

## **Tarieven voor de toegang tot het net**

### **Periode 2024-2027**

De tarifaire modaliteiten bepaald door de beslissing van de CREG van [XXX] 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 Federaal Technisch Reglement.

# 1 Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netinfrastructuur

## 1.1 Tarieven voor de maandpiek voor afname

	Tarief (EUR/kW afgenomen per maand)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
In 70/36/30 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 1. Tarieven voor de maandpiek

De maandpiek voor afname wordt maandelijks vastgesteld als het maximale piekvermogen dat tijdens alle kwartieren van de betrokken maand wordt afgenomen, exclusief de kwartieren die de vraagperiode voor de maandpiek vormen. De tarifaire maandpiekperiode wordt gedefinieerd als de periode lopende van april tot september, tijdens de dagen van het weekend, van 12.00 tot 19.00 uur.

### Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt 'Mobiele Belasting' wordt het tarief voor de maandpiek voor afname vermindert 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 §9<sup>1</sup>.
- Voor de rechtstreeks op het Elia-net aangesloten netgebruikers en voor de distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV worden de tien hoogst gemeten pieken elke maand uitgesloten (ongeacht of ze binnen of buiten de tarifaire maandpiekperiode vallen). Vervolgens wordt het tarief voor de maandpiek toegepast op de hoogste piek die tijdens de maand wordt gemeten, exclusief de kwartieren die de vraagperiode voor de maandpiek vormen.
- Indien een activatie door Elia van het niet gereserveerde tertiaire vermogen (mFRR) voor afregeling ('decremental bids' in het kader van de OPA- en SA-contracten) 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 de activaties zoals gevraagd door Elia.

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

## 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 twaalf maanden, zijnde de lopende facturatiemaand en de vorige elf maanden. De tarifaire jaarpiekperiode wordt gedefinieerd als de periode lopende van januari tot maart en van november tot december, van 17.00 tot 20.00 uur, buiten weekend en feestdagen.

	Tarief (EUR/kW afgenomen per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
In 70/36/30 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 2. Tarieven voor de jaarpiek

### Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt 'Mobiele Belasting' wordt het tarief voor de jaarpiek voor afname vermindert 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 §9<sup>2</sup>.
- Voor de rechtstreeks op het Elia-net aangesloten netgebruikers en voor de distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV worden de tien hoogst gemeten pieken elke maand uitgesloten (ongeacht of ze binnen of buiten de tarifaire piekperiode vallen). Vervolgens wordt het tarief voor de jaarpiek toegepast op de hoogste piek gemeten binnen de tarifaire jaarpiekperiode.
- Indien een activatie door Elia van het niet gereserveerde tertiaire vermogen (mFRR) voor afregeling ('decremental bids' in het kader van de OPA- en SA-contracten) 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 de activaties zoals gevraagd door Elia.

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

### 1.3 Tarieven voor het ter beschikking gesteld vermogen voor afname

	Tarief (EUR/kVA ter beschikking gesteld voor afname per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
<b>In 380/220/150/110 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>In 70/36/30 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

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, voor de onder de standaardregeling gecontracteerde volumes

	Tarief (EUR/kVA ter beschikking gesteld voor afname per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
<b>In 380/220/150/110 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>In 70/36/30 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 4. Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net (behalve 'bijkomende' toegangspunten), voor de onder de flexibele regeling gecontracteerde volumes

#### Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt 'Mobiële Belasting' wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermindert 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 §9<sup>3</sup>.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname (som van de onder de standaardregeling en de flexibele regeling gecontracteerde volumes) 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. 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 en de distributienetbeheerders aangesloten op 30/36/70 kV, is de elfde 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

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

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
<b>In 380/220/150/110 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>In 70/36/30 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 5. Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net ('bijkomende' toegangspunten), voor de onder de standaardregeling gecontracteerde volumes

	Tarief (EUR/kVA ter beschikking gesteld voor afname per jaar)			
	2024	2025	2026	2027
<b>In 380/220/150/110 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>In 70/36/30 kV-netten</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
<b>Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning</b>	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 6. Tarieven voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net ('bijkomende' toegangspunten), voor de onder de flexibele regeling gecontracteerde volumes

#### Opmerkingen:

- Voor een toegangspunt 'Mobiële Belasting' wordt het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname vermindert 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 §9<sup>4</sup>.
- In geval het ter beschikking gestelde vermogen voor afname (som van de onder de standaardregeling en de flexibele regeling gecontracteerde volumes) 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. Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen voor afname onder de standaardregeling vermeerderd met 50%. De referentie voor de berekening van de overschrijding voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, is de elfde gemeten piek in kVA van de maand.

