

## Raadpleging

over het Koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme

## Inhoudstafel

1. Achtergrond en raadplegingsproces .....	3
1.1. Achtergrond.....	3
1.2. Raadplegingsprocedure.....	4
2. Wijzigingen .....	5
2.1. Wijzigingen met betrekking tot de maximale intermediaire prijs (ICP) .....	5
2.2. Wijzigingen met betrekking tot de terugbetalingsverplichting .....	10
3. Gewijzigde tekst .....	12

# 1. Achtergrond en raadplegingsproces

## 1.1. Achtergrond

Op verzoek van de CREG wil de FOD Economie een openbare raadpleging starten om de opmerkingen van de marktdeelnemers te verzamelen over een voorstel tot aanpassing van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de paramaters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, en van de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna: „Koninklijk Besluit inzake de Methodologie”).

Om de samenhang te verzekeren tussen de beoordeling van de intermediaire maximumprijs (IPC), de beoordeling van de gegrondheid van derogatieaanvragen van de IPC en de bepaling van de vraagcurve, heeft de voorgestelde aanpassing zowel betrekking op hoofdstuk 4 van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie (Parameters die de aan te kopen hoeveelheid capaciteit bepalen), hoofdstuk 6 (Intermediaire maximumprijs) en hoofdstuk 7 (Derogatie van de intermediaire maximumprijs).

Daarentegen, overeenkomstig artikel 23 § 10 van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie werd in het voorjaar van 2022 een technisch-economische analyse uitgevoerd om de resultaten van de CRM-veilingen, met inbegrip van de modaliteiten van de terugbetalingsverplichting, te onderzoeken. De conclusies van deze analyse, gekoppeld aan de herhaalde reacties van vele marktspelers en de op de energiemarkten waargenomen omstandigheden, onderstreepten duidelijk het feit dat het mechanisme van de terugbetalingsverplichting zoals oorspronkelijk voorzien niet langer voldoet aan de oorspronkelijke doelstelling van deze terugbetalingsverplichting.

Inderdaad, de oorspronkelijke doelstelling van de terugbetalingsverplichting is immers het afkomen van de buitensporige inkomsten van de capaciteitsleveranciers die deelnemen aan het CRM en die reeds tijdens de duur van hun capaciteitscontract een vaste vergoeding genieten. Gezien de recente marktomstandigheden blijkt dat het door de minister vastgestelde niveau van de uitoefenprijs (300 €/MWh - identiek voor de eerste 2 veilingen), waarboven de meeste capaciteitsleveranciers hun buitensporige inkomsten hadden moeten terugbetalen, niet langer aan de principes van de terugbetalingsverplichting voldoet. Dit zou hebben geleid tot terugbetalingen die hoger waren dan wat als buitensporige inkomsten kan worden beschouwd. Een indexeringsmechanisme voor de uitoefenprijs was reeds voorzien in de werkingsregels van het CRM, maar de uitzonderlijke prijsstijging in 2022 toonde aan dat het voorziene indexeringsmechanisme niet voldeed aan de oorspronkelijke doelstelling van de terugbetalingsverplichting. Gezien de herhaalde feedback van marktdeelnemers die tijdens verscheidene openbare raadplegingen is ontvangen, bleken verscheidene aanpassingen noodzakelijk.

De andere fundamentele opmerking die de netbeheerder herhaaldelijk heeft ontvangen, heeft betrekking op de toepassing van het mechanisme van de terugbetalingsverplichting op vraagbeheer. Zoals hierboven uiteengezet, is het hoofddoel van de terugbetalingsverplichting immers het vangen van de buitensporige inkomsten van capaciteitsleveranciers die deelnemen aan het CRM. Uit de feedback die de netbeheerder bij verschillende gelegenheden en tijdens

openbare raadplegingen heeft ontvangen, is echter gebleken dat deze technologie niet van deze buitensporige inkomsten profiteert zoals andere capaciteitsleveranciers die deelnemen aan het CRM. Gezien de aard van haar werking moet vraagbeheer immers aanzienlijke activeringskosten dragen en kan zij niet profiteren van gegarandeerde inkomsten op de energiemarkten, waarvoor in elk geval ook de terugbetalingsverplichting geldt.

In conclusie beogen de voorgestelde wijzigingen met betrekking tot het mechanisme van de terugbetalingsverplichting het herstellen van de functie van de terugbetalingsverplichting om buitensporige inkomsten van aan het CRM deelnemende capaciteiten te vangen. Het doel is tweeledig: het mogelijk maken dat dergelijke buitensporige inkomsten op billijke wijze worden geïnd wanneer zij zich voordoen, maar ook dat dergelijke inkomsten alleen worden geïnd wanneer dat passend is. Er dient op gewezen te worden dat deze wijzigingen van het koninklijk besluit een wetswijziging vereist en derhalve slechts in werking kan treden wanneer de wet wordt gewijzigd.

Ten slotte is het belangrijk te onderstrepen dat de voorstellen tot wijziging van het koninklijk besluit naar aanleiding van de voorstellen van de netbeheerder meermaals in de werkgroep Adequaatheid zijn besproken. Over deze voorstellen hebben de marktpartijen vervolgens een consensus bereikt tijdens de laatste openbare raadpleging over de werkingsregels van het CRM.

## 1.2. Raadplegingsprocedure

De openbare raadpleging over bovengenoemde punten vindt plaats van 20 februari 2023 tot en met 13 maart 2023.

De beoogde wijzigingen waarop de raadpleging betrekking heeft zijn gemarkeerd.

Belanghebbenden worden verzocht op deze raadpleging te reageren door hun standpunten via het volgende e-mailadres aan de Algemene Directie Energie mee te delen: [e2-emes@economie.fgov.be](mailto:e2-emes@economie.fgov.be).

De openbare raadpleging zal resulteren in een verslag met de ontvangen standpunten van de belanghebbenden.

## 2. Wijzigingen

### 2.1. Wijzigingen met betrekking tot de maximale intermediaire prijs (ICP)

1. Vooruitlopend op de indiening van derogatieaanvragen uiterlijk op 30 april om de aanvrager de mogelijkheid te bieden opmerkingen te maken over de ontwerpbeslissing van de CREG

Er wordt voorgesteld artikel 22, § 2, van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie aan te passen in afwachting van de indiening van derogatieaanvragen van de IPC. Deze anticipatie maakt het mogelijk om in artikel 22, § 11, de mogelijkheid voor de aanvrager in te voeren om zijn opmerkingen over de ontwerpbeslissing van de CREG over de gegrondheid van zijn derogatieaanvraag in te dienen, hetgeen in overeenstemming is met de beginselen van artikel 23, § 2bis, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna: „Elektriciteitswet”).

De huidige uiterste datum voor de indiening van derogatieaanvragen komt overeen met de datum van bekendmaking van de werkingsregels. De werkingsregels hebben echter geen betrekking op derogatieaanvragen. Bovendien kan de derogatieaanvrager steeds afzien van het indienen van een offerte indien de werkingsregels volgens hem geen aanvaardbaar kader bieden.

2. Overdracht van de verantwoordelijkheid voor het toezicht op de volledigheid van de aanvraag tot derogatie van de IPC

Het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie bepaalt momenteel dat Elia de aanvragen tot derogatie van de IPC ontvangt en de volledigheid van de aanvraag controleert. In geval van een onvolledige aanvraag heeft de derogatieaanvrager de mogelijkheid om de ontbrekende informatie bij Elia in te dienen. Vervolgens kan de CREG, in het kader van haar taak om de gegrondheid van de derogatieaanvragen te controleren, zelf worden verplicht om de derogatieaanvrager om aanvullende informatie te verzoeken.

Er wordt voorgesteld om artikel 22 van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie te wijzigen zodat de verantwoordelijkheid voor het ontvangen van de dossiers met betrekking tot de aanvraag tot derogatie van de IPC en voor het houden van toezicht op de volledigheid van de aanvraag, over te dragen van Elia aan de CREG. Deze overdracht van verantwoordelijkheid vermijdt de vermenigvuldiging van verzoeken om informatie aan de aanvrager en stelt de CREG in staat de dossiers onmiddellijk te verwerken en, in voorkomend geval, verzoeken om aanvullende informatie te sturen die nuttig zijn voor de controle van de gegrondheid van de aanvraag tot derogatie.

3. Toepassing van de gemiddelde kost van kapitaal

- a) Rekening houdend met het gemiddeld inkomen in plaats van het mediaan inkomen heeft geleid tot de invoering van een technologie-specifieke risicopremie. Het doel van deze invoering was te zorgen voor een voldoende stimulans om de nodige investeringen voor de voorzieningszekerheid te garanderen. Na deze invoering werd in artikel 22, § 8, een gewogen gemiddelde kost van kapitaal gedefinieerd als de som van het minimumrendement door de minister vastgesteld als onderdeel van de intermediaire waarden;

- b) vermeerderd met de technologie-specifieke risicopremie.

De voorgestelde aanpassing van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie is in de eerste plaats gericht op het vermijden van een onderscheid tussen recurrente en niet-recurrente investeringen. Zelfs als de eigenaar van een CMU de recurrente investeringskosten heeft voorzien, zal deze het onderwerp zijn van een investeringsbeslissing en zal een afschrijvingsperiode worden toegepast. Artikel 22, § 2, lid 2, 2°, c), tweede lid, moet derhalve worden aangepast door de woorden „provisies voor grote onderhoudswerken” te vervangen door „investeringsuitgaven voor grote onderhoudswerken”.

Vervolgens wordt het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie aangepast om een investering die nodig is voor de beschikbaarheid van een CMU tijdens de leveringsperiode aantrekkelijk te maken. Een investering wordt gemodelleerd als financieel aantrekkelijk wanneer het verwachte rendement van het project hoger is dan de WACC, gedefinieerd als het „minimumrendement dat door aanbieders van fondsen (aandeelhouders en/of crediteuren) vereist is om de investering in de referentietechnologie in het relevante geografische gebied te financieren”. De gewogen gemiddelde kost van kapitaal moeten daarom de aantrekkelijkheid van een investering waarborgen. Daarom wordt voorgesteld de gewogen gemiddelde kost van kapitaal toe te passen op de jaarperiodisering van de investeringskosten. De definitie van de gewogen gemiddelde kost van kapitaal blijft ongewijzigd als de som van:

- a) het minimumrendement door de minister vastgesteld als onderdeel van de intermediaire waarden;
- b) vermeerderd met de technologie-specifieke risicopremie

Om de samenhang tussen de beoordeling van de IPC en de beoordeling van afwijkingen van de IPC te waarborgen, worden artikel 18, § 2, en artikel 22, §§ 2 en 8, dienovereenkomstig aangepast.

Bovendien kan het optreden van operationele kosten en onderhoudskosten worden beschouwd als gelijktijdig met het ontstaan van inkomsten. Evenzo scheidt een enkel jaar gewoonlijk de investering die nodig is voor een bestaande CMU en de eerste vorderingen op jaarbasis. Daarom wordt voorgesteld de factor „1 plus gewogen gemiddelde kost van kapitaal” uit te sluiten van de berekening van de “missing money”. Met het oog op de samenhang tussen de beoordeling van de intermediaire maximumprijs en de beoordeling van de derogaties van de intermediaire maximumprijs, worden artikel 20 en artikel 22, § 9, van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie dienovereenkomstig aangepast.

- 4. De invoering van de mogelijkheid voor de CREG om, eind van T-1, een monitoring uit te voeren van de realisatie van de investering, “andere inkomsten en kostenstijging”

#### Veiling T-4

In het kader van de T-4-veiling zijn derogatieaanvragen gebaseerd op prognoses van vijf jaar. Daarom zijn bepaalde factoren die bepalend zijn voor de toekenning van een afwijkingaanvraag nog niet met zekerheid bekend. Deze kunnen betrekking hebben op de noodzaak om een “major overhaul” uit te voeren, de inning van “andere” inkomsten (bv. inkomsten uit de verkoop van warmte) of de effectiviteit van een verwachte kostenstijging.

In het kader van de T-4-veiling kan een aanvraag tot derogatie van de IPC worden gekoppeld aan een terugkerende investeringsbehoefte die gerechtvaardigd is door een ontoereikend aantal

bedrijfsuren of starts voor de CMU om aan zijn verplichtingen gedurende de capaciteitsleveringsperiode van één jaar te voldoen. Het kapitaaluitgavenvereiste is gebaseerd op de veronderstellingen van de CMU-exploitant met betrekking tot zijn bedrijfsuren of starts, en dus op de marktvoorwaarden tot het verlenen van de CRM-dienst. Er bestaat dus een risico dat de marktomstandigheden leiden tot minder bedrijfsuren of starts dan de prognose van de exploitant, wat niet langer rechtvaardigt dat investeringen nodig zijn en dus een reëel risico van het verlenen van een ongerechtvaardigde derogatie.

Onzekerheid over andere inkomsten kan ertoe leiden dat de aanvrager deze nietig verklaart, ook kan er rekening worden gehouden met een mogelijke kostenstijging.

Op basis van deze bevinding wordt voorgesteld in artikel 22 van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie de mogelijkheid op te nemen voor de CREG om, aan het einde van T-1 veiling, een controle uit te voeren op de realisatie van de investering, de inning van „andere inkomsten” (bv. inkomsten uit de verkoop van warmte) en de effectiviteit van een verwachte kostenstijging. De redenen voor deze controle zijn objectief: het is alleen aan de CREG om vast te stellen of zich al dan niet een specifiek feit heeft voorgedaan, dat reeds in de beslissing ex-ante is vastgesteld. De marktdeelnemer zal dus op het moment van ontvangst van zijn beslissing kunnen inschatten of hij ex-post aan controle zal worden onderworpen.

Indien de ex-post investeringsannuïteit, de nieuwe „andere inkomsten” en/of de afwijzing van een stijging van de niet-effectieve kosten leiden tot missing money onder de intermediaire maximumprijs, kan de derogatie worden ingetrokken.

### Veiling T-1

Om de invoering van een ex-post controle van derogatieaanvragen op de IPC in het kader van de T-1-veiling te voorkomen, moeten aanvragers, op straffe van niet-ontvankelijkheid, voor alle investeringsuitgaven het besluit van hun raad van bestuur, een raming van de kosten en de door de contractanten bij de indiening van de aanvraag ondertekende aankooporders verstrekken.

#### 5. Uniformisering van de berekening van de afschrijvingsperiode van de investeringen

De afschrijvingsperiode van een door de exploitant van een CMU<sup>1</sup> voorgestelde investering hangt af van de aannames die hij maakt met betrekking tot de ontwikkeling van de markten en de bedrijfsuren of de daaruit voortvloeiende starts. Het is dus niet onafhankelijk van de marktdeelnemer en de coherentie met de inkomstengegevens die voortvloeien uit het model van Elia is niet verzekerd.

De voorgestelde aanpassing van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie heeft tot doel de berekening van de afschrijvingsperiode van investeringen te uniformiseren door deze onafhankelijk te maken van de exploitant van de CMU en zijn veronderstellingen over de marktontwikkelingen. Artikel 22, § 8, voorziet aldus in de annualisering van de investeringsuitgaven op basis van de bedrijfsuren en het aantal starts dat door het kalibratiemodel van Elia bij de beoordeling van de marktopbrengsten wordt gebruikt. Om rekening te houden met de specifieke kenmerken van de CMU, voorziet de beoordeling van de

---

<sup>1</sup> Een nieuwe terugkerende investering in een Capaciteitsmarkteenheid maakt het mogelijk om een bepaald aantal bedrijfsuren of een aantal activeringen uit te voeren. De afschrijvingsperiode van de investering zal dus worden bepaald door het minimum aantal jaren om het aantal bedrijfsuren of starts te bereiken dat door de nieuwe investering is toegestaan.

in artikel 22, § 8, voorgestelde afschrijvingsperiode in elk ander objectief element dat de levensduur van de investering zou beperken.

#### 6. Verduidelijking van het in rekening nemen van startkosten

In artikel 22, § 7, van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie is bepaald dat bij de berekening van het "missing money" rekening wordt gehouden met de geannualiseerde investeringskosten en de marktinkomsten waarvan de startkosten worden afgetrokken. Startkosten kunnen echter een voorziening bevatten voor toekomstige terugkerende investeringen.

De voorgestelde aanpassing van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie is bedoeld om dubbeltelling van voorzieningen voor terugkerende investeringsuitgaven te voorkomen. Daarom wordt voorgesteld in artikel 22, § 2, een onderscheid op te nemen voor de activatiekosten tussen enerzijds bepalingen ter waarborging van de terugbetaling van investeringsuitgaven en vaste exploitatie- en onderhoudskosten en anderzijds de specifieke kosten per opstart of activering. In het voorstel om het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie aan te passen, wordt ook aanbevolen rekening te houden met de volledige opstartkosten bij de beoordeling van de economische *dispatch* van de capaciteitsmarkteenheid en bij de beoordeling van de marktinkomsten alleen de opstartkosten in mindering te brengen, met uitzondering van de voorziening voor investeringen.

