6.025 €	9.038 €
110-150-220 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	9.038 €	12.051 €
380 kV (aanvullend tarief op de detailstudie)	15.063 €	18.076 €

Tabel 16 Tarief voor de studie betreffende de substantiële modernisatie

2.1.4 Tarief voor het gebruik van het eerste aansluitingsveld onshore

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

- een jaarlijkse vergoeding voor de verwezenlijking, substantiële wijziging, ontmanteling en vernieuwing van het aansluitingsveld;
- een jaarlijkse vergoeding voor het beheer van het aansluitingsveld.

Deze jaarlijkse vergoedingen, waarvan de bedragen zijn weergegeven in de tabel hieronder, 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 “tussenkomensten 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.

(x1000 EUR per veld)	Jaarlijkse vergoeding voor de verwezenlijking, substantiële wijziging, ontmanteling of vernieuwing van een aansluitingsveld onshore	Jaarlijkse vergoeding voor het beheer van een aansluitingsveld onshore
2024		
Aansluitingsveld 380 kV	192,10	57,59
Aansluitingsveld 220 kV	77,53	23,24
Aansluitingsveld 150 kV	70,64	21,18
Aansluitingsveld 110 kV	60,23	18,06
Aansluitingsveld 70 kV	45,23	13,56
Aansluitingsveld 36 kV of 30 kV	22,59	6,77
Aansluitingsveld middenspanning	11,29	3,39
2025		
Aansluitingsveld 380 kV	195,37	58,57
Aansluitingsveld 220 kV	78,85	23,64
Aansluitingsveld 150 kV	71,84	21,54
Aansluitingsveld 110 kV	61,25	18,36
Aansluitingsveld 70 kV	45,99	13,79
Aansluitingsveld 36 kV of 30 kV	22,97	6,89
Aansluitingsveld middenspanning	11,49	3,44
2026		
Aansluitingsveld 380 kV	198,49	59,51
Aansluitingsveld 220 kV	80,11	24,02
Aansluitingsveld 150 kV	72,99	21,88
Aansluitingsveld 110 kV	62,23	18,66
Aansluitingsveld 70 kV	46,73	14,01
Aansluitingsveld 36 kV of 30 kV	23,34	7,00
Aansluitingsveld middenspanning	11,67	3,50
2027		
Aansluitingsveld 380 kV	201,67	60,46
Aansluitingsveld 220 kV	81,39	24,40
Aansluitingsveld 150 kV	74,16	22,23
Aansluitingsveld 110 kV	63,23	18,95
Aansluitingsveld 70 kV	47,48	14,23
Aansluitingsveld 36 kV of 30 kV	23,71	7,11
Aansluitingsveld middenspanning	11,86	3,55

Tabel 17. Vergoedingen voor het ter beschikking stellen en beheer van eerste aansluitingsvelden onshore

2.1.5 Tarief voor het gebruik van het eerste aansluitingsveld offshore

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

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

Deze jaarlijkse vergoedingen, waarvan de bedragen zijn weergegeven in de tabel hieronder, 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.

Dit tarief werd op uniforme en non-discriminatoire wijze tussen de gebruikers van het offshore netwerk bepaald.

(x1000 EUR per veld)	Jaarlijkse vergoeding voor de verwezenlijking, substantiële wijziging, ontmanteling of vernieuwing van een aansluitingsveld offshore	Jaarlijkse vergoeding voor het beheer van een aansluitingsveld offshore
2024		
Aansluitingsveld 220 kV	353,49	119,60
2025		
Aansluitingsveld 220 kV	359,50	121,63
2026		
Aansluitingsveld 220 kV	365,25	123,57
2027		
Aansluitingsveld 220 kV	371,10	125,55

Tabel 18. Vergoedingen voor het ter beschikking stellen en beheer van eerste aansluitingsvelden onshore

2.1.6 Het tarief voor het gebruik van andere uitrustingen van de aansluiting: overige aansluitingsverliden, 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

- Vergoeding voor verwezenlijking of substantiële wijziging, ontmanteling of hernieuwing van bestaande aansluitingen

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

- **Vergoeding voor het ter beschikking stellen voor bestaande aansluitingen**

De jaarlijkse vergoeding voor het ter beschikking stellen is deze zoals weergegeven in de tabel 20, 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.

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

De vergoeding voor het beheer van de “andere” uitrustingen is weergegeven in de tabel 21.

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

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

waarbij

- K duidt op de vergoeding voor beheer en ter beschikking stelling van de betrokken transformator;
- MVA duidt op de transformator capaciteit van de betrokken transformator;
- K_0 en MVA_0 duiden respectievelijk 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 tabellen 6 en 7 zodat de primaire spanning dezelfde is als van de betrokken transformator en de transformator capaciteit het dichtst bij deze van de betrokken transformator aanleunt.