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

## 2 Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem

### 2.1 Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem

	Basistarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
In 70/36/30 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 7. Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem

Het effectieve tarief zal op uurbasis evolueren in functie van de day-ahead prijs volgens de formule:

$$\text{Tarief}_{\text{uur } u} = X \times \text{Basistarief}_{202x} + (1-X) \times Y_{202x} \times \text{Day-ahead prijs}_{\text{uur } u}$$

Waarbij:

- $X = [xxx]$ , voor het geheel van de periode van 2024 tot 2027
- $Y_{202x} = \text{Basistarief}_{202x} / \text{Referentieprij}_{202x}$ , jaarlijks bepaald op [xxx] van het jaar 202x-1
- De referentieprij voor het jaar 202x zal gelijk zijn aan het gemiddelde, over de periode van [xxx] tot [xxx], van de verwachte prijsnoteringen van futures voor het jaar 202x.
- Tevens wordt de standaardafwijking bepaald van alle waarden van de verwachte prijsnoteringen van futures voor het jaar 202x die in aanmerking worden genomen voor de vaststelling van de referentieprij. Hierdoor kunnen grenswaarden voor de day-ahead prijs worden vastgesteld die een prijszone afbakenen waarbinnen tariefvariabiliteit van toepassing is. De grenswaarden zijn gelijk aan:
  - o Max day-ahead prijs = referentieprij + 2 x standaardafwijking
  - o Min day-ahead prijs = referentieprij - 2 x standaardafwijking

#### 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 §9<sup>5</sup>.

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

## 2.2 Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie

Voor elk afname- of injectiepunt geldt op kwarturbasis een tarief voor aanvullende reactieve energie voor de afname of injectie van reactieve energie wanneer deze een bepaald deel van de maandpiek aan injectie en afname van actieve energie overschrijdt. Het deel van de piek dat voor de toepassing van het tarief in aanmerking wordt genomen, varieert naar gelang van het kwadrant waarin de energieafname of -injectie per kwartier plaatsvindt.

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

Tabel 8. Deel van de actieve energiepiek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie

Voor zover de activering door Elia van de (automatische of centrale) spanningsregeling een impact veroorzaakt op de bepaling van de kwartierleveringen voor een toegangs- of koppelpunt, worden deze kwartierleveringen gecorrigeerd op basis van de door Elia gevraagde activeringen.

Bovendien wordt voor de distributienetbeheerders, in geval van incompatibiliteit tussen dit tarief en de werkingcurves van de gegarandeerde spanningszone door lokale spanningsregeling geïnstalleerd op de secundaire van de transformator naar de middenspanning (ook wel 'vlindercurve' genoemd), een volledige of gedeeltelijke vrijstelling (voor het (de) kwadrant(en) waarop de incompatibiliteit betrekking heeft) van het tarief voor de afname of injectie van de aanvullende reactieve energie, toegepast.

	Tarief (EUR/MVArh)
In 380/220/150/110 kV-netten	[xxx]
In 70/36/30 kV-netten	[xxx]
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]

Tabel 9. Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie voor de jaren 2024, 2025, 2026 en 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 §9<sup>6</sup>.
- In geval van netto afname van actieve energie, voor de netgebruikers die rechtstreeks zijn aangesloten op het Elia-net, zijn de grenswaarden voor het capacitef reactief

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

vermogen in onderstaande tabel opgenomen. Deze grenzen zijn enkel van toepassing op de bijkomende toegangspunten.

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

Tabel 10. Grenswaarden voor de aanvullende afname van reactieve energie tijdens een netto afname van actief vermogen op een bijkomend toegangspunt voor netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net

Voor de beheerders van het openbare distributienet geldt, naast het tarief per koppelpunt, een tarief voor de afname of injectie van aanvullende reactieve energie, geaggregeerd per elektrische zone. De elektrische zone van elk koppelpunt zal in de samenwerkingsovereenkomst worden gespecificeerd.

Voor elk elektrische zone voor afname of injectie geldt op kwartuurbasis een tarief voor aanvullende reactieve energie voor de afname of injectie van voor de zone geaggregeerde reactieve energie wanneer deze een bepaald deel van de maandpiek aan injectie en afname van voor de zone geaggregeerde actieve energie overschrijdt. Het deel van de piek dat voor de toepassing van het tarief in aanmerking wordt genomen, varieert naar gelang van het kwadrant waarin de voor de zone geaggregeerde energieafname of -injectie per kwartier plaatsvindt.