#### 7. Geraamde inkomsten uit de levering van hersteldiensten

De voorgestelde aanpassing van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie bepaalt dat de netbeheerder de inkomsten in verband met de levering van hersteldiensten moet schatten. Het voorstel introduceert dus in artikel 22, § 7, dat de raming van de ontvangsten van de hersteldienst wordt gemaakt op basis van de inkomsten die overeenkomen met de gemiddelde historische kosten van reserveringen op basis van de laatste zesendertig maanden.

#### 8. Aanpassing van de fasen van de beoordeling van "missing money" van derogatieaanvragen van de IPC

Het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie bepaalt momenteel dat de CREG de aanvaardbaarheid van kostencomponenten, inkomsten en de impact van de operationele beperkingen van elke IPC-derogatieaanvraag beoordeelt. De CREG geeft het resultaat van haar beoordeling vervolgens door aan Elia om haar in staat te stellen de inkomsten van de CMU te beoordelen en haar "missing money" te berekenen.

Enerzijds moet de CREG voor haar analyse van de aanvaardbaarheid van investeringskosten beschikken over het aantal starts en het aantal bedrijfsuren dat Elia bij haar beoordeling van de marktinkomsten van CMU heeft verkregen; in de tweede plaats moet Elia voor de beoordeling van het inkomen van de CMU slechts over variabele productiekosten beschikken, waarbij de plaats ervan in de *merit order* wordt bepaald.

Om het operationele proces voor het valideren van derogatieaanvragen van de IPC te optimaliseren en de CREG in staat te stellen de aanvaardbaarheid van investeringsuitgaven te valideren, wordt in artikel 22 voorgesteld de stappen aan te passen om de onderdelen te evalueren die nodig zijn voor de evaluatie van het "missing money" van de CMU.

- Eerste stap: de CREG beoordeelt de aanvaardbaarheid van variabele kostencomponenten en het effect van beperkingen. De CREG stelt een alternatieve schatting vast voor de als onaanvaardbaar beoordeelde elementen;



- Tweede stap: Elia beoordeelt de marktinkomsten en de levering van balanceringsdiensten van de capaciteitsmarkteenheid, alsmede het aantal bedrijfsuren en starts, op basis van de variabele kostencomponenten en de impact van de door de CREG meegeedeelde beperkingen;
- Derde stap: op basis van het aantal door Elia gerapporteerde starts en bedrijfsuren beoordeelt de CREG een geannualiseerde investeringskosten en beoordeelt zij de aanvaardbaarheid van andere kostencomponenten en andere inkomsten van de eenheid capaciteitsmarkteenheid.

Ook wordt voorgesteld de verantwoordelijkheid voor de evaluatie van het "missing money" dat van de CMU wordt verwacht, over te dragen aan de CREG. Dit voorkomt een extra stap in de gegevensuitwisseling tussen CREG en Elia die extra vertragingen tot gevolg heeft. De CREG zou dus over alle gegevens beschikken en ze het best kunnen synthetiseren door de verschillende door verzoeker voorgestelde kosten te hebben gevalideerd.

9. Correctie voor de verwachte ontwikkeling van het indexcijfer van de consumptieprijzen tussen de referentieperiode en de leveringsperiode

De door de netbeheerder geraamde "missing money"-waarden vormen de basis van het voorstel voor het IPC-niveau. De IPC is de maximumprijs waartegen capaciteiten met een CRM-contract van één jaar kunnen bieden voor de leveringsperiode. Daarom lijkt het logisch dat de waarden van "missing money" in euro's van de leveringsperiode moeten worden uitgedrukt. In het kader van de aanpassing van het Koninklijk Besluit inzake de Methodologie wordt voorgesteld artikel 20 te wijzigen door in te voeren dat het resultaat van het "missing money" wordt gecorrigeerd door de verwachte ontwikkeling van de consumptieprijsindex tussen enerzijds het referentiejaar dat wordt gebruikt om inkomsten en kosten te beoordelen en anderzijds de leveringsperiode waarvoor het "missing money" wordt berekend.

In samenhang hiermee wordt ook voorgesteld artikel 22 te wijzigen door het volgende in te voeren:

- alle kosten en inkomsten worden geraamd in euro's van het referentiejaar dat wordt gebruikt om de inkomsten en kosten in artikel 20 te beoordelen;
- de raming van het "missing money" wordt gecorrigeerd door de verwachte ontwikkeling van de consumptieprijsindex tussen het referentiejaar dat wordt gebruikt om de inkomsten en kosten te beoordelen en de capaciteitsleveringsperiode waarvoor het "missing money" wordt berekend.

Ten slotte beoogt de voorgestelde aanpassing van het Koninklijk Besluit Methodologie, omwille van de consistentie, artikel 10 te wijzigen door in te voeren dat de netto kosten van een nieuwkomer en de maximumprijs worden gecorrigeerd door de verwachte ontwikkeling van de consumptieprijsindex tussen enerzijds het referentiejaar dat wordt gebruikt om inkomsten en kosten te beoordelen en anderzijds de leveringsperiode waarvoor de vraagcurve wordt bepaald.

## 2.2. Wijzigingen met betrekking tot de terugbetalingsverplichting

### 1. Indexering van de strike price

Er wordt voorgesteld artikel 26, § 2, van hoofdstuk 8 (Referentieprijis en uitoefenprijs) te wijzigen met betrekking tot de indexering van de uitoefenprijs op basis van de volgende analyses:

- Het mechanisme voor de indexering van de strike price (waarboven een terugbetalingsverplichting kan optreden) moet dynamischer worden aangepast en op basis van prijzen die gecorreleerd zijn met die welke zijn waargenomen tijdens de CRM-leveringsperiode waarin een terugbetalingsverplichting zou kunnen optreden. Het voorstel van de netbeheerder gaat in die richting, aangezien het de bedoeling is dat de uitoefenprijs evolueert op basis van een maandelijks gemiddelde van de prijzen die tijdens de leveringsperiode zelf op de DA-markt worden waargenomen.
- Het indexeringsmechanisme van de strike price voorziet in een indexering van de strike price die beperkt is tot capaciteiten met een meerjarencontract en dit vanaf de tweede leveringsperiode: dit onvolledige indexeringsmechanisme dekt niet de risico's van capaciteiten met een capaciteitscontract van één jaar of meerjaren capaciteiten tijdens hun eerste contractjaar die tijdens de leveringsperiode voor een aanzienlijk deel van hun vergoeding zouden moeten terugbetalen (met het risico dat zij hun volledige vaste capaciteitsvergoeding verliezen). Ook het voorstel tot aanpassing van het koninklijk besluit evolueert in die zin en stelt voor het mechanisme van indexering van de uitoefenprijs vanaf het begin van de leveringsperiode voor alle capaciteiten (met een contract van één jaar of meerdere jaren) toe te passen om buitensporige terugbetalingen te voorkomen.

Concluderend kan worden gesteld dat de voorgestelde evolutie van het indexeringsmechanisme het mogelijk maakt het mechanisme van de terugbetalingsverplichting op een degelijke manier aan te passen en tegelijk een niet te verwaarlozen kans te laten voor potentiële terugbetalingsverplichtingen van capaciteitsleveranciers in geval van buitensporig hoge inkomsten.

### 2. Vrijstelling van de terugbetalingsverplichting voor technologieën voor flexibiliteitsbeheer

Er wordt voorgesteld artikel 23 van hoofdstuk 8 (referentieprijis en uitoefenprijs) te wijzigen door een § 5 bis in te voegen dat vrijstelling van de terugbetalingsverplichting verleent aan technologieën voor flexibiliteitsbeheer:

- Er kan worden gesteld dat de huidige voorwaarden van de terugbetalingsverplichting voor vraagsturing een inherent risico vormen voor haar deelname aan het CRM, aangezien zij tijdens de leveringsperiode van het CRM inkomsten zou moeten terugbetalen die zij potentieel niet heeft ontvangen. In dit verband vormt de gelijkwaardige toepassing van de terugbetalingsverplichting op vraagsturing een belemmering voor haar deelname aan het CRM en kan deze haar deelname aan het CRM negatief beïnvloeden.

- Het voorstel van de netbeheerder heeft tot doel dit risico weg te nemen en de deelname van technologie voor flexibiliteitsbeheer aan de CRM-veilingen aan te moedigen om de bevoorradingszekerheid van België te garanderen.

### 3. Gewijzigde tekst

<b>Tekst</b>	<a href="#">Inhoudstafel</a>	<a href="#">Begin</a>
<p><b><u>HOOFDSTUK 1. - Definities</u></b></p> <p>Artikel <b>1</b>.§ 1. De definities vervat in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna te noemen "de wet van 29 april 1999", zijn van toepassing op dit besluit.</p> <p>§ 2. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder :</p> <p>1° "werkingsregels" : de regels bedoeld in artikel 7undecies, § 12, van de wet van 29 april 1999;</p> <p>2° "Verordening (EU) 2019/943" : Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en van de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne elektriciteitsmarkt;</p> <p>3° "eenheid in de capaciteitsmarkt" : een capaciteit ("individuele eenheid") of meerdere gegroepeerde capaciteiten ("geaggregeerde eenheid"), gebruikt om de opeenvolgende fasen van het capaciteitsvergoedingsmechanisme ("CRM") te doorlopen, meer bepaald de prekwalificatiefase en vervolgens een transactie en dit met het doel om de dienst te leveren;</p> <p>4° "eenheid in de capaciteitsmarkt met energiebeperking(en)" : een eenheid in de capaciteitsmarkt met een dagelijkse limiet van uren waarin ze energie kan leveren of haar vraag kan beperken;</p> <p>5° "dienst" : de rechten en verplichtingen van een capaciteitsleverancier met betrekking tot de capaciteitslevering, zoals vastgelegd in de werkingsregels en in het capaciteitscontract;</p> <p>6° "dienstverleningsniveau" : het dienstverleningsniveau per kalenderjaar van een eenheid in de capaciteitsmarkt met (een) energiebeperking(en), zoals bepaald in het capaciteitscontract;</p> <p>7° "capaciteitscontract" : het tussen de capaciteitsleverancier en de netbeheerder ondertekende contract in overeenstemming met artikel 7undecies, § 11 van de wet van 29 april 1999;</p> <p>8° "capaciteit" : het aan een leveringspunt verbonden vermogen;</p> <p>9° "gecontracteerde capaciteit" : de capaciteit van een eenheid in de capaciteitsmarkt die het voorwerp is geweest van een transactie op de primaire of de secundaire markt (zoals gedefinieerd in de werkingsregels);</p> <p>10° "transactie" : een akkoord over de contractuele rechten en verplichtingen die uit de dienst voortvloeien, afgesloten tussen een capaciteitsleverancier en de netbeheerder op de primaire of secundaire markt (zoals gedefinieerd in de werkingsregels) op basis van een capaciteitscontract, op een transactiedatum, geïdentificeerd door een transactienummer, gekoppeld aan de gecontracteerde capaciteit, en dat een transactieperiode bestrijkt (zoals gedefinieerd in de werkingsregels);</p> <p>11° "nominaal referentievermogen" : het maximale vermogen van een capaciteit dat in het capaciteitsvergoedingsmechanisme kan worden aangeboden. Het nominaal referentievermogen van een geaggregeerde eenheid komt overeen met de som van de nominale referentievermogens van elke capaciteit die er deel van uitmaakt;</p> <p>12° "aggregatie" : een functie uitgevoerd door een natuurlijke persoon of een rechtspersoon die meerdere belastingen van elektriciteitsconsumptie of -productie van verschillende afnemers met het oog op de verkoop, aankoop of de veiling op een elektriciteitsmarkt combineert;</p>		

**13° "gesimuleerde tekortsituatie" : een situatie, gebaseerd op een simulatie, waarin de lading niet kan worden gedekt of waarbij de lading niet zou kunnen worden gedekt in geval van een bijkomende lading van 1MW, door het geheel van de productiemiddelen ter beschikking van het Belgische elektriciteitsnet, rekening houdend met de invoermogelijkheden en de energie beschikbaar op de markt;**

**14° "maximumprijs" : de maximale hoogte van een bod die samenvalt met de maximale vergoeding die voor een bod kan worden verkregen;**

**15° "dagelijks programma" : het productieprogramma van een eenheid in de capaciteitsmarkt (in MW), gegeven op kwartierbasis, opgelegd door deel (a) van artikel II.4 § 1 van de voorwaarden voor de programma-agent, uitgewerkt door de netbeheerder in overeenstemming met de artikelen 46, 49 en 52 van Verordening (EU) 2017/1485 van de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, en artikel 246 tot 252 en artikel 377 van het federaal technisch reglement, en verstrekt aan de netbeheerder in day-ahead en geactualiseerd in overeenstemming met de regels uit de voorwaarden;**

**16° "piekuren" : de uren van 08.00 u. (CET) tot 20.00 u. (CET) van elke dag, met uitzondering van de weekends en de Belgische feestdagen;**

**17° "eenvormige day-aheadkoppeling" : de eenvormige day-aheadkoppeling zoals gedefinieerd in artikel 2, 26, van verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer;**

**18° "NEMO" : een benoemde elektriciteitsmarktbeheerder met toepassing van de Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en congestiebeheer;**

**19° "verwachte niet-geleverde energie" : de inschatting van de jaarlijkse vraag die niet kan worden gedekt met de op de energiemarkt beschikbare middelen, uitgedrukt in MWh;**

**20° "beoogd volume" : het volume dat vereist is om aan het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, § 7, eerste en tweede lid, van de wet van 19 april 1999 te voldoen voor een bepaalde periode van capaciteitslevering, zonder rekening te houden met de niet in aanmerking komende capaciteit en de tijdens vorige veilingen gecontracteerde capaciteit;**

**21° "niet in aanmerking komende capaciteit" : de capaciteit die niet voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8 van de wet van 29 april 1999;**

**22° "bij vorige veilingen gecontracteerde capaciteit" : de capaciteit die tijdens een eerdere veiling is gecontracteerd en waarvan het capaciteitscontract de periode van capaciteitslevering bestrijkt waarop de nieuwe veiling betrekking heeft;**

**23° "brutokost van een nieuwkomer" : de som van de geannualiseerde investeringskosten en de vaste jaarlijkse exploitatie- en onderhoudskosten van een technologie, uitgedrukt in €/MW/jaar;**

**24° "nettokost van een nieuwkomer" : het deel van de brutokost van een nieuwkomer dat naar verwachting onder normale marktomstandigheden niet gerecupereerd kan worden door marktinkomsten, uitgedrukt in €/MW/jaar;**

**25° "Federaal Technisch Reglement" : het Koninklijk Besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe;**

**26° "derogatieaanvrager" : elke persoon die, met het oog op deelname aan een veiling zoals bedoeld in artikel 2, 73° van de wet van 29 april 1999, een aanvraag indient tot derogatie van de intermediaire maximumprijs die door de minister is vastgesteld in de beslissing bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf 6 van de wet van 29 april 1999;**

27° "gekoppelde capaciteiten" : capaciteiten die op dezelfde geografische locatie zijn gevestigd, waartussen een verband van noodzaak en technische samenhang bestaat en die niet kunnen worden geaggregeerd omwille van hun verplichting om een dagelijks programma te verstrekken;

28° [<sup>1</sup> "jaarlijkse inframarginale inkomsten": het verschil tussen de opbrengsten van de energiemarkt en de variabele kosten;]<sup>1</sup>

29° "missing money" : de jaarlijkse vergoeding die de capaciteitsleverancier toelaat zijn geannualiseerde kosten te dekken, rekening houdend met de inkomsten op jaarbasis uit de energiemarkt, de markten voor ondersteunende diensten en eventuele andere relevante inkomsten.

-----

(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 1, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**HOOFDSTUK 2.** - Bepaling van het referentiescenario en de intermediaire waarden om de hoeveelheid aan te kopen capaciteit en de veilingparameters te berekenen

**Art. 2.** § 1. De netbeheerder maakt zijn verslag en zijn voorstel bedoeld in artikel 7undecies, § 3, van de wet van 29 april 1999 en zoals beschreven in artikel 7, § 2 op basis van een referentiescenario, bedoeld in artikel 3, § 7 en de intermediaire waarden, bedoeld in artikel 4, op.

§ 2. De commissie doet haar voorstel bedoeld in artikel 7undecies, § 4, van de wet van 29 april 1999, op basis van datzelfde referentiescenario en dezelfde intermediaire waarden.

**Art. 3.** § 1. De netbeheerder maakt, in samenwerking met de Algemene Directie Energie en in overleg met de commissie, een selectie van één of meerdere scenario's en gevoeligheden volgens de stappen beschreven in artikel 4, §§ 2 tot en met 4.