- **Vergoeding van toepassing in het geval van light beheer door Elia van de aansluitingsuitrustingen**

Een forfaitaire vergoeding wordt toegepast in geval de netgebruiker eigenaar is van aansluitingsuitrustingen (met uitzondering van het eerste aansluitingsveld) en instaat voor het beheer van deze aansluitingsuitrustingen.

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

EUR per veld	Jaarlijkse vergoeding voor « light » beheer
2024	
Aansluitingsveld 380 kV	6.399
Aansluitingsveld 220 kV	2.582
Aansluitingsveld 150 kV	2.353
Aansluitingsveld 110 kV	2.006
Aansluitingsveld 70 kV	1.506
Aansluitingsveld 36 kV ou 30 kV	752
Aansluitingsveld middenspanning	376
2025	
Aansluitingsveld 380 kV	6.508
Aansluitingsveld 220 kV	2.626
Aansluitingsveld 150 kV	2.393
Aansluitingsveld 110 kV	2.040
Aansluitingsveld 70 kV	1.532
Aansluitingsveld 36 kV ou 30 kV	765
Aansluitingsveld middenspanning	383
2026	
Aansluitingsveld 380 kV	6.612
Aansluitingsveld 220 kV	2.668
Aansluitingsveld 150 kV	2.431
Aansluitingsveld 110 kV	2.073
Aansluitingsveld 70 kV	1.557
Aansluitingsveld 36 kV ou 30 kV	777
Aansluitingsveld middenspanning	389
2027	
Aansluitingsveld 380 kV	6.717
Aansluitingsveld 220 kV	2.711
Aansluitingsveld 150 kV	2.470
Aansluitingsveld 110 kV	2.106
Aansluitingsveld 70 kV	1.581
Aansluitingsveld 36 kV ou 30 kV	790
Aansluitingsveld middenspanning	395

Tabel 19. Vergoeding van toepassing in het geval van light beheer door Elia van de aansluitingsuitrustingen.

2.1.7 Samenvattende tabel

In het geval van een korte verbinding (lijn of kabel) kan de vergoeding voor beheer per verbinding niet lager zijn dan de vergoeding voor licht beheer (tabel 19).

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, ontmanteling 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 indien ze enkel gebruikt worden voor de transmissie van de signalen

	Vergoeding voor het ter beschikking stellen				Eenheid
	2024	2025	2026	2027	
Veld 380 kV	192,10	195,37	198,49	201,67	k€/veld
Veld 220 kV	77,53	78,85	80,11	81,39	k€/ veld
Veld 150 kV	70,64	71,84	72,99	74,16	k€/ veld
Veld 110 kV	60,23	61,25	62,23	63,23	k€/ veld
Veld 70 kV	45,23	45,99	46,73	47,48	k€/ veld
Veld 36/30 kV	22,59	22,97	23,34	23,71	k€/ veld
Veld middenspanning	11,29	11,49	11,67	11,86	k€/ veld
Lijn 380 kV 1 draadstel	47,38	48,19	48,96	49,74	k€/km
Lijn 220 kV 1 draadstel	19,81	20,15	20,47	20,80	k€/km
Lijn 150 kV 1 draadstel	20,24	20,59	20,92	21,25	k€/km
Lijn 70 kV 1 draadstel	14,39	14,63	14,86	15,10	k€/km
Lijn 36/30 kV 1 draadstel	9,39	9,55	9,70	9,86	k€/km
Lijn 380 kV 2 draadstellen	71,84	73,07	74,24	75,42	k€/km
Lijn 220 kV 2 draadstellen	32,74	33,29	33,82	34,37	k€/km
Lijn 150 kV 2 draadstellen	30,58	31,10	31,60	32,10	k€/km
Lijn 70 kV 2 draadstellen	21,79	22,17	22,52	22,88	k€/km
Lijn 36/30 kV 2 draadstellen	14,21	14,46	14,69	14,92	k€/km
Kabel 380 kV	146,17	148,66	151,03	153,45	k€/km
Kabel 220 kV	93,21	94,79	96,31	97,85	k€/km
Kabel 150 kV	64,61	65,71	66,76	67,83	k€/km
Kabel 110 kV	55,09	56,02	56,92	57,83	k€/km
Kabel 70 kV	44,80	45,56	46,29	47,03	k€/km
Kabel 36/30 kV	21,54	21,90	22,25	22,61	k€/km
Kabel middenspanning	10,96	11,15	11,33	11,51	k€/km
Tfo 380/70 kV (220 MVA)	248,42	252,64	256,68	260,79	k€/transformateur
Tfo 220/MT (50 MVA)	88,95	90,47	91,91	93,38	k€/transformateur
Tfo 150/MT (50 MVA)	78,84	80,18	81,46	82,77	k€/transformateur
Tfo 150/36 kV (125 MVA)	133,06	135,32	137,48	139,68	k€/transformateur
Tfo 70/MT (40 MVA)	71,63	72,85	74,01	75,20	k€/transformateur
Tfo 36-30/MT (25 MVA)	45,41	46,19	46,92	47,68	k€/transformateur