	<b>Distributienetbeheerders aangesloten bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning</b>
<b>Capacitieve afname</b>	7,5%
<b>Inductieve afname</b>	12%
<b>Capacitieve injectie</b>	12%
<b>Inductieve injectie</b>	7,5%

Tabel 11. Deel van de geaggregeerde actieve energiepiek dat in aanmerking wordt genomen voor de toepassing van het tarief voor de aanvullende zonale afname of injectie van reactieve energie

	<b>Tarief geaggregeerde (EUR/MVarh)</b>
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]

Tabel 12: Tarief voor de afname of injectie van aanvullende reactieve energie per geaggregeerde zone voor de jaren 2024, 2025, 2026 en 2027 voor de distributienetbeheerders



## 3 Tarieven ter compensatie van onevenwichten

### 3.1 Tarief voor de vermogensreserves en de black start

	Basistarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2024	2025	2026	2027
In 380/220/150/110 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
In 70/36/30 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 13. Tarief voor de vermogensreserves en voor de black start voor afname

Het effectieve tarief zal op uurbasis evolueren in functie van de day-ahead prijs volgens de formule:

$$\text{Tarief}_{\text{uur } u} = X \times \text{Basistarief}_{202x} + (1-X) \times Y_{202x} \times \text{Day-aheadprijs}_{\text{uur } u}$$

Waarbij

- $X = [xxx]$ , voor het geheel van de periode van 2024 tot 2027
- $Y_{202x} = \text{Basistarief}_{202x} / \text{Referentieprij}_{202x}$ , jaarlijks bepaald op [xxx] van het jaar 202x-1
- De referentieprij voor het jaar 202x zal gelijk zijn aan het gemiddelde, over de periode van [xxx] tot [xxx], van de verwachte prijsnoteringen van futures voor het jaar 202x.
- Tevens wordt de standaardafwijking bepaald van alle waarden van de verwachte prijsnoteringen van futures voor het jaar 202x die in aanmerking worden genomen voor de vaststelling van de referentieprij. Hierdoor kunnen grenswaarden voor de day-ahead prijs worden vastgesteld die een prijszone afbakenen waarbinnen tariefvariabiliteit van toepassing is. De grenswaarden zijn gelijk aan:
  - o Max day-aheadprijs = referentieprij + 2 x standaardafwijking
  - o Min day-aheadprijs = referentieprij - 2 x standaardafwijking

#### 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 §9<sup>7</sup>.

<sup>7</sup> <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	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
In 70/36/30 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 4. Tarief voor de vermogensreserves en voor de black start voor injectie voor de netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net en voor de distributienetbeheerders aangesloten op de 70/36/30 kV-netten

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 §9<sup>8</sup>.

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

## 4 Tarief voor de marktintegratie

	Basistarief (EUR/MWh netto afgenomen)			
	2020	2021	2022	2023
In 380/220/150/110 kV-netten	2024	2025	2026	2027
In 70/36/30 kV-netten	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]
Bij de uitgang van de transformaties naar middenspanning	[xxx]	[xxx]	[xxx]	[xxx]

Tabel 5. Tarief voor de integratie van de elektriciteitsmarkt

Het effectieve tarief zal op uurbasis evolueren in functie van de day-ahead prijs volgens de formule:

$$\text{Tarief}_{\text{uur } u} = X \times \text{Basistarief}_{202x} + (1-X) \times Y_{202x} \times \text{Day-ahead prijs}_{\text{uur } u}$$

Waarbij

- $X = [xxx]$ , voor het geheel van de periode van 2024 tot 2027
- $Y_{202x} = \text{Basistarief}_{202x} / \text{Referentieprij}_{202x}$ , jaarlijks bepaald op  $[xxx]$  van het jaar  $202x-1$
- De referentieprij voor het jaar  $202x$  zal gelijk zijn aan het gemiddelde, over de periode van  $[xxx]$  tot  $[xxx]$ , van de verwachte prijsnoteringen van futures voor het jaar  $202x$ .
- Tevens wordt de standaardafwijking bepaald van alle waarden van de verwachte prijsnoteringen van futures voor het jaar  $202x$  die in aanmerking worden genomen voor de vaststelling van de referentieprij. Hierdoor kunnen grenswaarden voor de day-ahead prijs worden vastgesteld die een prijszone afbakenen waarbinnen tariefvariabiliteit van toepassing is. De grenswaarden zijn gelijk aan:
  - o Max day-ahead prijs = referentieprij + 2 x standaardafwijking
  - o Min day-ahead prijs = referentieprij - 2 x standaardafwijking

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 §9<sup>9</sup>.

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