§ 2. Uit de op het ogenblik van de selectie meest recent beschikbare Europese beoordeling bedoeld in artikel 23 van Verordening (EU) 2019/943 en/of de nationale beoordeling bedoeld in artikel 24 van Verordening (EU) 2019/943, worden één of meerdere scenario's en gevoeligheden geselecteerd. Deze selectie omvat minstens het Europese centrale referentiescenario bedoeld in artikel 23, lid 1, 5, b) van Verordening (EU) 2019/943. Tot zolang deze beoordelingen nog niet beschikbaar zijn, wordt een selectie gemaakt uit andere beschikbare studies.

§ 3. De gegevens en hypothesen waaruit deze scenario's en gevoeligheden zijn opgebouwd worden geactualiseerd op basis van de meest recente relevante informatie.

§ 4. Daarnaast kunnen andere gevoeligheden gedefinieerd worden die een impact kunnen hebben op de bevoorradingszekerheid in België, met inbegrip van gebeurtenissen buiten de Belgische regelzone.

§ 5. De geselecteerde scenario's en gevoeligheden, inclusief de gegevens en hypothesen waaruit ze zijn opgebouwd, worden onderworpen aan een openbare raadpleging bedoeld in artikel 5.

§ 6. Op basis van het consultatierapport en in het bijzonder de informatie die betrekking heeft op artikel 5, § 2, 1° en 2° maakt de commissie een voorstel op voor de Minister van de te weerhouden set van gegevens en hypothesen, die samen een voorstel van referentiescenario vormen.

De Algemene Directie Energie formuleert een advies op dit voorstel.

§ 7. Rekening houdend met het voorstel van de commissie, de aanbevelingen van de netbeheerder en het advies van de Algemene Directie Energie, beslist de Minister, bij besluit vastgesteld na overleg in ministerraad vanaf de beslissing genomen in 2021, ten

laatste op 15 september van het jaar voorafgaand aan de veiling welke set van gegevens en hypothesen moet worden geselecteerd als het referentiescenario. De Minister kan hierbij afwijken van het voorstel van de commissie mits passende motivatie

**Art. 4. § 1.** De commissie stelt in samenwerking met de netbeheerder een voorstel op van de volgende intermediaire waarden :

1° de brutokost van een nieuwkomer van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën, bedoeld in artikel 10, § 4;

2° de correctiefactor X, die toelaat de maximumprijs te bepalen, zoals bedoeld in artikel 10, § 8 en 9, en die toelaat het maximale volume tegen de maximumprijs te berekenen, door het niveau van bevoorradingszekerheid aan te passen, zoals bedoeld in artikel 11, § 2, 1°;

[<sup>1</sup> 3° de gewogen gemiddelde kost van kapitaal, hierna "WACC", die overeenkomt met de som van het minimumrendement en een risicopremie, waarmee rekening moet worden gehouden bij de berekening van de brutokost van een nieuwkomer, overeenkomstig 1°, en de nettokost van een nieuwkomer, overeenkomstig artikel 10, § 6. Deze risicopremie kan worden gedifferentieerd naargelang de referentietechnologie en in functie van de economische levensduur van de investering.

Voor de veiling van 2022 worden de volgende waarden gebruikt:

a) minimumrendement: 5,53% voor alle technologieën;

b) risicopremie: zoals bepaald in bijlage 2 bij dit besluit voor de technologieën die opgenomen zijn in de lijst van referentietechnologieën bedoeld in artikel 10, § 4.]<sup>1</sup>

§ 2. Het voorstel wordt onderworpen aan een openbare raadpleging gedurende minimaal één maand en wordt aangepast in functie van de resultaten ervan. [<sup>1</sup> ...]<sup>1</sup>

§ 3. De intermediaire waarden worden uiterlijk op 15 september van elk jaar vastgelegd door de Minister op basis van het voorstel van de commissie en diens consultatieverslag. De Minister kan hierbij afwijken van het voorstel van de commissie mits passende motivatie.

-----

(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 2, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**Art. 5. § 1.** De netbeheerder organiseert een of meerdere openbare raadpleging(en ) met het oog op de opmaak van zijn verslag en zijn voorstel bedoeld in artikel 7undecies, § 3, derde lid van de wet van 29 april 1999, gedurende een periode van ten minste één maand.

De netbeheerder informeert de marktdeelnemers over het houden van deze raadpleging(en ).

§ 2. De volgende onderwerpen worden ten minste aan openbare raadpleging onderworpen :

1° de actualisatie van de gegevens en hypothesen van het scenario of de scenario's en de gevoeligheden zoals bedoeld in artikel 3, § 3;

2° de relevantie van de gevoeligheden bedoeld in artikel 3, § 4, inclusief de gegevens en hypothesen waaruit ze zijn opgebouwd;

3° het type bijkomende capaciteit bedoeld in artikel 6, § 1;

4° de publieke bronnen van de scenario's voor de jaren na het leveringsjaar waaruit de invoergegevens gebruikt worden voor de berekening van de jaarlijkse inframarginale inkomsten, bedoeld in artikel 10, § 6;

5° de beperkte lijst van bestaande technologieën die redelijkerwijs beschikbaar zullen zijn, en die in aanmerking komen voor de bepaling van de intermediaire maximumprijs, bedoeld in artikel 18, § 1.



**§ 3. De netbeheerder maakt een consultatierapport, inclusief aanbevelingen, en alle documenten die hij in het kader van de openbare raadpleging(en) ontvangt, over aan de minister, aan de Algemene Directie Energie en aan de commissie.**

### **HOOFDSTUK 3. - Netbeheerdersverslag**

**Art. 6. § 1. De netbeheerder verzekert zich ervan dat het referentiescenario zoals bepaald volgens artikel 3 § 7 beantwoordt aan het niveau van bevoorradingszekerheid dat worden geëist door artikel 7undecies, § 7, eerste en tweede lid, van de wet van 29 april 1999 door, indien nodig, aan de Belgische regelzone bijkomende capaciteit toe te voegen :**

**1° afkomstig van de volgens artikel 10 voorgeselecteerde types van capaciteit die voorgesteld worden door de netbeheerder ter openbare raadpleging bedoeld in artikel 5 en daarna door de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie en in overleg met de commissie gekozen worden;**

**2° op een iteratieve manier op basis van een economische optimalisatielus op basis van incrementele stappen ten belope van deze zoals toegepast in de meest recent beschikbare Europese of nationale beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening, bedoeld in de artikelen 23 en 24 van Verordening (EU) 2019/943, en van maximaal 100 MW.**

**§ 2. Op basis van het volgens artikel 3 § 7 geselecteerde referentiescenario, waar van toepassing aangepast volgens artikel 6, § 1, en met toepassing van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Verordening (EU) 2019/943 voor zover van toepassing, maakt de netbeheerder het in artikel 7undecies, § 3 van de wet van 29 april 1999 bedoelde verslag en voorstel op tegen ten laatste 15 november van het jaar voorafgaand aan de veiling, overeenkomstig artikel 7 undecies, § 3, derde lid van de wet van 29 april 1999.**

**Het verslag bevat minstens de volgende informatie en berekeningen :**

**1° het noodzakelijke capaciteitsvolume en het aantal uren tijdens dewelke deze capaciteit gebruikt zal worden ten behoeve van de toereikendheid, aan de hand van de duurcurve van de vraag, bedoeld in artikel 11, § 5, waaruit bovendien de daarmee samenhangende capaciteit, die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar teneinde de totale piekcapaciteit af te dekken, afgeleid kan worden;**

**2° de informatie waarover de netbeheerder beschikt inzake de hoeveelheid niet in aanmerking komende capaciteit;**

**3° voor elke aangrenzende Europese lidstaat, de maximale beschikbare toegangscapaciteit voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten, bedoeld in artikel 14;**

**4° de jaarlijkse inframarginale inkomsten voor de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën, bedoeld in artikel 10, § 6;**

**5° het gemiddelde elektriciteitsverbruik in gesimuleerde tekortsituaties, bedoeld in artikel 11, § 2, 1° ;**

**6° het volume dat overeenkomt met de nood voor de regeling van het evenwicht, bedoeld in artikel 11, § 2, 2° ;**

**7° de gemiddelde waarde voor verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties, bedoeld in artikel 11, § 2, 3°.**

**Het voorstel betreft :**

**1° een voorstel voor de reductiefactoren overeenkomstig Hoofdstuk 5;**

**2° een voorstel voor de intermediaire maximumprijs overeenkomstig Hoofdstuk 6;**

**3° een voorstel voor de bepaling van de referentieprijs overeenkomstig Hoofdstuk 8;**



4° een voorstel voor de uitoefenprijs overeenkomstig Hoofdstuk 8;  
5° een voorstel voor het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de betreffende veiling kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit.

**Art. 7.** De commissie geeft, overeenkomstig artikel 7undecies, § 3, vierde lid van de wet van 29 april 1999, ten laatste tegen 1 februari van het jaar van de veiling een advies aan de minister over het voorstel van de netbeheerder bedoeld in artikel 6, § 2, derde lid.

#### **HOOFDSTUK 4.** - Parameters die de aan te kopen hoeveelheid capaciteit bepalen

**Art. 8.** § 1. De commissie doet ten laatste tegen 1 februari van het jaar van de veiling, overeenkomstig artikel 7undecies, § 4, van de wet van 29 april 1999, een voorstel aan de Minister voor de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, op basis van het in artikel 6 § 2 bedoelde netbeheerdersverslag, en de in de artikelen 9, 10 en 11 bedoelde methodologie. Deze parameters vormen samen een vraagcurve die overeenkomstig artikel 7undecies, § 7, van de wet van 29 april 1999, verzekert dat de betrouwbaarheidsnorm in het beoogde leveringsjaar bereikt wordt. Dit voorstel bevat eveneens een voorstel voor het minimale volume dat moet worden gereserveerd voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt.

§ 2. Uiterlijk op 1 maart van ieder jaar, overeenkomstig artikel 7undecies, § 5, van de wet van 29 april 1999, geven de Algemene Directie Energie en de netbeheerder een advies aan de minister over het voorstel van de commissie.

§ 3. De Minister geeft de instructie zoals bedoeld in artikel 7undecies, § 6, van de wet van 29 april 1999.

**Art. 9.** § 1. De vraagcurve is een reeks punten waarvan de waarden worden gekenmerkt door twee assen :

1° de abscis-as vertegenwoordigt het volume en wordt uitgedrukt in MW;

2° de ordinaat-as vertegenwoordigt de prijs en wordt uitgedrukt in €/MW/jaar.

De vraagcurve wordt opgebouwd met behulp van drie referentiepunten - A, B en C - die bepaald worden aan de hand van twee prijsparameters, die berekend worden in overeenstemming met artikel 10, en twee volumeparameters, die berekend worden in overeenstemming met artikel 11.

Punt B heeft tot doel ervoor te zorgen dat het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, § 7 van de wet van 29 april 1999, wordt bereikt. Het wordt gekenmerkt door :

1° het op een veiling vereist volume op de abscis;

2° de nettokost van een nieuwkomer op de ordinaat.

Punt A wordt gekenmerkt door :

1° voor veilingen één jaar voor de periode van capaciteitslevering : het op een veiling vereist volume op de abscis;

2° voor veilingen vier jaar voor de periode van capaciteitslevering : het maximale volume dat gecontracteerd kan worden tegen de maximumprijs op de abscis;

3° de maximumprijs op de ordinaat.

Punt C wordt gekenmerkt door :

1° het op een veiling vereist volume op de abscis;

2° een nul-kost op de ordinaat.

§ 2. De vorm van de vraagcurve verschilt voor veilingen vier jaar en één jaar voor de

periode van capaciteitslevering :

1° voor veilingen één jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt de vraagcurve gekenmerkt door :

- a) een verticale rechte door de punten A, B en C, zoals gedefinieerd in paragraaf 1;
- b) een horizontale lijn, gelijk aan de maximumprijs;

2° voor veilingen vier jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt de vraagcurve gekenmerkt door :

- a) een verticaal segment tussen de punten B en C;
- b) een lineair segment tussen de punten A en B;
- c) een horizontaal segment dat de ordinaat-as met punt A verbindt.

**Art. 10.** § 1. De vraagcurve wordt bepaald aan de hand van twee prijsparameters :

1° de nettokost van een nieuwkomer;

2° de maximumprijs.

§ 2. De nettokost van een nieuwkomer (in €/MW/jaar) is gelijk aan de "missing-money" van de technologie met het laagste "missing-money" van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën in paragraaf 4. De bijbehorende technologie is de referentietechnologie.

§ 3. De "missing-money" van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van technologieën in paragraaf 4 wordt bepaald door de brutokost van een nieuwkomer te verminderen met de jaarlijkse inframarginale inkomsten voor de referentie voor elke technologie zoals bedoeld in paragraaf 6 en met de netto-opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten zoals bedoeld in paragraaf 7.

§ 4. <sup>[1]</sup> De methode voor het bepalen van de brutokost van verschillende technologieën, bedoeld in artikel 4, is gebaseerd op de in overeenstemming met artikel 27 van Verordening (EU) 2019/943 goedgekeurde methodologie van artikel 23, lid 6 van Verordening (EU) 2019/943 en volgt de twee hieronder beschreven stappen: <sup>[1]</sup> <sup>[1]</sup> ... <sup>[1]</sup>

Eerst wordt op basis van de volgende criteria een beperkte lijst van in aanmerking komende technologieën opgesteld :

1° de referentie voor elke technologie moet een nieuwkomer zijn, die nog niet toegetreden is tot de elektriciteitsmarkt en waarvoor nog geen bestaande infrastructuur beschikbaar is;

2° de lijst is gebaseerd op de in de Belgische regelzone bestaande technologieën en op de technologieën die redelijkerwijs voor het betrokken jaar beschikbaar zouden kunnen zijn;

3° voor technologieën met een aantal draaiuren van dezelfde grootteorde, worden de technologieën met significant hogere kostenparameters uitgesloten van de beperkte lijst;

4° de technologieën moeten voldoen aan de CO<sub>2</sub>-emissiegrenswaarden, bedoeld in artikel 22, lid 4, van Verordening (EU) 2019/943 en andere wettelijke grenswaarden.

Ten tweede wordt een gedetailleerde analyse van de kosten over de hele levensduur van de referentie voor elke technologie uitgevoerd op basis van de beperkte lijst van in aanmerking komende technologieën en rekening houdend met de reductiefactor verbonden aan elke technologie, zoals bedoeld in artikel 13, om de waarde van de brutokost van een nieuwkomer te bepalen, evenals het bijbehorende referentiemodel voor elke technologie.

§ 5. De brutokost van een nieuwkomer wordt ten minste om de <sup>[1]</sup> vijf jaar of op verzoek van de minister, <sup>[1]</sup> opnieuw beoordeeld op basis van de meest recente beschikbare informatie.

§ 6. <sup>[1]</sup> De geraamde jaarlijkse inframarginale inkomsten van elke referentietechnologie <sup>[1]</sup> worden uitgedrukt in €/MW/jaar en worden, op jaarlijkse basis,

berekend [<sup>1</sup> over hun levensduur]<sup>1</sup>, rekening houdend met de waarde van de marginale kost van de technologie als ondergrens. Deze inframarginale inkomsten worden voor elk jaar over de levensduur van de eenheid in de capaciteitsmarkt bepaald op basis van de [<sup>1</sup> gemiddelde]<sup>1</sup> inkomsten van de simulatiejaren op basis van het referentiescenario bedoeld in artikel 3 § 7 en houden rekening met het niveau van de toepasselijke uitoefenprijs bedoeld in artikel 26 [<sup>1</sup> en worden geactualiseerd door rekening te houden met de gemiddelde kost van kapitaal bepaald overeenkomstig artikel 4, § 1, 3<sup>o</sup>]<sup>1</sup>.

[<sup>1</sup> ...]<sup>1</sup>

Indien het referentiescenario niet beschikbaar is voor een jaar uit de levensduur van de referentie voor elke technologie, wordt een interpolatie uitgevoerd tussen de waarden van de jaren waarvoor het referentiescenario bestaat, eventueel bijgestuurd door bijkomende beschikbare gegevens. Deze gegevens worden voorgesteld door de netbeheerder en de bronnen ervan worden ter openbare raadpleging bedoeld in artikel 6, § 2, 4<sup>o</sup> voorgelegd en worden door de netbeheerder in samenwerking met de Algemene Directie Energie en in overleg met de commissie gekozen.

§ 7. De raming van de netto opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten zoals bedoeld in artikel 223, 1<sup>o</sup> van het Federaal Technisch Reglement :

1<sup>o</sup> wordt geëvalueerd per technologie die opgenomen is in de beperkte lijst met in aanmerking komende technologieën bedoeld in § 4 van dit artikel;

2<sup>o</sup> komt overeen met de gemiddelde historische kosten van de reserveringen door de netbeheerder van de voor de regeling van het evenwicht bestemde diensten, op basis van de afgelopen zesendertig maanden;

3<sup>o</sup> houdt rekening met de kosten, inclusief de opportuniteitskosten, die verband houden met de deelname aan deze balanceringsdiensten, om dubbeltellingen tussen inframarginale inkomsten en opbrengsten van de markt van de balanceringsdiensten te vermijden.