Tabel 2014. Vergoeding voor het ter beschikking stellen van « andere aansluitingsuitrustingen » (bedragen te desindexeren tot aan de datum van indiening van de betrokken uitrustingen)

	Vergoeding voor het beheer				Eenheid
	2024	2025	2026	2027	
Veld 380 kV	57,59	58,57	59,51	60,46	k€/veld
Veld 220 kV	23,24	23,64	24,02	24,40	k€/ veld
Veld 150 kV	21,18	21,54	21,88	22,23	k€/ veld
Veld 110 kV	18,06	18,36	18,66	18,95	k€/ veld
Veld 70 kV	13,56	13,79	14,01	14,23	k€/ veld
Veld 36/30 kV	6,77	6,89	7,00	7,11	k€/ veld
Veld middenspanning	3,39	3,44	3,50	3,55	k€/ veld
Lijn 380 kV 1 draadstel	20,52	20,87	21,20	21,54	k€/km
Lijn 220 kV 1 draadstel	8,58	8,73	8,86	9,01	k€/km
Lijn 150 kV 1 draadstel	8,77	8,92	9,06	9,20	k€/km
Lijn 70 kV 1 draadstel	6,23	6,34	6,44	6,54	k€/km
Lijn 36/30 kV 1 draadstel	4,07	4,14	4,20	4,27	k€/km
Lijn 380 kV 2 draadstellen	31,11	31,64	32,15	32,66	k€/km
Lijn 220 kV 2 draadstellen	14,17	14,42	14,65	14,88	k€/km
Lijn 150 kV 2 draadstellen	13,24	13,47	13,68	13,90	k€/km
Lijn 70 kV 2 draadstellen	9,44	9,60	9,75	9,91	k€/km
Lijn 36/30 kV 2 draadstellen	6,15	6,26	6,36	6,46	k€/km
Kabel 380 kV	14,61	14,85	15,09	15,33	k€/km
Kabel 220 kV	9,31	9,47	9,62	9,78	k€/km
Kabel 150 kV	6,46	6,57	6,67	6,78	k€/km
Kabel 110 kV	5,50	5,60	5,69	5,78	k€/km
Kabel 70 kV	4,48	4,55	4,63	4,70	k€/km
Kabel 36/30 kV	2,15	2,19	2,22	2,26	k€/km
Kabel middenspanning	1,10	1,11	1,13	1,15	k€/km
Tfo 380/70 kV (220 MVA)	82,74	84,15	85,50	86,87	k€/transformateur
Tfo 220/MT (50 MVA)	29,63	30,13	30,62	31,11	k€/transformateur
Tfo 150/MT (50 MVA)	26,26	26,71	27,14	27,57	k€/transformateur
Tfo 150/36 kV (125 MVA)	44,32	45,07	45,79	46,53	k€/transformateur
Tfo 70/MT (40 MVA)	23,86	24,27	24,65	25,05	k€/transformateur
Tfo 36-30/MT (25 MVA)	15,13	15,38	15,63	15,88	k€/transformateur

Tabel 21. Vergoeding voor het beheer van de « andere aansluitingsuitrustingen » (nieuwe en bestaande)

2.1.8 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.

Bijkomende tellinguitrusting	Jaarlijkse vergoeding voor het beheer van tellinguitrustingen (EUR par tellinguitrusting)
2024	632
2025	643
2026	653
2027	664

Tabel 22. Jaarlijkse vergoeding voor het beheer van tellinguitrustingen

2.1.9 Het tarief voor « 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 3.000 €.

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 4.500 € aangerekend (het totaal in deze gevallen is dus 7.500 €).

2.1.10 Bijzondere modaliteiten

- **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 netgebruiker 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 k_1 ($1+0,05$) 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.

In geval van beëindiging van het aansluitingscontract door een van de netwerkgebruikers die betrokken is bij de gedeelde aansluiting, zullen de aansluitingskosten aan de resterende netwerkgebruiker gefactureerd blijven worden in overeenstemming met de hierboven gedefinieerde voorwaarden. Na afloop van een periode van 10 jaar vanaf de effectieve datum van beëindiging van het contract door de andere partij, worden de aansluitingskosten tegen het volledige tarief gefactureerd aan de resterende netwerkgebruiker(s).

- **Reductiecoëfficiënt voor de tarieven voor productie-eenheden, gebaseerd op hernieuwbare energie of kwalitatieve warmtekrachtkoppeling**

Er is geen reductiecoëfficiënt van toepassing tijdens de regulatoire periode 2024-2027¹¹.