§ 8. De maximumprijs wordt bepaald als het product van de nettokost van een nieuwkomer, vermenigvuldigd met de correctiefactor X zoals vastgelegd overeenkomstig artikel 4, § 3.

§ 9. De waarde van de correctiefactor X houdt rekening met de onzekerheden die verband houden met de raming van de nettokost van een nieuwkomer, zowel wat betreft kostenverschillen tussen de in aanmerking genomen technologieën, de variabiliteit van de brutokost van een nieuwkomer die verbonden is aan verschillende technologieën, als wat betreft de bepaling van de jaarlijkse inframarginale inkomsten en netto inkomsten uit balanceringsdiensten.

§ 10. De nettokost van een nieuwkomer en de maximumprijs worden gecorrigeerd met de verwachte evolutie van het indexcijfer van de consumptieprijzen tussen enerzijds het referentiejaar dat is gebruikt voor de beoordeling van de inkomsten en de kosten en anderzijds de leveringsperiode waarvoor de vraagcurve wordt bepaald.

-----

(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 3, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

Art. 11. § 1. De vraagcurve wordt bepaald aan de hand van twee volumeparameters :

1<sup>o</sup> het op een veiling vereist volume;

2<sup>o</sup> het maximale volume tegen de maximumprijs.

§ 2. Deze twee volumes worden in vijf stappen bepaald :

1<sup>o</sup> het gemiddelde elektriciteitsverbruik in gesimuleerde tekortsituaties wordt als referentie genomen. Voor het op een veiling vereist volume, wordt dit vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7 bedoelde

referentiescenario. Voor het maximale volume tegen de maximumprijs, wordt dit bepaald op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7, bedoelde referentiescenario, waarvoor echter rekening gehouden wordt met het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, § 7 van de wet van 19 april 1999, aangepast met de in artikel 4, § 3 bedoelde correctiefactor X;

2° een volume dat overeenstemt met de vereiste reserves voor het bewaren van het evenwicht in het netwerk wordt toegevoegd aan het in 1° bedoelde verbruik;

3° de gemiddelde waarde van de verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties, wordt in mindering gebracht van het in 1° bedoelde volume. Voor het op een veiling vereist volume, wordt de gemiddelde waarde van de verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7 bedoelde referentiescenario. Dit is het beoogd volume. Voor het maximale volume tegen de maximale prijs, wordt de gemiddelde waarde van de verwachte niet-geleverde energie in gesimuleerde tekortsituaties vastgesteld op basis van de in artikel 12 bedoelde simulatie en het in artikel 3, § 7, bedoelde referentiescenario, waarvoor echter rekening gehouden wordt met het niveau van bevoorradingszekerheid bedoeld in artikel 7undecies, § 7 van de wet van 19 april 1999, aangepast met de in artikel 4, § 3 bedoelde correctiefactor X;

4° de niet in aanmerking komende capaciteit, berekend overeenkomstig § 3, en de bij vorige veilingen gecontracteerde capaciteit, berekend overeenkomstig § 4, worden uit het beoogd volume verwijderd;

5° voor de veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering wordt een volume, te reserveren voor de veiling een jaar voor de periode van capaciteitslevering, in mindering gebracht op basis van de in paragraaf 5 bedoelde methode. Dezelfde vermindering en reservatie wordt, per grens, pro rata toegepast op het maximaal vereist volume in de pre-veilingen voor de onrechtstreekse buitenlandse capaciteit vier jaar voor de periode van capaciteitslevering, bedoeld in artikel 14.

§ 3. De niet in aanmerking komende capaciteit wordt berekend door het nominale referentievermogen van elke niet in aanmerking komende eenheid te vermenigvuldigen met de passende reductiefactor als omschreven in artikel 13. In het kader van de opmaak van de vraagcurve wordt als assumptie voor de berekening genomen dat volgende capaciteiten niet in aanmerking komen : windturbines op land, windturbines op zee en zonne-energie installaties, alsook de centrales met warmtekrachtkoppeling (voor eenheden aangesloten op het transmissienet enkel diegenen die volgens data aangeleverd via de AD Energie productiesteun ontvangen tijdens de periode van capaciteitslevering), de biomassacentrales (voor eenheden aangesloten op het transmissienet enkel diegenen die volgens data aangeleverd via de AD Energie productiesteun ontvangen tijdens de periode van capaciteitslevering) en de afvalverbrandingscentrales (voor eenheden aangesloten op het transmissienet enkel diegenen die volgens data aangeleverd via de AD Energie productiesteun ontvangen tijdens de periode van capaciteitslevering). Een actualisatie van deze assumptie zal na de prekwificatie plaatsvinden overeenkomstig de werkingsregels.

§ 4. De bij vorige veilingen gecontracteerde capaciteit wordt bepaald door de gecontracteerde capaciteit van elke eenheid in de capaciteitsmarkt voor de periode van capaciteitslevering, zoals vermeld in het capaciteitscontract.

§ 5. De capaciteit die nodig is om de totale piekcapaciteit gedurende gemiddeld minder dan 200 draaiuren per jaar te dekken, wordt voor elk blok van 100 MW bepaald door het gemiddelde aantal draaiuren dat nodig is om te voldoen aan het criterium van de bevoorradingszekerheid op basis van de duurcurve van de vraag ("load duration curve"). Dit zijn de uren dat een bepaalde capaciteit nodig is om het maximale

elektriciteitsverbruik te dekken.

## **HOOFDSTUK 5. - Reductiefactoren**

**Art. 12.** § 1. De netbeheerder voert een simulatie van de elektriciteitsmarkt uit om de parameters te bepalen bedoeld in artikel 6, § 2, evenals de toevoeging van bijkomende capaciteit bedoeld in artikel 6, § 1.

§ 2. De simulatie is gebaseerd op de relevante delen van de methodologie voor de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening bedoeld in artikel 23 van Verordening (EU) 2019/943, op voorwaarde dat deze methodologie op het ogenblik van de simulatie werd goedgekeurd in overeenstemming met artikel 27 van Verordening (EU) 2019/943.

§ 3. De simulatie past de eisen toe die worden beschreven in de methodologie bedoeld in § 2 op het referentiescenario bedoeld in artikel 3 § 7 voor zover ze geïmplementeerd zijn in de meest recente beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening, zoals gepubliceerd door ENTSB op het ogenblik van de selectie van het referentiescenario bedoeld in artikel 3, § 7.

§ 4. De simulatie geeft de verdeling per uur weer van de productie per technologie evenals de netto positie van de Belgische regelzone en, ten minste, van het geheel van de regelzones die rechtstreeks elektrisch met de Belgische regelzone verbonden zijn.

**Art. 13.** § 1. Voor de bepaling van de reductiefactoren worden de technologieën (in de Belgische regelzone en het geheel van de regelzones die rechtstreeks elektrisch met de Belgische regelzone verbonden zijn) die aan het capaciteitsvergoedingsmechanisme kunnen deelnemen in een van de volgende categorieën ingedeeld :

1° de categorieën met overeenkomsten inzake dienstverleningsniveau : deze categorie omvat de marktrespons, met inbegrip van de actieve deelname van de vraagzijde, de kleinschalige opslagtechnologieën en de noodstroomgroepen die in eilandbedrijf kunnen opereren, individueel of geaggregeerd; ze is ook naar keuze toegankelijk voor alle technologieën zonder dagelijks programma;

2° de thermische technologieën met dagelijks programma : deze categorie omvat ten minste de stoom- en gasturbines, de gasturbines, de turbojets, de autonome gasmotoren, de autonome dieselmotoren, de centrales met warmtekrachtkoppeling, de biomassacentrales en de afvalverbrandingsinstallaties alsook de kerncentrales en de steenkoolcentrales;

3° de technologieën met beperkte energie met dagelijks programma : deze categorie omvat ten minste de grootschalige opslagtechnologieën en de pomp-opslaginstallaties;

4° de van de weersomstandigheden afhankelijke technologieën : deze categorie omvat ten minste de windturbines op het land, de windturbines op zee, de zonne-energie installaties en de waterkrachtcentrales op waterlopen met dagelijks programma, evenals de technologieën zonder dagelijks programma die ervoor hebben gekozen om niet deel te nemen aan een aggregatiecategorie bedoeld in artikel 13, § 1, 1° ;

5° de thermische technologieën zonder dagelijks programma : deze categorie omvat ten minste de centrales met warmtekrachtkoppeling die biomassa gebruiken, de biomassacentrales, de afvalverbrandingsinstallaties en de centrales met warmtekrachtkoppeling op basis van gas die ervoor hebben gekozen om niet deel te nemen aan een aggregatiecategorie bedoeld in artikel 13, § 1, 1°.

§ 2. Voor de categorieën met overeenkomsten inzake dienstverleningsniveau worden de invoergegevens van de simulatie eerst verdeeld in subcategorieën, vertegenwoordigd door verschillende overeenkomsten inzake dienstverleningsniveau op basis van

beperkingen met betrekking tot de activeringsduur of van elke andere technische beperking die wordt gedefinieerd in het verslag bedoeld in artikel 6, § 2. De reductiefactoren van elke overeenkomst inzake dienstverleningsniveau worden bepaald door de verwachte gemiddelde bijdrage van elke overeenkomst inzake dienstverleningsniveau tijdens gesimuleerde tekortsituaties te delen door het geaggregeerde nominale referentievermogen van elke overeenkomst inzake dienstverleningsniveau. De gemiddelde bijdrage wordt bepaald op basis van de simulatie bedoeld in artikel 12.

§ 3. De reductiefactoren van de thermische technologieën met dagelijks programma worden voor elke technologie bepaald door de verhouding onverwachte stilstanden, gebaseerd op historische gegevens en uitgedrukt in procent, af te trekken van 100 procent.

§ 4. De reductiefactoren van de technologieën met beperkte energie met dagelijks programma worden bepaald door de verwachte gemiddelde bijdrage van deze technologieën tijdens de gesimuleerde tekortsituaties te delen door het geaggregeerde nominale referentievermogen van de toepasselijke technologie. De gemiddelde bijdrage wordt bepaald op basis van de simulatie bedoeld in artikel 12.

§ 5. De reductiefactoren van de technologieën die afhankelijk zijn van de weersomstandigheden worden bepaald door de verwachte gemiddelde bijdrage van deze technologieën tijdens de gesimuleerde tekortsituaties te delen door het geaggregeerde nominale referentievermogen van de toepasselijke technologie. De gemiddelde bijdrage wordt bepaald op basis van de simulatie bedoeld in artikel 12.

§ 6. De reductiefactoren van de thermische technologieën zonder dagelijks programma worden bepaald door de verwachte gemiddelde bijdrage van deze technologieën tijdens de gesimuleerde tekortsituaties te delen door het geaggregeerde nominale referentievermogen. De gemiddelde bijdrage wordt bepaald op basis van de simulatie bedoeld in artikel 12. De reductiefactoren van de thermische technologieën zonder dagelijks programma worden bepaald op basis van de beschikbare meetgegevens. Indien de netbeheerder deze vereiste meetgegevens ontoereikend acht, worden de reductiefactoren bepaald door de maximale bijdrage van de thermische technologieën zonder dagelijks programma tijdens de gesimuleerde tekortsituaties op basis van de beschikbare gegevens te delen door het geaggregeerde nominale referentievermogen. De maximale bijdrage wordt bepaald op basis van de simulatie bedoeld in artikel 12.

**Art. 14.** § 1. De maximale beschikbare toegangscapaciteit voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten in een regelzone wordt door de netbeheerder bepaald voor elke regelzone die rechtstreeks elektrisch met de Belgische regelzone verbonden is, in overeenstemming met artikel 26 van Verordening (EU) 2019/943.

§ 2. De netbeheerder stelt de maximale toegangscapaciteit die beschikbaar is voor de deelname van buitenlandse capaciteit vast op basis van de aanbeveling van het regionale coördinatiecentrum, overeenkomstig artikel 26, lid 7 van Verordening (EU) 2019/943. Wanneer deze aanbeveling niet beschikbaar is, wordt de bijdrage van elke regelzone die rechtstreeks elektrisch met België verbonden is, bepaald door de bijdrage van deze zones tijdens de gesimuleerde tekortsituaties, op basis van de resultaten van de simulatie bedoeld in artikel 12.

§ 3. De maximale beschikbare toegangscapaciteit voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten wordt uitgedrukt in vermogen [MW].

§ 4. De maximale beschikbare toegangscapaciteit voor de deelname van de onrechtstreekse buitenlandse capaciteiten van een regelzone houdt rekening met de manier waarop de grensoverschrijdende uitwisselingen op de markt worden



gemodelleerd. Hij is gebaseerd op ofwel de stromen, ofwel de netto transfercapaciteit met de Belgische regelzone.

§ 5. De bijdrage van een regelzone in een stroomgebaseerde aanpak die de Belgische regelzone omvat en voor een specifiek uur :

1° wordt voor de regelzones in een exportsituatie bepaald door de netto positie van de Belgische regelzone, vermenigvuldigd met de verhouding tussen de netto positie van de regelzone in een exportsituatie en de som van de netto posities van het geheel van de regelzones in een exportsituatie; en

2° is nul voor de regelzones in een importsituatie.

§ 6. De bijdrage van een regelzone in een benadering gebaseerd op netto transfercapaciteit met de Belgische regelzone en voor een specifiek uur :

1° wordt bepaald door de commerciële uitwisseling als die commerciële uitwisseling van de buitenlandse regelzone naar de Belgische regelzone gaat;

2° is in het andere geval nul.

## **HOOFDSTUK 6. - Intermediaire maximumprijs**

**Art. 15.** De intermediaire maximumprijs is de maximumprijs die van toepassing is op de biedingen voor een eenheid in de capaciteitsmarkt die valt binnen de capaciteitscategorie geassocieerd aan een capaciteitscontract voor één enkele periode van capaciteitslevering.

**Art. 16.** § 1. De intermediaire maximumprijs (in €/MW/jaar) is gelijk aan de "missing-money" van de technologie met het hoogste "missing-money" van de technologieën die opgenomen zijn in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1.

§ 2. Het "missing-money" wordt voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1 berekend volgens de in artikel 20 bepaalde formule, rekening houdend met de raming van de kosten zoals bedoeld in de artikel 18 <sup>1</sup>, de raming van de inkomsten bedoeld in artikel 19 en de raming van het minimumrendement waaraan de risicopremie zoals bedoeld in artikel 19bis wordt toegevoegd<sup>1</sup>.

-----

(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 4, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**Art. 17.** § 1. De netbeheerder laat, in overleg met de commissie, een onafhankelijke deskundige een studie uitvoeren die tot doel heeft de kosten te bepalen van de technologieën die hij relevant acht voor de bepaling van de intermediaire maximumprijs. Een technologie wordt relevant geacht voor de bepaling van de intermediaire maximumprijs indien deze redelijkerwijs beschikbaar kan zijn tijdens de desbetreffende periode van capaciteitslevering om een reële bijdrage te leveren aan de bevoorradingszekerheid, het waarschijnlijk is dat deze één van de minst performante technologieën is en dat deze voldoet aan de limieten betreffende CO<sub>2</sub>-emissies overeenkomstig artikel 22, lid 4 van Verordening (EU) 2019/943 en alle andere wettelijke limieten. De studie van de onafhankelijke deskundige wordt geactualiseerd in het geval van significante evoluties van de markt of van de technologische omstandigheden, en ten minste om de drie jaar.

§ 2. Voor elke in de studie opgenomen bestaande technologie worden de elementen verstrekt die nodig zijn om de volgende kosten te bepalen :

1° de recurrente investeringskosten op jaarbasis die niet rechtstreeks verband houden

met een verlenging van de technische levensduur van de installatie of met een verhoging van het nominale referentievermogen (in €/MW/jaar), in voorkomend geval met inbegrip van de noodzakelijke kosten van grote onderhoudswerken aan installaties die niet noodzakelijk elk jaar gebeuren [<sup>1</sup>, en de economische levensduur met betrekking tot deze investeringskosten]<sup>1</sup>;

2° de jaarlijkse vaste operationele en onderhoudskosten (in €/MW/jaar);

3° de variabele operationele en onderhoudskosten (in €/MWh).

-----  
(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 5, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**Art. 18.** § 1. De netbeheerder stelt op basis van de studie bedoeld in artikel 17, na de openbare raadpleging bedoeld in artikel 5, een beperkte lijst op van bestaande technologieën die redelijkerwijs beschikbaar zullen zijn en die in aanmerking genomen zullen worden voor de bepaling van de intermediaire maximumprijs.

§ 2. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën die redelijkerwijs beschikbaar zullen zijn bedoeld in artikel 18, § 1, beoordeelt de netbeheerder op basis van de studie bedoeld in artikel 17 de volgende kostenelementen voor de periode van capaciteitslevering waarop de intermediaire maximumprijs betrekking heeft :

1° de recurrente investeringskosten op jaarbasis gebruikmakend van de gewogen gemiddelde kost van kapitaal die specifiek is voor de technologie en de economische levensduur van de investering als omschreven in artikel 19 bis, § 3 [<sup>1</sup>, alsook de economische levensduur van deze investeringen,]<sup>1</sup> die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging van de technische levensduur van de installatie of met een verhoging van het nominale referentievermogen (in €/MW/jaar), in voorkomend geval met inbegrip van de noodzakelijke kosten van grote onderhoudswerken aan installaties die niet noodzakelijk elk jaar gebeuren;

2° de jaarlijkse vaste operationele en onderhoudskosten (in €/MW/jaar);

3° de variabele operationele en onderhoudskosten, andere dan de brandstofkosten en de CO<sub>2</sub>-kosten bedoeld in punten 4° en 5° van deze paragraaf (in €/MWh);

4° de brandstofkosten (in €/MWh);

5° de CO<sub>2</sub>-kosten (in €/tCO<sub>2</sub>);

6° de activatiekosten voor de beschikbaarheidstests (in €/MWh) voorzien in de werkingsregels bedoeld in artikel 7undecies, § 12, van de wet van 29 april 1999.

§ 3. De raming van de kostenelementen wordt jaarlijks geactualiseerd.

-----  
(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 6, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**Art. 19.** § 1. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1, beoordeelt de netbeheerder de volgende opbrengstcomponenten voor de periode van capaciteitslevering waarop de intermediaire maximumprijs betrekking heeft :

1° de jaarlijkse inframarginale inkomsten (in €/MW/jaar);

2° de netto opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten (in €/MW/jaar).

§ 2. De raming van de jaarlijkse inframarginale inkomsten :

1° wordt bepaald op basis van een simulatie van de elektriciteitsmarkt bedoeld in artikel 12;

2° houdt rekening met het referentiescenario bedoeld in artikel 3, § 7;

3° [<sup>1</sup> komt overeen met de gemiddelde jaarlijkse inframarginale inkomsten, rekening houdend de impact van de terugbetalingsverplichting met het niveau van de



**toepasselijke uitoefenprijs** bedoeld in artikel 26 en met de variabele kosten zoals bepaald in de raming van de kostencomponenten bedoeld in artikel 18, § 2, 3<sup>o</sup> tot 5.]<sup>1</sup>

§ 3. De raming van de netto opbrengsten uit de levering van balanceringsdiensten :

1<sup>o</sup> wordt geëvalueerd per technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1;

2<sup>o</sup> komt overeen met de gemiddelde historische kosten van de reserveringen door de netbeheerder van de voor de regeling van het evenwicht bestemde diensten, op basis van de afgelopen zesendertig maanden;

3<sup>o</sup> houdt rekening met de kosten, inclusief de opportuniteitskosten, die verband houden met de deelname aan deze balanceringsdiensten, om dubbel tellingen tussen inframarginale inkomsten en netto-opbrengsten uit de levering van de balanceringsdiensten te vermijden.

§ 4. De raming van de opbrengstcomponenten wordt jaarlijks geactualiseerd.

-----

(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 7, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**Art. 19bis.** [<sup>1</sup> § 1. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1, past de netbeheerder een risicopremie toe rekening houdend met artikel 6, lid 9 van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Verordening (EU) 2019/943. De waarde van de door de netbeheerder toe te passen risicopremie houdt, naast het minimumrendement, rekening met de risico's verbonden aan de investeringsuitgaven zoals bepaald in § 2, 1<sup>o</sup> en 2<sup>o</sup>, rekening houdend met de economische levensduur die eraan verbonden is overeenkomstig de risicopremies van bijlage 1, met dien verstande dat deze risicopremie door de netbeheerder, binnen de grenzen van bijlage 1, wordt beoordeeld op basis van de omvang van de gedane investeringen en de economische levensduur die eraan verbonden is.

§ 2. Voor elke beschouwde technologie worden ten minste de volgende principes gehanteerd bij het bepalen van de risicopremie:

1<sup>o</sup> de risicopremie stijgt met het risico dat het referentiescenario zoals gebruikt voor de simulatie van de inframarginale inkomsten afwijkt van de werkelijkheid waaraan de technologie is blootgesteld. Dit risico wordt in rekening gebracht zodra er kostencomponenten met een economische levensduur van drie jaar of langer zijn gedefinieerd, zoals bedoeld in artikel 18, § 2, 1<sup>o</sup>.

2<sup>o</sup> de risicopremie stijgt met de non-normaliteit van de gesimuleerde inkomstenverdeling en het neerwaartse risico waaraan de technologie onderhevig is, rekening houdend met onder meer de marginale kosten van de technologie en het beschouwde marktkader.

§ 3. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1, bepaalt de netbeheerder de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal, overeenkomstig de volgende stappen:

1<sup>o</sup> het minimumrendement door de minister vastgelegd als onderdeel van de intermediaire waarden, zoals bedoeld in artikel 4, § 3;

2<sup>o</sup> Vermeerderd met de technologie-specifieke risicopremie bedoeld in paragraaf 1.

§ 4. De ramingen van de risicopremie en de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal, zoals bedoeld in respectievelijk paragraaf 1 en paragraaf 2 worden ten minste om de vijf jaar geactualiseerd.]<sup>1</sup>

-----

(1)<Ingevoegd bij KB [2022-01-27/04](#), art. 8, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**Art. 20.** Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1, berekent de netbeheerder het "missing-money", overeenkomstig de volgende stappen :

1° [<sup>1</sup>] De kosten berekend als de som van:

- a) ~~van de geannualiseerde~~ recurrente investeringskosten bedoeld in artikel 18, § 2, 1°, ~~vermenigvuldigd met de factor 1 plus de gewogen gemiddelde kapitaalkosten bedoeld in artikel 19 bis, § 3~~
- b) de vaste operationele en onderhoudskosten bedoeld in artikel 18, § 2, 2°, ~~vermenigvuldigd met de factor 1 plus de minimumopbrengst bedoeld in artikel 4, § 3;~~
- c) en, voor de technologieën met een hoge variabele kost, de activatiekost bedoeld in artikel 18, § 2, 6°. ~~Dit resultaat wordt vermenigvuldigd met de factor één vermeerderd met de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal bedoeld in artikel 19bis, § 3;~~<sup>1</sup>

2° [<sup>1</sup> ...]<sup>1</sup>

3° [<sup>1</sup> ...]<sup>1</sup>

4° Verminderd met de inkomsten bedoeld in artikel 19, § 1, 1° ;

5° Verminderd met de netto opbrengsten bedoeld in artikel 19, § 1, 2° ;

6° Het totale resultaat wordt gedeeld door de reductiefactor bedoeld in artikel 13.

7° Dit laatste resultaat wordt gecorrigeerd met de verwachte evolutie van de consumentenprijsindex tussen enerzijds het referentiejaar dat werd gebruikt om de opbrengsten en kosten te beoordelen en anderzijds de leveringsperiode waarvoor het "missing money" wordt berekend. [<sup>1</sup> ...]<sup>1</sup>

-----

(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 9, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

## HOOFDSTUK 7. - Derogatie van de intermediaire maximumprijs

**Art. 21.** § 1. Een derogatieaanvrager heeft de mogelijkheid om voor de veiling in 2021 waaraan hij wenst deel te nemen, per eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, een derogatie van de in artikel 15 bedoelde intermediaire maximumprijs aan te vragen volgens de procedure beschreven in dit artikel.

In dat kader publiceert de netbeheerder uiterlijk op 15 mei 2021 een tabel die, voor elke technologie geïnstalleerd in de Belgische regelzone waarvoor een reductiefactor wordt berekend overeenkomstig artikel 13, § 1, de hypothesen herneemt rond de marginale kosten die in rekening zijn genomen voor de berekening van de jaarlijkse inframarginale inkomsten.

§ 2. De derogatieaanvrager dient op elektronische wijze maximaal een aanvraag per eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, in bij de netbeheerder, ten vroegste op 16 juli 2021 en ten laatste dertig werkdagen voor de laatste dag waarop biedingen worden toegestaan, zoals bepaald in artikel 7undecies, § 10, eerste lid, van de wet van 29 april 1999.

De vormvereisten voor deze aanvraag worden door de commissie opgemaakt en ter beschikking gesteld op de website van de commissie ten laatste op 15 mei 2021. Deze aanvraag omvat minstens volgende elementen :

**1° identificatie van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, via een uniek identificatienummer afkomstig van de prequalificatieprocedure zoals bepaald in de werkingsregels, en de veiling waarop de aanvraag van toepassing is;**

**2° een nauwkeurige inschatting en beschrijving, of beschrijving van de desgevallende afwezigheid, van volgende kostencomponenten met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is :**

**a) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, jaarlijkse vaste operationele en onderhoudskosten (in €/jaar), inclusief verdere specificatie van vaste nettarieven en de activatiekosten voor de beschikbaarheidsstests gevraagd door Elia zoals bepaald in de werkingsregels indien deze relevant geacht worden, aangevuld met, indien van toepassing, de hypothesen met betrekking tot minstens het aantal uren tijdens dewelke de eenheid (eenheden) geactiveerd is (zijn) en het aantal starts of activaties waarop deze inschattingen gebaseerd zijn, alsook de relatie tussen de vaste kosten en enerzijds het aantal activaties en anderzijds het aantal draaiuren;**

**b) vaste kosten gerelateerd aan het beheer van een portfolio van leveringspunten relevant voor het opereren in de energiemarkt (in €/jaar) door de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is;**

**c) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, recurrente investeringskosten op jaarbasis die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging van de technische levensduur van de installatie of met een verhoging van het nominaal referentievermogen, in voorkomend geval met inbegrip van de provisies voor grote onderhoudswerken aan installaties die niet noodzakelijk elk jaar gebeuren (in €/jaar), aangevuld met, indien van toepassing, de hypothesen met betrekking tot minstens het aantal uren tijdens dewelke de eenheid (eenheden) geactiveerd is (zijn) en aantal starts of activaties waarop deze inschattingen gebaseerd zijn, alsook de relatie tussen de vaste kosten en enerzijds het aantal activaties en anderzijds het aantal draaiuren;**

**d) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, geannualiseerde niet-recurrente investeringskosten relevant voor het leveren van de dienst met de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is (in €/jaar);**

**e) variabele kosten voor het aanbieden van energie (in €/MWh), inclusief verdere specificatie van, indien van toepassing, ten minste volgende elementen die in deze variabele kosten inbegrepen zijn : variabele operationele en onderhoudskosten inclusief variabele nettarieven indien deze relevant geacht worden, efficiëntiefactor of in geval van opslagsystemen, round trip efficiëntie;**

**f) Voor een geaggregeerde offerte, het verschil tussen de aangeboden capaciteit en de som van de geïnstalleerde capaciteit van de verschillende leveringspunten;**

**g) Opstartkosten of vaste activatiekosten door specificatie van de kost per start of activatie exclusief kosten gerelateerd aan de louter voor de opstart noodzakelijke brandstof (in €/start of €/activatie), aangevuld met, indien van toepassing, indicatie van het type en de hoeveelheid louter voor de opstart noodzakelijke brandstof (in GJ/start).**

**Voor elke investering dienen minstens de volgende gegevens te worden**

**aangeleverd : totale investeringskost, financieringskost inclusief gewogen gemiddelde kapitaalskost, economische levensduur van de investering, motivatie m.b.t. de relevantie voor het leveren van de dienst, realisatiejaar van de investering en geannualiseerde kost die daaruit voortvloeit.**

**De in aanmerking komende niet-recurrente investeringskosten voor het berekenen van de 'missing-money' van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zijn de initiële en niet terugkerende investeringsuitgaven die worden besteld vanaf de eerste beslissing in toepassing van artikel 7undecies, § 6 van de Elektriciteitswet en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de periode van capaciteitslevering worden uitgevoerd.**

**3° indien van toepassing, een nauwkeurige inschatting en beschrijving van de inkomsten (in €/jaar) met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, andere dan de jaarlijkse inframarginale inkomsten en netto opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten bedoeld in paragraaf 8, 3° en 4°, zoals bijvoorbeeld maar niet noodzakelijk beperkt tot stoom en/of warmte-gerelateerde inkomsten;**

**4° indien van toepassing, een nauwkeurige inschatting van de operationele beperkingen gelinkt aan de uitbating die een invloed hebben op het leveren van de dienst met de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, en een beschrijving van de impact van die beperkingen op de inkomsten, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, zoals bijvoorbeeld en maar niet noodzakelijk beperkt tot : energiebeperkingen, activatiebeperkingen, geplande onderhoudsmomenten, must run beperkingen;**

**5° een nauwkeurige inschatting en berekening van het "missing-money" (in €/MW/jaar) van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is.**

**De componenten aangeleverd door de derogatieaanvrager bedoeld in punt 2° tot 4° ter ondersteuning van zijn aanvraag dienen specifiek te zijn aan de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft.**

**§ 3. De netbeheerder controleert de volledigheid van de aanvraag en informeert de derogatieaanvrager op elektronische wijze over het resultaat van haar volledigheidscntrole, binnen twintig werkdagen na ontvangst van de aanvraag. In geval van een onvolledige aanvraag, heeft de derogatieaanvrager de mogelijkheid om de ontbrekende informatie aan te vullen. Indien de derogatieaanvrager zijn aanvraag niet binnen vijf werkdagen na notificatie van de resultaten van de volledigheidscntrole door de netbeheerder heeft vervolledigd, wordt de aanvraag onontvankelijk verklaard door de netbeheerder.**

**Indien de aanvraag betrekking heeft op een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, die, volgens de bepalingen van het Koninklijk Besluit tot vaststelling van de investeringsdrempels en de criteria voor de in aanmerking komende investeringskosten, vastgesteld overeenkomstig artikel 7undecies, § 9 van de wet van 29 april 1999 toegewezen is (zijn) aan een capaciteitscategorie geassocieerd aan een capaciteitscontract voor meer dan één enkele periode van capaciteitslevering, wordt de aanvraag onontvankelijk verklaard door de netbeheerder.**

De netbeheerder informeert de derogatieaanvrager van het resultaat van de ontvankelijkheidscontrole.

§ 4. Indien zijn aanvraag als ontvankelijk beschouwd wordt door de netbeheerder, heeft de derogatieaanvrager het recht om voor de in de aanvraag opgenomen eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, biedingen in te dienen in de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, die niet gelimiteerd zijn tot de intermediaire maximumprijs gerelateerd aan de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, vastgesteld door de minister in de beslissing bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf 6 van de wet van 29 april 1999.

§ 5. De netbeheerder maakt de als ontvankelijk beschouwde aanvragen op elektronische wijze over aan de commissie, ten laatste op de laatste dag waarop biedingen worden toegestaan, zoals bepaald in artikel 7undecies, paragraaf 10 van de wet van 29 april 1999.

§ 6. De commissie beoordeelt de gegrondheid van elke ontvankelijke derogatieaanvraag die gerelateerd is aan een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, waarvoor een bieding weerhouden werd in de veiling waarop de aanvraag van toepassing is.

Te dien einde, beoordeelt de commissie de aanvaardbaarheid van de kostencomponenten, de inkomsten en de impact van de beperkingen bedoeld in paragraaf 2, 2° tot en met 4°. In het kader van die beoordeling kan de commissie een advies vragen van een onafhankelijke deskundige, waaronder de onafhankelijke deskundige bedoeld in artikel 17, § 1.

Voor alle kostencomponenten, inkomsten en impact van de beperkingen bedoeld in paragraaf 2, 2° tot en met 4° die de commissie als onaanvaardbaar beoordeelt, bepaalt de commissie een alternatieve inschatting.

§ 7. De commissie maakt het resultaat van haar beoordeling bedoeld in paragraaf 6 op elektronische wijze over aan de netbeheerder, ten laatste vijftig werkdagen na de publicatie van de resultaten van de veiling bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf 10 van de wet van 29 april 1999. Op basis van deze informatie berekent de netbeheerder het verwachte "missing-money", zoals beschreven in paragrafen 8 en 9.

§ 8. De netbeheerder bezorgt aan de commissie op elektronische wijze het door hem berekende verwachte "missing-money", ten laatste vijftig werkdagen na ontvangst van de resultaten van beoordeling van de commissie bedoeld in paragraaf 7.