- **Verminderings- of vermenigvuldigingscoëfficiënten van toepassing op de tarieven voor het gebruik van partiële eerste aansluitingsvelden**

In geval van vereenvoudiging van het eerste aansluitingsveld of wanneer Elia niet alle

¹¹ Voor de offertes die Elia vóór 31 december 2007 heeft uitgegeven, blijven de verminderingcoëfficiënten die van toepassing zijn op de tarieven voor productie-eenheden die hernieuwbare energie gebruiken met een beperkte voorspelbaarheid en op de tarieven voor eenheden voor eigen gebruik, van toepassing volgens de oude procedures. Dit geldt tot het einde van de periode van 10 jaar in het geval van een optie voor het periodieke tarief voor het ter beschikking stellen van aansluitingsuitrustingen.

installaties van het eerste aansluitingsveld ter beschikking stelt of beheert, kunnen de jaarlijkse vergoedingen voor de verwezenlijking, ontmanteling of substantiële wijziging of voor het beheer ervan, gedeeltelijk worden toegepast volgens de exacte configuratie van het betrokken veld.

Installatie van een partiële eerste aansluitingsveld	Vermenigvuldigings- of verminderingscoëfficiënt	
	Toepassing op de vergoeding voor het ter beschikking stellen	Toepassing op de vergoeding voor het beheer
Facturatiетellingen	10%	10%
Beveiligings- en interfacekasten (met name laagspanningsinstallaties met uitzondering van de tellingen)	10%	10%
Stroomtransformator	10%	10%
Lijn-/kabel-/rail-scheider	20%	20%
Aardingsscheider	20%	20%
Spanningstransformator	25%	25%
Aansluitingsveld zonder vermogensschakelaar	60%	60%
Exploitatie van een eerste aansluitingsveld	-	20%

Tabel 23. Vermenigvuldigings- of verminderingscoëfficiënten van de aansluitingstarieven

De coëfficiënten kunnen bij elkaar opgeteld worden in het geval dat Elia meerdere installaties heeft gerealiseerd of beheert.

Voor het eerste aansluitingsveld zijn deze vermenigvuldigings- of verminderingscoëfficiënten van kracht tot de vervangingsdatum van het betrokken veld en uiterlijk 33 jaar na de datum van ingebruikname.

2.2 De tarifaire modaliteiten voor de distributienetbeheerders aangesloten bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning

De tarifaire modaliteiten 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 vermogen van de betrokken post wordt bepaald door het schijnbaar nominaal vermogen van deze middenspanningspost.

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

- het effectief vermogen is gelijk aan $2 \times 25 = 50$ MVA;
- de grootte van de post is $50 \text{ MVA} / 80 \text{ MVA} = 0,625$;
- 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.

(kEUR per jaar)	Jaarlijkse vergoeding 2024-2027 voor ter beschikking stellen van infrastructuur van een referentie middenspanningspost			
	2024	2025	2026	2027
Aansluitingstarieven – Transformator-accessoires	12,27	12,48	12,68	12,88
Aansluitingstarieven - Non-feeder middenspannings-cellen	19,00	19,32	19,63	19,94
Aansluitingstarieven - Algemene installaties en gebouw	15,55	15,81	16,07	16,32
(x1000 EUR per jaar)	Jaarlijkse vergoeding 2024-2027 voor het beheer van infrastructuur van een referentie middenspanningspost			
	2024	2025	2026	2027
Aansluitingstarieven – Transformator-accessoires	5,94	6,05	6,15	6,25
Aansluitingstarieven - Non-feeder middenspannings-cellen	8,10	8,25	8,38	8,52
Aansluitingstarieven - Algemene installaties en gebouw	9,80	9,97	10,13	10,29

Tabel 24. Aansluitingstarieven voor distributienetbeheerders voor een middenspanning referentiepost

3 Tarieven ter compensatie van onevenwichten

3.1 Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black-start

Het tarief voor de vermogensreserves en voor de black-start is te vinden in de tarieven voor het toegang tot het net (zie punt 1.3.1).

3.2 Het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijke

Het tarief voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de individuele 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 30 juni 2022.

3.2.1 Definities

Het onevenwicht van een evenwichtsverantwoordelijke is het verschil, op kwartier-basis, tussen de totale injectie toegekend aan de perimeter van deze evenwichtsverantwoordelijke, voor dit kwartier, en de totale afname toegekend aan de perimeter van deze evenwichtsverantwoordelijke, voor dit kwartier, met inbegrip van de actieve netverliezen die toe te kennen zijn aan en gecompenseerd worden door deze toegangsverantwoordelijke. De begrippen van injectie en afname, alsook de onevenwichtsperimeter zijn bepaald in het T&C BRP.

Het onevenwicht van het net of het onevenwicht van de Regelzone (ook 'System Imbalance' of 'SI'), is gedurende een bepaald kwartier gelijk aan :

1. Voor de periode voorafgaand aan de aansluiting op het Europese platform aFRR en voor de mFRR technical go-live¹²:

$$\text{System Imbalance} = ACE - NRV ;$$

¹² [1] de technical go live komt overeen met de inwerkingtreding van de aangepaste T&C BSP mFRR met de nodige evoluties voor een aansluiting op het Europese platform mFRR

Met :