Deze berekening van het verwachte "missing-money" gebeurt op basis van :

1° de vaste en variabele kostencomponenten, de investeringskosten en de andere inkomsten dan deze uit de energiemarkt of de markt voor ondersteunende diensten bedoeld in paragraaf 2, 2° en 3°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld paragraaf 6;

2° de reductiefactor van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zoals vastgesteld in de prekwificatie voor de betrokken veiling;

3° een raming van de jaarlijkse inframarginale inkomsten (in €/MW/jaar), op basis van :

- a) een simulatie van de elektriciteitsmarkt zoals bedoeld in artikel 12;
- b) het referentiescenario bedoeld in artikel 4, paragraaf 7, gerelateerd aan de veiling waarop de aanvraag van toepassing is;
- c) de [<sup>1</sup> gemiddelde jaarlijkse inframarginale inkomsten]<sup>1</sup>, gelimiteerd tot het

niveau van de uitoefenprijs, of eventueel tot de gemotiveerde aangegeven marktprijs voor de eenheid in de capaciteitsmarkt zonder een dagelijks programma of eenheden, indien het gekoppelde capaciteiten betreft, van toepassing in de door de veiling beoogde leveringsperiode zoals bedoeld in artikel 26, verminderd met de variabele kosten en de opstartkosten of vaste activatiekosten voor het aanbieden van energie, en rekening houdend met andere operationele beperkingen gelinkt aan de uitbating bedoeld in respectievelijk paragraaf 2, 2° en 4°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 6;

4° een raming van de netto opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten (in €/MW/jaar) :

a) geëvalueerd op basis van de technologie waartoe de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten, waarop de aanvraag van toepassing is, behoort;

b) overeenkomend met de gemiddelde historische kosten van de reserveringen door de netbeheerder van de balanceringsdiensten, op basis van de afgelopen zesendertig maanden;

c) rekening houdend met de kosten, inclusief de opportuniteitskosten, die verband houden met de levering van deze balanceringsdiensten, teneinde dubbelstellingen tussen inframarginale inkomsten en opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten te vermijden;

[<sup>1</sup> 5° het bijkomend vereist rendement rekening houdend met artikel 6, lid 9 van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Elektriciteitsverordening (EU) 2019/943, zoals bepaald in bijlage [<sup>2</sup> 1]<sup>2</sup> bij dit besluit.

6° het totaal vereist rendement, gebaseerd op de som van:

a) de gewogen gemiddelde kapitaalskost vastgesteld op 5,53%;

b) vermeerderd met het technologie-specifieke bijkomend vereist rendement bedoeld in 5°. De bepaling van dit bijkomend vereist rendement houdt rekening met de economische levensduur van de investeringen in overeenstemming met paragraaf 2, 2°.<sup>1</sup>

§ 9. De netbeheerder berekent het verwachte "missing-money", als volgt :

1° de som van de vaste kostencomponenten en investeringskosten bedoeld in paragraaf 2, 2°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 6, gedeeld door het meest recent nominaal referentievermogen van de betreffende eenheid in de capaciteitsmarkt, of door de som van de meest recente nominale referentievermogens van de betreffende eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft. [<sup>1</sup> Dit resultaat wordt vermenigvuldigd met de factor één vermeerderd met het totaal vereist rendement bedoeld in § 8, 6°.]<sup>1</sup>;

2° verminderd met de inkomsten bedoeld in paragraaf 8, 3° ;

3° verminderd met de opbrengsten bedoeld in paragraaf 8, 4° ;

4° verminderd met de inkomsten bedoeld in paragraaf 2, 3°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 8, gedeeld door het meest recent nominaal referentievermogen van de betreffende eenheid in de capaciteitsmarkt, of door de som van de meest recente nominale referentievermogens van de betreffende gekoppelde eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft;

5° het totale resultaat wordt gedeeld door de reductiefactor bedoeld in § 8, 2°.

§ 10. [<sup>1</sup> ...]<sup>1</sup>

§ 11. De commissie neemt een beslissing met betrekking tot de gegrondheid van elke ontvankelijke derogatieaanvraag die gerelateerd is aan een eenheid in de

capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, waarvoor een bieding weerhouden werd in de veiling waarop de aanvraag van toepassing is.

§ 12. De commissie aanvaardt de aanvraag voor derogatie van de intermediaire maximumprijs enkel indien het verwachte niveau van het "missing-money" van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, berekend overeenkomstig § 9, hoger is dan de intermediaire maximumprijs gerelateerd aan de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, vastgesteld door de minister in de beslissing bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf 6 van de wet van 29 april 1999.

§ 13. Indien het verwachte niveau van het "missing money" van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, berekend overeenkomstig artikel § 9, lager of gelijk is aan de intermediaire maximumprijs, deelt de commissie aan de derogatieaanvrager zijn ontwerpbeslissing mee opdat deze laatste zijn opmerkingen kan laten gelden binnen een termijn van 15 werkdagen.

Indien, op basis van de opmerkingen gegeven door de derogatieaanvrager, de commissie van oordeel is dat zij haar alternatieve beoordeling die ze gegeven heeft overeenkomstig artikel § 6 dient te herzien, vraagt ze aan de netbeheerder om, binnen een termijn van 30 werkdagen, een nieuwe berekening van het verwachte "missing money" te bezorgen van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, rekening houdend met deze nieuwe alternatieve evaluatie.

§ 14. De commissie maakt haar beslissing over aan de derogatieaanvrager en de netbeheerder, per aangetekend schrijven tegen ontvangstbewijs, ten laatste vijftienvintig werkdagen na ontvangst van, afhankelijk van het geval, de berekening door de netbeheerder van het verwachte "missing-money" overeenkomstig § 8, of § 13, tweede lid.

§ 15. Uiterlijk tien werkdagen na ontvangst van de beslissing van de commissie beschreven in paragraaf 14 past de netbeheerder, voor elke afgewezen aanvraag voor derogatie van de intermediaire maximumprijs, eenzijdig het betrokken capaciteitscontract aan, door de capaciteitsvergoeding voor de transactie die voortvloeit uit de weerhouden bieding met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of weerhouden biedingen met betrekking tot de eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, in de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, te reduceren tot het niveau van de intermediaire maximumprijs gerelateerd aan de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, vastgesteld door de minister in de beslissing bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf 6 van de wet van 29 april 1999.

§ 16. De beslissing van de commissie met betrekking tot de aanvraag tot derogatie van intermediaire maximumprijs doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling en geeft geen enkel recht aan de capaciteitsleverancier om een capaciteitscontract te beëindigen.

-----

(1)<KB [2021-07-04/01](#), art. 1, 002; Inwerkingtreding : 07-07-2021>

(2)<KB [2022-01-27/04](#), art. 10, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

**Art. 22.**§ 1. Een **derogatieaanvrager capaciteitshouder** heeft de mogelijkheid om voor elke veiling na 2021 waaraan hij wenst deel te nemen, **een derogatie van de in artikel 15 bedoelde intermediaire maximumprijs**, per eenheid in de



capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, ~~een derogatie van de in artikel 15 bedoelde intermediaire maximumprijs~~ aan te vragen volgens de procedure beschreven in dit artikel.

In dat kader publiceert de netbeheerder uiterlijk op 31 maart van het jaar van de veiling, een tabel die, voor elke technologie geïnstalleerd in de Belgische regelzone waarvoor een reductiefactor wordt berekend overeenkomstig artikel 13, § 1, de hypothesen herneemt rond de marginale kosten die in rekening zijn genomen voor de berekening van de jaarlijkse inframarginale inkomsten.

§ 2. De derogatieaanvrager dient bij de commissie, op elektronische wijze, uiterlijk op 30 april van het jaar van de veiling, maximaal één derogatieaanvraag per eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, ~~in, in bij de netbeheerder, uiterlijk twintig werkdagen voor de uiterste indieningsdatum van het prekwalificatiedossier vermeld in artikel 7undecies, § 8, laatste lid van de wet van 29 april 1999.~~

~~De vormvereisten voor deze aanvraag worden door de commissie opgemaakt en ter beschikking gesteld op de website van de commissie t~~ Ten laatste op 31 maart van het jaar van de veiling, de commissie publiceert op haar website de formele en materiële voorwaarden waaraan het verzoek om vrijstelling moet voldoen, met inachtneming van de in lid 3 genoemde elementen. Deze

De derogatieaanvraag omvat minstens volgende elementen :

1° identificatie van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zoals bepaald in de werkingsregels, en de veiling waarop de aanvraag van toepassing is;

2° een nauwkeurige inschatting en beschrijving, of beschrijving van de desgevallende afwezigheid, van volgende kostencomponenten met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of de eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is :

a) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, jaarlijkse vaste operationele en onderhoudskosten (in €/jaar) maar exclusief de onder c) bedoelde vaste kosten die reeds zijn opgenomen in een eerder aanvaarde derogatieaanvraag, inclusief verdere specificatie van vaste nettarieven en de activatiekosten voor de beschikbaarheidstests gevraagd door Elia zoals bepaald in de werkingsregels indien deze relevant geacht worden, aangevuld met, indien van toepassing, de hypothesen met betrekking tot minstens het aantal uren tijdens dewelke de eenheid (eenheden) geactiveerd is (zijn) en het aantal starts of activaties waarop deze inschattingen gebaseerd zijn, alsook de relatie tussen de vaste kosten en enerzijds het aantal activaties en anderzijds het aantal draaiuren;

b) vaste kosten gerelateerd aan het portfoliobeheer ~~van een portfolio van leveringspunten relevant~~ zodat ~~het opereren in de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt~~ op de energiemarkt kan opereren (in €/jaar) ~~door de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt~~, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is;

c) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, recurrente investeringskosten op jaarbasis gebruik makend van de gewogen gemiddelde kost van kapitaal die specifiek is voor de technologie en de economische levensduur van elke investering zoals gedefinieerd in artikel 19 bis, § 3, die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging van de technische levensduur van de installatie of met een verhoging van het nominaal referentievermogen, in



voorkomend geval met inbegrip van de provisies investeringsuitgaven voor grote onderhoudswerken aan installaties die niet noodzakelijk elk jaar gebeuren maar exclusief de onder a) bedoelde vaste kosten die reeds zijn opgenomen in een eerder aanvaarde derogatieaanvraag of in de derogatieaanvraag voor de betrokken veiling (in €/jaar), aangevuld met, indien van toepassing, de hypothesen met betrekking tot minstens:

- het aantal uren in elk jaar gedurende welke de eenheid (eenheden) is (zijn) geactiveerd sinds de laatste investering die gelijkwaardig is aan de investering in de derogatieaanvraag;

- het aantal uren in elk jaar gedurende welke de eenheid (eenheden) zal (zullen) worden geactiveerd tot de uitvoering van de investering waarop de derogatieaanvraag betrekking heeft;

- het aantal uren in elk jaar waarin de eenheid (eenheden) zal (zullen) worden geactiveerd tot de uitvoering van de volgende gelijkwaardige investering,

- en het aantal starts of activeringen waarop deze ramingen zijn gebaseerd, alsmede, met het oog op de raming van de economische levensduur van de investering, het verband tussen de technische levensduur van de investering en, enerzijds, het aantal activeringen en, anderzijds, het aantal bedrijfsuren, alsmede elk ander element dat de economische levensduur van de investering zou beperken; het aantal uren tijdens dewelke de eenheid (eenheden) geactiveerd is (zijn) en aantal starts of activaties waarop deze inschattingen gebaseerd zijn, alsook de relatie tussen de vaste kosten en enerzijds het aantal activaties en anderzijds het aantal draaiuren;

d) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, geannualiseerde niet-recurrente op basis van de gewogen gemiddelde kost van kapitaal die specifiek is voor de technologie en de economische levensduur van elke investering zoals gedefinieerd in artikel 19 bis, § 3, investeringskosten relevant voor het leveren van de dienst met de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is (in €/jaar) exclusief de onder a) bedoelde vaste kosten die reeds zijn opgenomen in een eerder aanvaarde derogatieaanvraag of in de derogatieaanvraag van de betrokken veiling (in €/jaar), in voorkomend geval aangevuld met de aannames betreffende ten minste  
:

- het aantal uren in elk jaar gedurende welke de eenheid (eenheden) is (zijn) geactiveerd sinds de laatste investering die gelijkwaardig is aan de investering in de derogatieaanvraag;

- het aantal uren in elk jaar gedurende welke de eenheid (eenheden) zal (zullen) worden geactiveerd tot de uitvoering van de investering die in de derogatieaanvraag is opgenomen;

- het aantal uren in elk jaar gedurende welke de eenheid (eenheden) zal (zullen) worden geactiveerd totdat de volgende gelijkwaardige investering is uitgevoerd,

- en het aantal starts of activeringen waarop deze ramingen gebaseerd zijn, alsmede, met het oog op de raming van de economische levensduur van de investering, het verband tussen de technische levensduur van de investering en, enerzijds, het aantal activeringen en, anderzijds, het aantal bedrijfsuren, alsmede elk ander element dat de economische levensduur van de investering zou beperken;

e) variabele kosten voor het aanbieden van energie (in €/MWh), inclusief verdere specificatie van, indien van toepassing, ten minste volgende elementen die in deze variabele kosten inbegrepen zijn : variabele operationele en onderhoudskosten inclusief variabele nettarieven indien deze relevant geacht worden, efficiëntiefactor of in geval van opslagsystemen, round trip efficiëntie;

f) Voor een geaggregeerde offerte, het verschil tussen de aangeboden capaciteit en de som van de geïnstalleerde capaciteit van de verschillende leveringspunten;

g) Opstartkosten of vaste activatiekosten door specificatie van de kost per start of activatie exclusief kosten gerelateerd aan de louter voor de opstart noodzakelijke brandstof (in €/start of €/activatie) , hiertoe wordt een onderscheid gemaakt tussen voorzieningen voor de vergoeding van kapitaaluitgaven en vaste exploitatie- en onderhoudskosten enerzijds en specifieke kosten per start of activering anderzijds, aangevuld met, indien van toepassing, indicatie van het type en de hoeveelheid louter voor de opstart noodzakelijke brandstof (in GJ/start).

Voor elke investering dienen minstens de volgende gegevens te worden aangeleverd : totale investeringskost, **financieringskost inclusief** gewogen gemiddelde kapitaalskost als bedoeld in paragraaf 8, tweede lid, 4°, economische levensduur van de investering, motivatie m.b.t. de relevantie voor het leveren van de dienst, realisatiejaar van de investering en geannualiseerde kost die daaruit voortvloeit.

De in aanmerking komende **niet-recurrente** investeringskosten voor het berekenen van de 'missing-money' van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of **de** eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zijn de initiële en niet terugkerende investeringsuitgaven die worden besteld vanaf de eerste beslissing in toepassing van artikel 7undecies, § 6 van de Elektriciteitswet en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de periode van capaciteitslevering worden uitgevoerd.

3° indien van toepassing, een nauwkeurige inschatting en beschrijving van de inkomsten (in €/jaar) met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, andere dan jaarlijkse inframarginale inkomsten en netto opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten bedoeld in paragraaf 8, 3° en 4°, zoals bijvoorbeeld maar **niet zonder daarbij** noodzakelijk beperkt te zijn, **de tot** stoom en/of warmte-gerelateerde inkomsten of de inkomsten in verband met het verlenen van de hersteldienst;

4° indien van toepassing, een nauwkeurige inschatting van de operationele beperkingen gelinkt aan de uitbating die een invloed hebben op het leveren van de dienst met de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, en een beschrijving van de impact van die beperkingen op de inkomsten, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is, zoals bijvoorbeeld en maar niet noodzakelijk beperkt tot : energiebeperkingen, activatiebeperkingen, geplande

onderhoudsmomenten, must run beperkingen;

~~5° een nauwkeurige inschatting en berekening van het "missing money" (in €/MW/jaar) van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft voor de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is.~~

~~56° een raming van de jaarlijkse inframarginale inkomsten ;~~

~~67° een raming van de netto-inkomsten uit de levering van balanceringsdiensten.~~

7° een raming en een nauwkeurige berekening van het "missing money" (in €/MW/jaar) van de betrokken eenheid of eenheden van de capaciteitsmarkt in het geval van gebonden capaciteiten, voor de periode van capaciteitslevering waarop het verzoek betrekking heeft;

De componenten aangeleverd meegedeelde elementen door de derogatieaanvrager bedoeld in punt in lid 3, 2° tot 4°6°, ter ondersteuning van ter ondersteuning van zijn aanvraag dienen specifiek te zijn specifiek aan de betrokken eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft. Indien de aanvrager deze voor de betrokken capaciteitseenheid niet kan verstrekken, verstrekt hij de commissie alle informatie die de commissie in staat stelt de juistheid van zijn ramingen te beoordelen.

De in het derde lid, 2° tot en met 6°, bedoelde elementen worden door de derogatieaanvrager verantwoord overeenkomstig de formele en materiële voorwaarden die de commissie overeenkomstig het tweede paragraaf, tweede lid, heeft vastgesteld. Een historiek van de elementen bedoeld in het derde lid, 2° tot en met 6°, wordt door de aanvrager verstrekt overeenkomstig de hierboven vermelde formele en materiële voorwaarden.

De elementen bedoeld in het derde lid, 2° tot en met 6°, worden uitgedrukt in euro's van het referentiejaar dat in artikel 20 in aanmerking wordt genomen voor de schatting van het inkomen. De raming, bedoeld in paragraaf 3, 7°, wordt gecorrigeerd met de verwachte evolutie van het indexcijfer van de consumptieprijzen tussen enerzijds het referentiejaar dat werd gebruikt voor de raming van de opbrengsten en kosten en anderzijds de periode van capaciteitsvoorziening waarvoor het "missing money" wordt berekend.