- *NRV*, het Netto Regelvolume zoals gedefinieerd in de marktregels voor de compensatie van de kwartuurneevenwichten, weerspiegelt, voor een bepaald kwartier, het netto regelvolume van energie (naar boven en naar beneden) die door Elia wordt toegepast om het evenwicht in de regelzone van Elia te handhaven. Een positief of negatief teken van de NRV wijst respectievelijk op een globaal energietekort of -overschot in de Belgische regelzone. In het geval dat de NRV gelijk is aan nul, wordt volgens afspraak aangenomen dat het controlegebied een tekort heeft. De NRV wordt aangepast om rekening te houden met eventuele activeringen van de strategische reserve, in overeenstemming met de principes beschreven in de werkingsregels van de strategische reserve.
- *ACE*, het *Area Control Error*¹³, is gelijk aan het momentane verschil tussen de referentiewaarden ('programma's') en de werkelijke waarden ('metingen') van de uitgewisselde vermogens van de Belgische regelzone, rekening houdend met het effect van de frequentieafwijkingen.

2. Voor de periode na de aansluiting op het Europese platform aFRR en/of de mFRR technical go-live (volgens de modaliteiten gedefinieerd in de T&C BRP of in de Balancing Rules):

$$S_t = \Delta P_t + k\Delta f_t - (aFRR\ requested_t + mFRR\ requested_t)$$

Met :

- S_t de gemiddelde waarde over een kwartier t van de momentane onbalans in het systeem
- ΔP_t het verschil tussen gemeten en geplande grensoverschrijdende stromen, uitgedrukt in MW:

$$\Delta P_t = P_{measured,t} - P_{scheduled,t}$$

Met :

- $P_{measured,t}$: de som van de stromen gemeten op de interconnecties tussen Elia en naburige TNB's. Een geëxporteerde stroom wordt als positief beschouwd, een geïmporteerde stroom als negatief. De waarde wordt uitgedrukt in MW.

¹³ Gedefinieerd in Verordening (EU) 2017/1485 – Richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen.

- $P_{scheduled,t}$: de som van de geplande stromen op interconnecties tussen Elia en naburige transmissienetbeheerders. Deze term omvat niet de grensoverschrijdende stromen die voortvloeien uit het platform Imbalance Netting en het Europese aFRR-platform. Een geëxporteerde stroom wordt als positief beschouwd, een geïmporteerde stroom als negatief. De waarde wordt uitgedrukt in MW.
- $k\Delta f_t$ de frequentieregelingsfout, uitgedrukt in MW. Dit is de schatting van de werkelijke hoeveelheid actief vermogen die in het RFP-gebied wordt aangepast in reactie op de systeemfrequentie. Het komt met andere woorden overeen met de verwachte respons van de FCR-voedingseenheden in het RFP-blok van Elia.
- $aFRR_{requested_t}$: zoals gedefinieerd in het T&C BSP aFRR, uitgedrukt in MW.
- $mFRR_{requested_t}$: zoals gedefinieerd in het T&C BSP mFRR, uitgedrukt in MW.

De dead band wordt gedefinieerd als een interval van systeemonevenwichten waarvoor een specifieke aanpak is voorzien voor het bepalen van de marginale prijs van opwaartse en neerwaartse activeringen. Dit interval $[Lim_inf ; Lim_sup]$ omvat alle systeemonevenwichten, uitgedrukt in MW, groter dan of gelijk aan een ondergrens (Lim_inf) en kleiner dan of gelijk aan een bovengrens (Lim_sup).

De exacte bepaling van de dead band (Lim_inf , Lim_sup en bijbehorend mechanisme) wordt uiteengezet in de balanceringsregels die Elia opstelt in overeenstemming met de Gedragscode, of in de BRP T&C's.

De floor wordt gedefinieerd als een ondergrens die van toepassing is op de marginale prijs van opwaartse activeringen (MIP). De bepaling van de waarde ervan (in €/MWh) is opgenomen in de balanceringsregels die Elia heeft opgesteld in overeenstemming met de Gedragscode of in de statuten van de BRP.

De cap wordt gedefinieerd als een bovengrens die van toepassing is op de marginale prijs van neerwaartse activeringen (MDP). De bepaling van de waarde ervan (in €/MWh) is opgenomen in de balanceringsregels die Elia heeft opgesteld in overeenstemming met de Gedragscode of in de statuten van de BRP.

De marginale prijs van opwaartse activeringen (hierna "MIP" genoemd) wordt als volgt gedefinieerd:

1. voor de periode vóór de aansluiting op het Europese aFRR-platform en vóór de technische go-live van mFRR:

De marginale prijs van opwaartse activeringen weerspiegelt, voor een bepaald kwartier, de prijs van de duurste opwaartse regelenergie om het onevenwicht in de Belgische regelzone tijdens dat kwartier te compenseren.

2. voor de periode na de aansluiting op het Europese technische go-live platform voor aFRR en/of mFRR :

De marginale prijs van opwaartse activeringen bestaat, voor een bepaald kwartier, uit de prijs van de duurste opwaartse regelenergie om het onevenwicht in de Belgische regelzone voor dat kwartier te compenseren, een floor en een dead band.