§ 3. De netbeheerder commissie controleert verifieert de volledigheid van de aanvraag en informeert de derogatieaanvrager op elektronische wijze over het resultaat van haar volledigheidscntrole, binnen tien werkdagen na ontvangst van de aanvraag. In geval van Als een onvolledige de aanvraag als onvolledig wordt beoordeeld, heeft de derogatieaanvrager de mogelijkheid om de ontbrekende informatie aan te vullen. Indien de derogatieaanvrager zijn aanvraag niet binnen vijf werkdagen na notificatie van de resultaten van de verificatie. Indien de aanvrager de aanvullende informatie niet binnen de gestelde termijn verstrekt, kan de commissie het verzoek niet-ontvankelijk verklaren, na de aanvrager, bijgestaan door zijn of haar raadsman, te hebben gehoord of hem ten minste naar behoren te hebben opgeroepen. De uitnodiging voor de hoorzitting en de beslissing van de commissie worden per aangetekende

post [of elektronische post] met ontvangstbevestiging aan de aanvrager toegezonden.

~~volledigheidsecontrole door de netbeheerder heeft vervolledigd, wordt de aanvraag onontvankelijk verklaard door de netbeheerder.~~

~~De netbeheerder informeert de derogatieaanvrager van het resultaat van de ontvankelijkheidsecontrole.~~

~~§ 4. De netbeheerder maakt de als ontvankelijk beschouwde aanvragen op elektronische wijze over aan de commissie, met vermelding van het uniek identificatienummer afkomstig van de prekwalificatieprocedure, uiterlijk twee werkdagen na de uiterste indieningsdatum van het prekwalificatiedossier, zoals bepaald in artikel 7undecies, paragraaf 8, laatste lid van de wet van 29 april 1999.~~

~~§ 5. De commissie beoordeelt de gegrondheid van elke ontvankelijke derogatieaanvraag die gerelateerd is aan een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft.~~

Te dien einde, beoordeelt de commissie de aanvaardbaarheid van de kostencomponenten, de inkomsten en de impact van de beperkingen bedoeld in paragraaf 2, 2° tot en met 4°, met inbegrip van hun voldoende gerechtvaardigd karakter. In het kader van die beoordeling kan de commissie een advies vragen van een een onafhankelijke deskundige, waaronder die kan de onafhankelijke deskundige zijn zoals bedoeld in artikel 17, § 1.

~~Voor alle kostencomponenten, inkomsten en impact van de beperkingen bedoeld in paragraaf 2, 2° tot en met 4° die de commissie als onaanvaardbaar beoordeelt, bepaalt de commissie een alternatieve inschatting. Indien de commissie van oordeel is dat aanvullende informatie wenselijk nodig is voor haar beoordeling, kan kan zij de derogatieaanvrager uitnodigen om zijn opmerkingen te laten gelden deze informatie door te geven binnen een termijn van 10vijf werkdagen volgend op de ontvangst van het verzoek tot aanvullende informatie. De commissie kan, binnen eenzelfde termijn, de derogatieaanvrager tot een hoorzitting uitnodigen om zijn aanvraag toe te lichten. De commissie kan de derogatieaanvrager ook verzoeken haar binnen dezelfde termijn een bijgewerkte versie van het in zijn derogatieaanvraag opgenomen cijfer van "missing money" voor te leggen, indien zij van oordeel is dat de in lid 2, derde lid, 2° tot en met 7°, bedoelde elementen die de aanvrager tot staving van zijn verzoek heeft meegedeeld, niet voldoen aan de formele en materiële voorwaarden die de commissie overeenkomstig paragraaf 2, tweede lid, heeft vastgesteld.~~

Voor elk onderdeel van de kosten, inkomsten of gevolgen van de beperkingen zoals bedoeld in paragraaf 2, 2° tot en met 4°, dat de commissie onaanvaardbaar of onvoldoende gemotiveerd acht door de aanvrager, stelt de commissie een alternatieve raming op.

§ 6. De commissie maakt , op elektronische wijze, aan de netbeheerder het resultaat van haar beoordeling bedoeld in paragraaf 5 over op elektronische wijze over aan de netbeheerder met betrekking tot de variabele kosten, startkosten, vaste activeringskosten en het effect van operationele beperkingen op de inkomsten, ten laatste vijfendertig werkdagen na de uiterste datum voor de indiening van derogatieaanvragen, de ontvangst van het dossier bedoeld in § 4. Op basis van deze informatie berekent de netbeheerder het verwachte "missing-money", zoals beschreven in paragrafen 7 en 8.

§ 7. De netbeheerder bezorgt op elektronische wijze aan de commissie, uiterlijk

vijfentwintig werkdagen na ontvangst van de resultaten van de beoordeling van de commissie bedoelde in paragraaf 5, de volgende elementen die zij heeft berekende op elektronische wijze:

1° de verwachte gemiddelde jaarlijkse inframarginale inkomsten voor het leveringsjaar, het aantal bedrijfsuren, het aantal overeenkomstige starts en de overeenkomstige geproduceerde MWh ;

2° de verwachte netto-inkomsten uit de levering van balanceringsdiensten en, in voorkomend geval, de inkomsten uit de hersteldienst

De berekening van de verwachte gemiddelde jaarlijkse inframarginale inkomsten voor het leveringsjaar in euro's van het referentiejaar waarmee in artikel 20 rekening is gehouden voor de evaluatie van de inkomsten (in €/MW/jaar)

Deze berekening van het verwachte "missing-money" gebeurt op basis van :

~~–1° de vaste en variabele kostencomponenten, de investeringskosten en de andere inkomsten dan deze uit de energiemarkt of de markt voor ondersteunende diensten bedoeld in paragraaf 2, 2°, 3°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld paragraaf 5;~~

~~–2° de reductiefactor van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zoals vastgesteld in de prekwificatie voor de betrokken veiling;~~

~~–3° een raming van de jaarlijkse inframarginale inkomsten (in €/MW/jaar), op basis van :~~

~~1° a) een simulatie van de elektriciteitsmarkt zoals bedoeld in artikel 12;~~

~~2° b) het referentiescenario bedoeld in artikel 4, paragraaf 7, gerelateerd aan de veiling waarop de aanvraag van toepassing is;~~

3° de economische dispatch van de capaciteitsmarkteenheid, of van de eenheden in het geval van gebonden capaciteit, rekening houdend met de variabele kosten en de startkosten of vaste activeringskosten in verband met het energieaanbod ;

4° de gemiddelde jaarlijkse inkomsten die voortvloeien uit de economische dispatch van de eenheid of eenheden van de capaciteitsmarkt in het geval van gebonden capaciteit, –e) de [<sup>±</sup> gemiddelde jaarlijkse inframarginale inkomsten]<sup>±</sup>, gelimiteerd tot het niveau van de uitoefenprijs, of eventueel tot de gemotiveerde aangegeven verklaarde marktprijs voor ~~de een~~ eenheid in de capaciteitsmarkt zonder een dagelijks programma of eenheden, indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zoals bedoeld in artikel 26, § 3, rekening houdend met de impact van de terugbetalingsverplichting tegen de uitoefenprijs van toepassing zoals bedoeld in artikel 26 in de door de veiling beoogde leveringsperiode zoals bedoeld in artikel 26, verminderd met de variabele kosten en de opstartkosten (exclusief voorziening voor investeringen) of vaste activatiekosten voor het aanbieden van energie, en rekening houdend met andere operationele beperkingen gelinkt aan de uitbating bedoeld in respectievelijk paragraaf 2, 2° en 4°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 5;

4° een De raming van de netto verwacht opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten in euro van het referentiejaar dat in artikel 20 in aanmerking wordt genomen voor de beoordeling van het inkomen (in €/MW/jaar) wordt uitgevoerd op basis van de volgende principes:;

1° de netto-inkomsten worden gewaardeerd a) geëvalueerd op basis van de technologie waartoe de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten, ~~waarop de aanvraag van toepassing is, behoort;~~

2° b) overeenkomend met de netto-inkomsten zijn de gemiddelde historische kosten van de reserveringen door de netbeheerder van de balanceringsdiensten, op basis van de afgelopen zesendertig maanden;

3° e) de netto-inkomsten houden rekening ~~houdend~~ met de kosten, ~~inclusief met inbegrip van~~ de opportuniteitskosten, die verband houden met de levering van deze balanceringsdiensten, teneinde dubbeltellingen tussen [<sup>1</sup> jaarlijkse inframarginale inkomsten]<sup>1</sup> op de energiemarkt en opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten te vermijden.;

De raming van de inkomsten uit de hersteldienst in euro van het referentiejaar dat in artikel 20 in aanmerking wordt genomen voor de beoordeling van de inkomsten (in €/MW/jaar) wordt gemaakt op basis van de inkomsten die overeenstemmen met de gemiddelde historische kosten van de reserveringen die door de specifieke netbeheerder van de hersteldienst zijn betaald aan de eenheid of eenheden in het geval van gebonden capaciteiten op de capaciteitsmarkt, op basis van de laatste 36 maanden.

§ 8. De commissie beoordeelt de economische levensduur van elke investering op basis van:

1° het verband tussen de technische levensduur van de investering en het aantal starts of activeringen enerzijds en het aantal bedrijfsuren anderzijds;

2° het geschatte aantal bedrijfsuren en het aantal starts of activeringen over de leveringsperiode, zoals verstrekt door de netbeheerder;

3° elk ander door de aanvrager aangevoerd element dat de economische levensduur van de investering zou beperken.

Voor elke investering beoordeelt de commissie de investeringskosten geannualiseerd op basis van:

1° de investeringskosten die relevant zijn voor de levering van de dienst ;

2° de economische levensduur van de investering;

3° [<sup>±</sup>5° de risicopremie, rekening houdend met artikel 6, lid 9 van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Elektriciteitsverordening (EU) 2019/943, zoals bepaald in bijlage 1 bij dit besluit. De waarde van de door de ~~netbeheerder commissie~~ toe te passen risicopremie houdt, naast het minimumrendement, rekening met de risico's verbonden aan ~~de elke~~ investeringsuitgaven zoals bepaald in artikel 19bis, § 2, 1° en 2°, rekening houdend met de economische levensduur die eraan verbonden is overeenkomstig de risicopremies van bijlage 1, met dien verstande dat deze risicopremie door de ~~netbeheerder commissie~~, binnen de grenzen van bijlage 1, wordt beoordeeld op basis van de omvang van de gedane investering~~en~~ en de economische levensduur die eraan verbonden is.;



~~6°~~ 4° de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal voor elke investeringsuitgave, gebaseerd op de som van:

a) het minimumrendement door de minister vastgesteld als onderdeel van de intermediaire waarden, zoals bedoeld in artikel 4 § 3;

b) vermeerderd met de technologie-specifieke risicopremie bedoeld in 5°lid 3. De bepaling van deze risicopremie houdt rekening met de economische levensduur van de investeringen in overeenstemming met de artikel 19bis, § 2, 2°.]<sup>1</sup>

§ 98. De netbeheerdercommissie berekent het verwachte "missing-money", als volgt :

1° de som:

a) van alle kostencomponenten en

b) van de geannualiseerde investeringskosten bedoeld in paragraaf 2, 2°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf ~~58~~, gedeeld door het meest recent nominaal referentievermogen van de betreffende eenheid in de capaciteitsmarkt, of door de som van de meest recente nominale referentievermogens van de betreffende eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft. [~~1~~ Dit resultaat wordt vermenigvuldigd met de factor één vermeerderd met de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal bedoeld in artikel § 7, 6°]<sup>1</sup>;

2° verminderd met de inkomsten bedoeld in paragraaf 7, ~~3° eerste lid, 1°~~;

3° verminderd met de opbrengsten bedoeld in paragraaf 7, ~~4° eerste lid, 2°~~;

4° verminderd met de inkomsten bedoeld in paragraaf 2, 3° met uitzondering van de inkomsten uit de hersteldienst, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 7, gedeeld door het meest recent nominaal referentievermogen van de betreffende eenheid in de capaciteitsmarkt, of door de som van de meest recente nominale referentievermogens van de betreffende gekoppelde eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft;

5° het totale resultaat wordt gedeeld door de reductiefactor bedoeld in paragraaf 7, 2°, van de eenheid of eenheden van de capaciteitsmarkt in het geval van gebonden capaciteit, zoals bepaald in de prekwalificatie voor de betrokken veiling;

6° het resultaat wordt aangepast met de verwachte ontwikkeling van de consumentenprijsindex tussen, enerzijds, het referentiejaar dat werd gebruikt om de opbrengsten en kosten te ramen en, anderzijds, de leveringsperiode waarvoor het "missing-money" wordt berekend.

§ 9. [~~1~~ ...]<sup>1</sup>

§ 10. De commissie neemt een beslissing met betrekking tot over de gegrondheid van elke ontvankelijke derogatieaanvraag die gerelateerd is aan een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft.

§ 11. De commissie aanvaardt de aanvraag voor derogatie van de intermediaire maximumprijs enkel indien het verwachte niveau van het "missing-money" van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, berekend overeenkomstig § ~~89~~, hoger is dan de intermediaire maximumprijs gerelateerd aan vastgesteld voor de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, vastgesteld door de minister in

de beslissing bedoeld overeenkomstig in artikel 7undecies, paragraaf § 6 van de wet van 29 april 1999.

Zo niet, dan wijst de commissie de aanvraag af.

§ 12. Bovendien, maakt haar beslissing over aan de derogatieaanvrager en de netbeheerder, per aangetekend schrijven tegen ontvangstbewijs, ten laatste vijf werkdagen na ontvangst van de berekening door de netbeheerder van het verwachte "missing money" overeenkomstig § 8.

§ 13. Indien wijst de commissie de derogatieaanvraag af als het betrekking heeft op een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, die, voor de betreffende veiling, geklasseerd is (zijn) door de commissie in een capaciteitscategorie geassocieerd aan een capaciteitscontract voor die meer dan één enkele periode afdekt van capaciteitslevering overeenkomstig het Koninklijk Besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, en de criteria voor de in aanmerking komende investeringskosten, en de procedure van klassering voor de in aanmerking komende investeringskosten, vastgesteld overeenkomstig artikel 7undecies, § 9 van de wet van 29 april 1999, wordt de aanvraag door de commissie verworpen.

Uiterlijk op 25 augustus voorafgaand aan de veiling zendt de commissie de derogatieaanvrager haar ontwerpbeslissing toe. De derogatieaanvrager beschikt over tien werkdagen om zijn opmerkingen te maken.

De definitieve beslissing wordt uiterlijk op 25 september voorafgaand aan de veiling waarop de derogatieaanvraag betrekking heeft, per aangetekende brief [of per e-mail] met ontvangstbevestiging aan de aanvrager en de systeemexploitant meegedeeld.

§ 124. Indien de derogatieaanvraag wordt aanvaard door de commissie, heeft is het toegestaan dat de derogatieaanvrager het recht voor de in de aanvraag opgenomen eenheid in de capaciteitsmarkt, op de veiling waarop de aanvraag betrekking heeft, een of meer van de eenheden hoger dan de maximale tussentijdse prijs indien het gekoppelde capaciteiten betreft, biedingen indient in de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, maar die gelimiteerd zijn tot het missing-money opgenomen in de derogatieaanvraag overeenkomstig de paragraaf vermeld in § 2, 5°.