De exacte bepaling (formule) van de MIP wordt uiteengezet in de balanceringsregels die zijn opgesteld in overeenstemming met de Gedragscode, of in de T&C BRP.

De marginale prijs van neerwaartse activeringen (hierna "MDP") wordt als volgt gedefinieerd:

1. voor de periode vóór de aansluiting op het Europese aFRR-platform en vóór de technische go-live van mFRR:

De marginale prijs van neerwaartse activeringen geeft voor een bepaald kwartier de prijs weer van de minst rendabele neerwaartse regelenergie om het onevenwicht in de Belgische regelzone voor dat kwartier te compenseren.

2. voor de periode na de aansluiting op het Europese technische go-live platform voor aFRR en/of mFRR :

De marginale prijs van neerwaartse activeringen is voor een bepaald kwartier samengesteld uit de prijs van de minst rendabele neerwaartse regelenergie om het onevenwicht in de Belgische regelzone voor dit kwartier te compenseren, een cap en een dead band.

De exacte bepaling (formule) van de MDP wordt uiteengezet in de balanceringsregels die zijn opgesteld in overeenstemming met de Gedragscode, of in de T&C BRP.

De alpha parameter (hierna " α ") vormt een bijkomende stimulans die van toepassing is in geval van een structureel onevenwicht in de Belgische regelzone, zowel voor het evenwicht van de verantwoordelijke entiteiten met een onevenwicht in dezelfde richting als het onevenwicht in de Belgische regelzone als voor het evenwicht van de verantwoordelijke entiteiten met een onevenwicht in de tegengestelde richting van het onevenwicht in de Belgische regelzone. Ze kadert meer bepaald in de uitvoering van de stimulans die uitgaat van de bepaling bedoeld in artikel 4.4. van bijlage 2 van de Tariefmethodologie vastgelegd door de CREG. Ze vormt een uitbreiding van de alpha parameter zoals die al werd toegepast tijdens de regulatoire periode 2020-2023. Voor de periode die begint met de eerste aansluiting op een Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie (MARI/PICASSO), is de bepaling van de waarde ervan (in €/MWh) opgenomen in de T&C BRP.

3.2.2 Het tarief voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijke

Volgens tabel 2 van artikel 55.1 van de richtlijn betreffende het evenwicht van het elektriciteitsnet (hieronder weergegeven) bepaalt het teken van het onevenwicht van de evenwichtsverantwoordelijke of het tarief voor het behoud en het herstel van het resterend evenwicht van de evenwichtsverantwoordelijke een aankoop- of verkooptarief van Elia weerspiegelt. Een positief onevenwicht komt overeen met een overmatige injectie van energie door de evenwichtsverantwoordelijke. Het tarief dat van toepassing is op dit soort situatie stemt overeen met een tarief voor de aankoop van overtollige energie, dat dus door Elia aan de evenwichtsverantwoordelijke entiteit wordt betaald als het tarief voor evenwichtsenergie positief is. Omgekeerd komt een negatief onevenwicht overeen met een injectie van energie met een tekort door de evenwichtsverantwoordelijke entiteit. Het tarief dat van toepassing is op dit soort situatie stemt overeen met een tarief voor de verkoop van energie in tekort, dat dus door de evenwichtsverantwoordelijke entiteit aan Elia wordt betaald als het tarief voor compensatie-energie positief is.

Het tarief voor het behoud en het herstel van het residueel evenwicht van de evenwichtsverantwoordelijke entiteiten is over het algemeen positief. Het kan echter gebeuren dat het tarief, in het bijzonder bij een neerwaartse aanpassing, negatief is, wat leidt tot tegenbetalingen tussen Elia en de betrokken evenwichtsverantwoordelijken.

Payment for imbalance

	Imbalance price positive	Imbalance price negative
Positive imbalance	Payment from TSO to BRP	Payment from BRP to TSO
Negative imbalance	Payment from BRP to TSO	Payment from TSO to BRP

Tabel 25. Uittreksel uit artikel 55.1 van de richtlijn betreffende het balanceren van het elektriciteitssysteem

Voor de periode 2024-2027 wordt het tarief voor het behoud en herstel van het restsaldo van individuele evenwichtsverantwoordelijke entiteiten uiteengezet in tabel hieronder.

		System Imbalance	
		Positief	Negatief of nul
Onevenwicht van de Evenwichtsverantwoordelijke	Positief	MDP – α	MIP + α
	Negatief		

Tabel 26. Tarieven voor het behoud en herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken

Met:

- MDP= marginale prijs van neerwaartse activeringen, bestaande uit de prijs van de minst lonende neerwaartse regelenergie, een "cap" (of bovengrens) en een "dead band".
 - MIP= marginale prijs van opwaartse activeringen, bestaande uit de prijs van de duurste opwaartse regelenergie, een "floor" (of ondergrens) en een "dead band"
 - Voor de periode voorafgaand aan de eerste aansluiting op een Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie (MARI/PICASSO) :
 - o $\alpha(t)$ (EUR/MWh)= 0 if $ABS(\text{System Imbalance}) \leq 150 \text{ MW}$
 - o $\alpha(t)$ (EUR/MWh)= $a + \frac{b}{1 + \exp(\frac{c-x}{d})} cp$ si $ABS(\text{System Imbalance}) > 150 \text{ MW}$
- met de volgende parameterwaarden a, b, c, d, x, cp:
- a = 0 EUR/MWh
 - b = 200 EUR/MWh
 - c = 450 MW
 - d = 65 MW
 - x = het voortschrijdend gemiddelde van de onbalans in het kwartiersysteem $qh(t)$ et $qh(t-1)$
 - cp wordt bepaald als functie van de waarden van MIP en MDP volgens:
 - If $SI(t) \leq 0$;
 - If $MIP(t) > 400 \text{ €/MWh}$; 0
 - If $200 \text{ €/MWh} < MIP(t) \leq 400 \text{ €/MWh}$; $(400 - MIP(t)) / 200$
 - If $MIP(t) \leq 200 \text{ €/MWh}$; 1
 - If $SI(t) > 0$;
 - If $MDP \geq 0 \text{ €/MWh}$; 1
 - If $-200 \text{ €/MWh} \leq MDP(t) < 0 \text{ €/MWh}$; $(MDP(t) + 200) / 200$
 - If $MDP(t) < -200 \text{ €/MWh}$; 0
 - Voor de periode die begint met de eerste aansluiting op een Europees platform voor de uitwisseling van balanceringsenergie (MARI/PICASSO), is de bepaling van de waarde van de α -parameter (in €/MWh) opgenomen in de T&C BRP.

Om in specifieke situaties effectieve stimulansen voor evenwichtsverantwoordelijken te waarborgen, met name in het geval van leveringsproblemen, kunnen speciale regels gelden voor het bepalen van de waarde van het tarief voor het handhaven en herstellen van het restsaldo van individuele evenwichtsverantwoordelijken. Afhankelijk van het geval worden deze regels beschreven in de werkingsregels voor de strategische reserve: dit geldt met name voor :

- o in geval van activering van strategische reserves, zoals bepaald in secties 4.2 en 4.6 van Bijlage 2 van de Tariefmethodologie;
- o in toepassing van artikel 7 septies §2 van de elektriciteitswet.

Indien nodig zal ook rekening worden gehouden met bijkomende regels met betrekking tot deze materie, voorgesteld door Elia en goedgekeurd door de CREG.

3.2.3 Tarief voor externe inconsistentie

Naast het tarief voor het behoud en het herstel van het individuele evenwicht van de evenwichtsverantwoordelijke, is een tarief voor inconsistentie van toepassing in het kader van de elektriciteitsuitwisselingen op het net. Dit tarief is bedoeld om de evenwichtsverantwoordelijken een economisch signaal te geven om hen aan te moedigen de consistentie tussen hun respectieve programma's met betrekking tot dergelijke uitwisselingen te verzekeren.

Er is sprake van een externe inconsistentie tussen de nominaties die door twee evenwichtsverantwoordelijken worden meegedeeld wanneer de nominatie die door de verkoper wordt meegedeeld, verschilt van de nominatie die door de koper wordt meegedeeld.

De volgende tarieven zijn van toepassing op de verschillen, in absolute waarde, tussen de door deze twee partijen genomineerde hoeveelheden per kwartier:

- wanneer de door de koper genomineerde hoeveelheid kleiner is dan de door de verkoper genomineerde hoeveelheid: het tarief (in absolute waarde) dat van toepassing is op het positieve onevenwicht van een evenwichtsverantwoordelijke;
- wanneer de door de koper genomineerde hoeveelheid groter is dan de door de verkoper genomineerde hoeveelheid: het tarief (in absolute waarde) dat van toepassing is op het negatieve onevenwicht van een evenwichtsverantwoordelijke.

Het tarief wordt - nadat Elia de betrokken nominaties heeft aanvaard - als volgt toegepast:

- in zijn geheel aan de evenwichtsverantwoordelijke, indien Elia geen aanstelling heeft gekregen van de tegenpartij;
- de helft aan elk van de twee betrokken evenwichtsverantwoordelijken, wanneer Elia van elk van de partijen een aanstelling heeft ontvangen; of
- in zijn geheel aan de evenwichtsverantwoordelijke entiteit tijdens een interne commerciële uitwisseling in het kader van een Belgische beurs voor energieblokken zoals gedefinieerd door het Koninklijk Besluit Beurs^{14 15}.

De gelijkheid tussen het tarief voor externe inconsistentie en het tarief dat van toepassing is op onevenwichten leidt tot neutraliteit tussen een onevenwicht en een inconsistentie, wat het mogelijk maakt om een strategie van "internalisering van inconsistenties" te vermijden, waarbij een evenwichtsverantwoordelijke zich vrijwillig in onevenwicht zou houden om elke

¹⁴ Indien de Tegenpartij van de Marktoperator echter de factuur betwist en aantoont dat de situatie in kwestie het gevolg is van een fout van de Marktoperator (een onderneming die voldoet aan de criteria opgelegd door de KB Beurs), zal Elia een creditnota sturen naar de Tegenpartij van de Marktoperator voor de volledige voormelde factuur en zal Elia een nieuwe factuur sturen naar de Marktoperator.

¹⁵ Het koninklijk besluit van 20 oktober 2005 betreffende de oprichting en de organisatie van een Belgische markt voor de uitwisseling van energieblokken.

inconsistentie in zijn programma's te vermijden.

Een dergelijke maatregel vormt ook een stimulans voor de evenwichtsverantwoordelijke entiteiten om de netbeheerder uitwisselingsprogramma's te bezorgen die representatief zijn voor de realiteit.

3.2.4 Tarief voor inconsistente programma's

Anderzijds past Elia een boete toe wanneer een evenwichtsverantwoordelijke entiteit inconsistente programma's indient en deze situatie zich reeds heeft voorgedaan tijdens de voorbije 30 dagen.

Voorlopig heeft Elia het niveau van deze boete vastgesteld op EUR 0/MWh, voornamelijk omdat er tijdens de vorige regulatoire periode zo goed als geen inconsistenties waren. Indien echter blijkt dat een dergelijke boete noodzakelijk is om de goede werking van de markt te verzekeren, zal Elia voorstellen om de waarde ervan te verhogen, op voorwaarde dat de CREG hiermee instemt.

3.3 Hersteltarief voor dispatchingperiodes gecontroleerd door de transmissiesysteembeheerder

Krachtens artikel 39 van Verordening (EU) 2017/2196 tot vaststelling van een netcode betreffende de noodtoestand en het herstel van het elektriciteitsnet moet Elia een herstellatarief bepalen in het geval van een door de transmissienetbeheerder van elektriciteit (hierna TNB) gecontroleerde dispatchingperiode die plaatsvindt tijdens het herstel van het elektriciteitsnet na een toestand van wijdverspreide uitval. Dit herstellatarief varieert per markttijdseenheid en is van toepassing tijdens alle markttijdseenheden van de door de TSO gecontroleerde dispatchingperiode. Het wordt als volgt vastgesteld:

$$Prix_{rMTU_i} = \frac{\sum_{k=0}^{20} P_{DAMTU_i,Dj-k} - MAX_3(P_{DAMTU_i,Dj} \cdot P_{DAMTU_i,Dj-20}) - MIN_3(P_{DAMTU_i,Dj} \cdot P_{DAMTU_i,Dj-20})}{15}$$

Met :

- $Prix_{rMTU_i}$ = herstellatarief voor MTU_i gedurende de door de transmissiesysteembeheerder beheerde dispatchingperiode.
- MTU = Markttijdseenheid voor de Belgische biedzone voor day-aheadveilingen: momenteel 60 minuten, 15 minuten in de toekomst (huidige planningsraming: 2025).
- MTU_i overeenstemmend met een MTU in de dispatchingperiode gecontroleerd door de TSO
- Dj die overeenstemt met de laatste dag waarop de transmissiesysteembeheerder zich om 00:00 niet in een door de transmissiesysteembeheerder gecontroleerde dispatchingperiode bevond.

- $P_{DA_{MTU_i,Dj-k}}$: Day-ahead-referentieprij voor de Belgische biedzone¹⁶, berekend voor dezelfde MTU_i voor de leveringsdag Dj-k
- $MIN_3(P_{DA_{MTU_i,Dj}}, P_{DA_{MTU_i,Dj-20}})$: de 3 laagste prijzen voor MTU_i gedurende de 21 dagen van de periode Dj tot Dj-20
- $MAX_3(P_{DA_{MTU_i,Dj}}, P_{DA_{MTU_i,Dj-20}})$: de 3 hoogste prijzen voor MTU_i voor de 21 dagen van de periode Dj tot Dj-20
- De formule Price_rMTU_i is daarom het gemiddelde van de day-aheadreferentieprijen van de laatste 21 dagen in de Belgische biedzone, berekend voor dezelfde MTU_i voor leveringsdagen Dj tot Dj-20, waaruit de extreme waarden (3 minimum en 3 maximum) werden verwijderd om de kosten beter weer te geven ("15 van de 21").

Dit tarief vervangt het onbalanstarief tijdens alle markttijdseenheden van de dispatchingperiode die door de TSO worden gecontroleerd.

* *

*

¹⁶ Berekend door Elia in overeenstemming met de meerdere NEMO-regeling voor de Belgische biedzone ("Belgische MNA"), in overeenstemming met artikel 45 en artikel 57 van Verordening 2015/1222 van de Commissie tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer en goedgekeurd door de CREG op 22 december 2016 in haar beslissing (B)1575. Deze prijs wordt gepubliceerd op de website van Elia: <https://www.elia.be/fr/donnees-de-reseau/transport/prix-de-reference-day-ahead>.