§ 135. Indien de aanvraag wordt verworpen door de commissie op andere gronden een grond van andere grondslag dan die bedoeld in paragraaf 11, tweede lid, is de derogatieaanvrager niettemin gerechtigd om voor die eenheid van de capaciteitsmarkt, of die eenheden in het geval van gekoppelde capaciteit, op de veiling waarop het verzoek van toepassing is, een bod of biedingen in te dienen § 13, dient de derogatieaanvrager die alsnog een bieding wenst in te dienen in de veiling hoger dan de intermediaire maximumprijs, vastgesteld door de minister in de beslissing maar beperkt tot het in de derogatieaanvraag overeenkomstig het tweede lid, 7°, vermelde bedrag aan "missing money", op voorwaarde dat de netbeheerder en de commissie uiterlijk twee werkdagen vóór de uiterste datum voor de indiening van biedingen bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf §106 van de wet van 29 april 1999, op de hoogte worden gebracht via een verklaring waarin de derogatieaanvrager zich ertoe verbindt beroep tegen het besluit van de commissie bij de Marktenhof in te stellen overeenkomstig de artikelen 29bis en 29quater van de wet van 29 april 1999. De verklaring waarin de



~~derogatieaanvrager bevestigt dat hij dergelijk Zodra het beroep is ingesteld zal instellen, stelt de derogatieaanvrager de netwerkexploitant en de commissie daarvan in kennis, dient te worden overgemaakt aan de netbeheerder en de commissie uiterlijk twee werkdagen voor de uiterste indieningsdatum van de biedingen bedoeld in artikel 7undecies, § 10. De indiening van de verklaring geeft de derogatieaanvrager het recht om voor de in de aanvraag opgenomen eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, biedingen in te dienen in de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, die gelimiteerd zijn tot het missing-money vermeld in § 2, 5°.~~

~~–§ 16. Indien niet tijdig beroep werd ingesteld overeenkomstig de artikelen 29bis en 29quater van de wet van 29 april 1999, of indien tijdig beroep werd ingesteld overeenkomstig de artikelen 29bis en 29quater van de wet van 29 april 1999, uiterlijk tien werkdagen na betekening van de in kracht van gewijsde getreden beslissing waarbij de verwerping van de aanvraag door de commissie wordt bevestigd, past de netbeheerder eenzijdig het betrokken capaciteitscontract aan, door de capaciteitsvergoeding voor de transactie die voortvloeit uit de weerhouden bieding met betrekking tot de eenheid in de capaciteitsmarkt, of weerhouden biedingen met betrekking tot de eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, in de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, te reduceren tot het niveau van de intermediaire maximumprijs gerelateerd aan de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, vastgesteld door de minister in de beslissing bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf 6 van de wet van 29 april 1999.~~

§ 14. Indien na de afwijzing van de derogatieaanvraag door de commissie en de indiening van een verklaring als bedoeld in paragraaf 13, een bod dat is ingediend voor de capaciteitseenheid, of biedingen voor de capaciteitseenheden in het geval van gekoppelde capaciteit, is (zijn) geselecteerd op de veiling waarop de aanvraag van toepassing is, maar de derogatieaanvrager heeft geen beroep ingesteld bij het Marktenhof tegen de beslissing van de commissie binnen de termijn bepaald in artikel 29quater van de wet van 29 april 1999, past de netbeheerder dit bod of deze biedingen, indien zij betrekking hebben op gekoppelde capaciteiten, eenzijdig aan door er de intermediaire maximumprijs op toe te passen. Zo nodig dient hij bij de commissie een aangepaste versie van het veilingverslag in.

§ 15. Indien na de afwijzing van de derogatieaanvraag door de commissie, de verklaring bedoeld in paragraaf 14 en de selectie van een bod voor de eenheid of eenheden van de capaciteitsmarkt in het geval van gekoppelde capaciteit, binnen de termijn bepaald in artikel 29quater van de wet van 29 april 1999 beroep is ingesteld tegen de beslissing van de commissie, maar dit beroep door het Marktenhof wordt verworpen past de netbeheerder uiterlijk tien werkdagen nadat de commissie de definitieve beslissing van her Marktenhof heeft meegedeeld, het desbetreffende capaciteitscontract eenzijdig aan door de capaciteitsvergoeding voor de transactie die voortvloeit uit de geselecteerde bieding, of biedingen in het geval van gebonden capaciteit, te verlagen tot het niveau van de intermediaire maximumprijs voor de veiling waarop de aanvraag betrekking heeft. Deze aanpassing is van toepassing vanaf de eerste dag van de capaciteitsleveringsperiode.

§ 167. De reductie van de vergoeding van de capaciteit vermeld in voorgaande ~~lid-paragraaf doet heeft~~ geen enkele invloed op afbreuk aan het resultaat van de veiling en geeft geen enkel recht aan de capaciteitsleverancier om ~~een-het~~ capaciteitscontract te beëindigen.

§ 17. Na de selectie van een bod voor een eenheid van de capaciteitsmarkt, of biedingen voor eenheden van de capaciteitsmarkt indien het gekoppelde capaciteiten betreft, op een veiling die vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering wordt georganiseerd en waarvoor de derogatieaanvraag geldt, en de sluiting van het capaciteitscontract voor deze transactie, heeft de commissie tot taak de relevantie te controleren van de elementen die bij de derogatietoekenning als doorslaggevend zijn aangemerkt.

Daarbij maakt zij gebruik van de haar bij artikel 26, § 1ter, van de wet van 29 april 1999 toegekende bevoegdheden.

Op basis van haar bevindingen kan de commissie de derogatie intrekken indien 1° de oorspronkelijk geplande investeringen niet worden uitgevoerd of het bedrag ervan wordt verlaagd; en/of

2° een verhoging van de in paragraaf 2, derde lid, 3°, bedoelde inkomstenvooruitzichten ten opzichte van de oorspronkelijke begroting, die uitsluitend of hoofdzakelijk het gevolg is van keuzes die de aanvrager heeft gemaakt na de toekenning van de derogatie, leidt tot een verwachte "missing money" die lager is dan de intermediaire maximumprijs met betrekking tot de veiling waarop de derogatieaanvraag betrekking had.

De commissie neemt haar besluit uiterlijk op de dag voorafgaand aan de capaciteitsleveringsperiode, nadat zij de capaciteitsleverancier, zo nodig bijgestaan door zijn raadsman, heeft gehoord of althans naar behoren heeft opgeroepen. De uitnodiging voor de hoorzitting en het besluit van de commissie worden per aangetekende [of elektronische] brief met ontvangstbevestiging aan de capaciteitsleverancier toegezonden. De commissie draagt de netbeheerder op het capaciteitscontract aan te passen door de capaciteitsvergoeding voor de betrokken transactie te verlagen tot het niveau van de intermediaire maximumprijs verbonden aan de veiling waarop de derogatieaanvraag betrekking had.

-----  
(1)<KB [2022-01-27/04](#), art. 11, 003; Inwerkingtreding : 01-02-2022>

## HOOFDSTUK 8. - Referentieprij en uitoefenprijs

Art. 23. § 1. Voor een eenheid in de capaciteitsmarkt gelden de referentieprij en de uitoefenprijs in de terugbetalingsverplichting bedoeld in artikel 7undecies, § 11, van de wet van 29 april 1999, voor elk ogenblik van de periode van capaciteitslevering.

§ 2. De terugbetalingsverplichting wordt uitgedrukt in euro per uur (€/h).

§ 3. De modaliteiten van de terugbetalingsverplichting worden in de

werkingsregels bepaald en worden meer gedetailleerd beschreven in het capaciteitscontract.

§ 4. De terugbetalingsverplichting wordt bepaald per transactie van een eenheid in de capaciteitsmarkt.

§ 5. De eenheden in de capaciteitsmarkt die (gedeeltelijk of volledig) onbeschikbaar zijn, zijn vrijgesteld van de terugbetalingsverplichting wegens gerechtvaardigde onbeschikbaarheid, in verhouding met hun onbeschikbaarheid zoals bepaald door de werkingsregels :

1° De betreffende onbeschikbaarheid moet aan de netbeheerder worden meegedeeld voorafgaand aan de detectie van de ogenblikken waarop de monitoring van de beschikbaarheid van de eenheden in de capaciteitsmarkt, zoals bepaald in de werkingsregels, plaatsvindt.

2° Een beschikbaarheidsratio wordt gedefinieerd door de verhouding van de beschikbare capaciteit in de zin van de beschikbaarheidsverplichting bedoeld in artikel 7undecies, § 11, van de wet van 29 april 1999 tegenover de totale gecontracteerde capaciteit (zoals gedefinieerd in de werkingsregels), berekend per eenheid.

§5bis. De eenheden in de capaciteitsmarkt van het type vraagflexibiliteit zoals beschreven in artikel 2, 66° zijn uitgesloten van de terugbetalingsverplichting zoals die gedefinieerd is in artikel 7undecies, § 11, van de wet van 29 april 1999 voor de volledige periode van capaciteitslevering.

§ 6. De terugbetalingsverplichting is het resultaat van de vermenigvuldiging van :

- het positieve verschil tussen de referentieprijs bedoeld in artikelen 24 en 25 en de uitoefenprijs bedoeld in artikel 26 voor het gegeven uur;
- met de gecontracteerde capaciteit voor datzelfde uur;
- met de beschikbaarheidsratio van een eenheid in de capaciteitsmarkt op een gegeven uur die overeenkomt met de verrekening in de terugbetalingsverplichting van de al dan niet geplande onbeschikbaarheden van de eenheid in de capaciteitsmarkt.

§ 7. Voor de eenheden in de capaciteitsmarkt met energiebeperking(en) is de terugbetalingsverplichting voor de transactie of transacties van de eenheid in de capaciteitsmarkt met energiebeperking(en) van toepassing op elk gegeven uur in de periode van capaciteitslevering waarvoor een berekening van de bewezen beschikbare capaciteit in aanmerking wordt genomen volgens de werkingsregels.

§ 8. Voor de eenheden in de capaciteitsmarkt met energiebeperking(en) vervangt de gecontracteerde capaciteit, gedeeld door de reductiefactor van de transactie, de gecontracteerde capaciteit in de terugbetalingsverplichting van § 6.

§ 9. De terugbetalingsverplichtingen die verband houden met transacties op de primaire markt of op de secundaire markt waarvoor de transactieperiodes één of meerdere volledige leveringsperiodes betreft (zoals gedefinieerd in de werkingsregels) gedurende een periode van capaciteitslevering zijn het voorwerp van een mechanisme dat de verliezen beperkt ("Stop-Loss"). Dit betekent dat de terugbetalingsverplichting van een dergelijke transactie niet hoger kan zijn dan de som van de capaciteitsvergoedingen van de betrokken transactie (zoals gedefinieerd in de werkingsregels) voor die eenheid in de capaciteitsmarkt gedurende dezelfde periode van capaciteitslevering.

§ 10. De Algemene Directie Energie voert na de eerste veiling in het voorjaar van 2022, en nadien elke twee jaar, een techno-economische analyse uit die de biedingen en de uitslag van de veiling onderzoekt. Hierin zal in het bijzonder het effect van de terugbetalingsverplichting onderzocht worden. De Algemene Directie Energie legt de analyse ter openbare raadpleging voor. De analyse en het consultatieverslag worden

door de AD Energie voor advies voorgelegd aan de commissie en de netbeheerder, die hun advies aan de Minister van Energie bezorgen binnen dertig dagen na ontvangst van de analyse en het consultatieverslag.

**Art. 24.** De referentieprijs van een eenheid in de capaciteitsmarkt wordt waargenomen voor elk uur van de terugbetalingsverplichting in de eenvormige day-aheadkoppeling zoals beschreven in artikel 25 en wordt uitgedrukt in euro per MWh voor een gegeven periode.

**Art. 25. § 1.** De referentieprijs die wordt toegepast bij de berekening van de terugbetalingsverplichting van een eenheid in de capaciteitsmarkt wordt waargenomen in de prijs van de eenvormige day-aheadkoppeling van de gekozen NEMO die in België actief is op de elektriciteitsmarkt voor de gedefinieerde producten in eenvormige day-aheadkoppeling.

§ 2. De modaliteiten van de referentieprijs met betrekking tot onder meer de keuze, wijziging, vervanging in geval van ontbrekende gegevens of beëindiging van de activiteit van de gekozen NEMO worden in de werkingsregels vastgelegd.

§ 3. De referentieprijs die wordt toegepast voor onrechtstreekse buitenlandse capaciteit wordt vastgesteld volgens de bepalingen in het Koninklijk Besluit tot vaststelling van de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7undecies, § 8, eerste lid, 3<sup>o</sup>, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, wat betreft de voorwaarden en modaliteiten waaronder houders van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit kunnen deelnemen aan de prekwificatieprocedure in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme en volgt de principes uit § 1 en § 2 toegepast op de desbetreffende aangrenzende Europese Lidstaat.

**Art. 26. § 1.** Er wordt een uitoefenprijs toegepast voor de berekening van de terugbetalingsverplichting voor alle transacties die in hetzelfde jaar worden gecontracteerd.

~~§ 2. Voor gecontracteerde capaciteiten die meer dan één periode van capaciteitslevering bestrijken, wordt de uitoefenprijs vanaf de tweede periode van capaciteitslevering geactualiseerd op basis van een index van de evolutie van de Belgische elektriciteitsprijs, waarvoor de modaliteiten betreffende de berekening in de werkingsregels en/of het capaciteitsecontract gedefinieerd zijn.~~

§ 2. De uitoefenprijs wordt tijdens de leveringsperiode maandelijks geactualiseerd op basis van de evolutie van de Belgische elektriciteitsprijs. De modaliteiten betreffende de indexerings worden in de werkingsregels en/of het capaciteitscontract gedefinieerd.

§ 3. De uitoefenprijs van een eenheid in de capaciteitsmarkt zonder dagelijks programma voor de beschouwde periode is de maximale waarde tussen de uitoefenprijs van de gecontracteerde capaciteit en de aangegeven marktprijs. De aangegeven marktprijs voor de beschouwde periode is gelijk aan de prijs op de eenvormige day-aheadkoppeling waarboven de capaciteitsleverancier heeft aangegeven dat de eenheid in de capaciteitsmarkt de energie aan de energiemarkt zou leveren, in overeenstemming met de werkingsregels. De werkingsregels voorzien via regels inzake de monitoring op de beschikbaarheid van de capaciteiten evenzeer in de nodige stimulansen om een correcte weergave te bekomen van de aangegeven marktprijs.

**Art. 27. § 1.** De methodologie voor de kalibratie van de uitoefenprijs bestaat erin om een actualisering van het niveau van de uitoefenprijs te bepalen binnen een vooraf bepaald spectrum, waarbij ervoor wordt gezorgd dat in de eenvormige day-

aheadkoppeling een redelijk capaciteitsvolume wordt aangeboden en in de eenvormige day-aheadkoppeling wordt gekozen vooraleer de uitoefenprijs bereikt is. Om dit niveau van de uitoefenprijs te beoordelen, gebruikt men een glijdend venster op de historische prijzen van de eenvormige day-aheadkoppeling, aangevuld met bijkomende overwegingen met betrekking tot de energiemarkt.

De methodologie bestaat uit :

Als eerste stap, het verzamelen van de historische uurcurven van het elastische aanbod (MW; €/MWh) en de elastische vraag (MW; €/MWh) die het geheel weergeven van alle biedingen ingediend op de eenvormige day-aheadkoppelingsmarkt van alle NEMO's in de drie voorafgaande winterperioden, met uitzondering van de biedingen onder of gelijk aan de nulprijs en van de biedingen aan de toegelaten maximumprijs. Alle types ingediende biedingen worden in aanmerking genomen voor zover men deze technisch kan verwerken.

Vooraleer dergelijke gegevens te gebruiken, wordt in de tweede stap een relevante voorfiltering toegepast, om coherent te zijn met en te focussen op de relevantste ogenblikken met betrekking tot de bevoorradingszekerheid. Alleen de wekelijkse piekuren van de drie vorige winterperioden worden gebruikt.

Als derde stap compileert men deze gegevens om een geaggregeerde curve op te stellen die de vraag- en de aanbodcurven cumuleert per prijsniveau voor elk piekuur van de drie winterperioden, waarbij de deelname van de capaciteiten in de eenvormige day-aheadkoppeling (uitgedrukt in volume) als functie van het prijsniveau wordt weergegeven.

Als vierde stap stelt men per winterperiode een gemiddelde curve van de geaggregeerde curven op.

Als vijfde stap normaliseert men de gemiddelde curve voor de winterperiode op basis van het gemiddelde totale uurvolume van de winterperiode.

Het totale uurvolume over de beschouwde winterperiode is het punt met het hoogst waargenomen vermogen op de gemiddelde curve voor de winterperiode.

Als zesde stap stelt men de kalibratiecurve van de uitoefenprijs op, op basis van een gewogen gemiddelde van de gemiddelde curven van de vorige winterperioden. Het gewogen gemiddelde is gebaseerd op het gemiddelde totale uurvolume van elk van de gemiddelde curven.

§ 2. De gekalibreerde uitoefenprijs wordt geselecteerd op de kalibratiecurve, op een punt tussen een minimum van 75 procent en een maximum van 85 procent.

De gekozen uitoefenprijs houdt rekening met de volgende overwegingen :

1° de variabele kosten van de eenheden met dagelijks programma op de markt, zodanig dat zij onder de gekozen uitoefenprijs liggen en bepaald zijn op basis van de simulatie van de elektriciteitsmarkt bedoeld in artikel 12;

2° de vorm van de kalibratiecurve;

3° de evoluties van de energiemarkt;

4° de stabiliteit van de uitoefenprijs in de tijd;

5° een redelijke kans dat de uitoefenprijs door de referentieprijs wordt bereikt.

## **HOOFDSTUK 9. - Slotbepalingen**

**Art. 28.** Bij wijze van overgangsmaatregel kan voor de eerste veiling afgeweken worden van de in de in hoofdstukken 2 tot en met 6 van dit besluit vooropgestelde kalender, voor zover hiermee niet wordt afgeweken van de kalender bepaald in artikel 7undecies van de wet van 29 april 1999.

**Art. 29. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het Belgisch Staatsblad wordt bekendgemaakt.**

**Art. 30. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.**