

# Publieke consultatie

## Algemene Directie Energie & Elia

### 20/09/2021 – 08/10/2021

#### Procedure

De integratie van de bijgewerkte [EVA-methodologie](#), oorspronkelijk ontwikkeld door Professor Boudt en gepubliceerd op de [website van Elia](#), heeft gevolgen voor de volgende drie aspecten 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 “het KB van 28 april 2021”):

1. Bepaling van de netto-CONE als onderdeel van de parameters om het aan te schaffen volume te bepalen (hoofdstukken 2 en 4).
2. Kalibratie van de intermediaire prijslimiet (hoofdstuk 6)
3. Derogaties van het intermediaire prijsplafond (hoofdstuk 7)

In akkoord met artikel 7undecies, §2, eerste lid, van de [elektriciteitswet](#)<sup>1</sup> heeft de regulator een voorstel geformuleerd voor de wijzigingen aan de methodologie ter bepaling van de netto-CONE als onderdeel van de parameters om het aan te schaffen volume te bepalen. Hierover wordt door de regulator een [publieke consultatie](#)<sup>2</sup> gehouden in dezelfde periode als voorliggende consultatie.

De netbeheerder, gehouden tot een voorstel en een consultatie voor wat betreft de methodologie ter kalibratie van de intermediaire prijslimiet, en de AD Energie, gehouden tot een publieke consultatie voor wat betreft de derogaties hierop, ingevolge respectievelijk het tweede en derde lid van artikel 7undecies, §2, hebben beslist om de publieke consultatie omtrent hun voorstellen samen te organiseren.

#### Kalibratie van de intermediaire prijslimiet en derogaties van de intermediaire prijslimiet

De voorgestelde wijzigingen voor de aanpassing van het koninklijk besluit van 28 april 2021 overeenkomstig de door professor Boudt ontwikkelde methodologie, zijn van toepassing in het kader van de kalibratie van de intermediaire prijslimiet en het proces voor de derogaties daarop. Deze aanpassingen zijn gebaseerd op de methodologie die reeds wordt toegepast voor het (ex-post) derogatieproces van de intermediaire prijslimiet voor de veiling van 2021 overeenkomstig artikel 21 van het koninklijk besluit van 28 april 2021.

Ter herinnering: de aanpassing van deze EVA-methodologie werd uitgevoerd op basis van de studie van professor Boudt die in 2021 werd gepubliceerd. Over deze studie en de ervan afgeleide methodologie werd reeds een openbare raadpleging gehouden in het kader van de studie "Adequacy

---

<sup>1</sup> <http://www.ejustice.just.fgov.be/eli/wet/1999/04/29/1999011160/justel>

<sup>2</sup> <https://www.creg.be/nl/consultations>

en Flexibiliteit" die Elia in 2021 heeft gepubliceerd<sup>3</sup>. Ten slotte is, zoals reeds vermeld, ook over de aanpassing van het koninklijk besluit van 28 april 2021 voor het gedeelte dat betrekking heeft op de afwijking van de intermediaire prijslimiet (ex-post, artikel 21) een openbare raadpleging gehouden<sup>4</sup>, waaronder op de in de derogatieprocedure te gebruiken waarden voor de risicopremies.

Zoals in de studie van professor Boudt nader wordt toegelicht, moet de raming van de opbrengsten van de verschillende technologieën waarvoor een beoordeling van de economische levensvatbaarheid wordt uitgevoerd, gebaseerd zijn op een simulatie van de verwachte opbrengsten van deze technologieën, maar moet daarbij ook rekening worden gehouden met de risico-aversie van investeerders wanneer zij hun investeringsbeslissing nemen (met name op basis van deze zelfde opbrengsten). Inderdaad, het enkel in overweging nemen van de verwachte inkomsten uit deze technologieën zou immers geen rekening houden met deze risicoaversie, die in de academische financiële literatuur algemeen wordt erkend. Deze risico's in verband met investeringen op de energiemarkt doen zich hoofdzakelijk in twee vormen voor:

- Onder de vorm van een risico betreffende de inkomstenverdeling: de inkomsten uit de energiemarkt die worden gesimuleerd om de economische levensvatbaarheid van een investering te bepalen, volgen waarschijnlijk geen normale verdeling, wat leidt tot een neerwaarts risico voor de inkomsten. Dit risico varieert ook naar gelang van de plaats van de technologie in de merit order.
- Onder de vorm van een modelrisico: er bestaat ook een kans dat het unieke referentiescenario dat wordt gebruikt voor de simulatie van de inframarginale rentes van de betrokken technologie, afwijkt van de economische realiteit die aan de beslissing van de investeerder ten grondslag ligt. Bovendien varieert dit modelrisico ook met de economische levensduur van het betrokken investeringsproject. Hoe langer de economische levensduur van het investeringsproject, hoe meer onzekerheden voor de investeerder (veranderingen in het energiebeleid, evolutie van de energiemix, ...), waardoor het risico dat inherent is aan het investeringsproject toeneemt.

Daarom beveelt de methodologie van professor Boudt aan een extra rendement per technologie (de zogenaamde "risicopremie") toe te voegen aan de gewogen gemiddelde kapitaalkosten ("WACC") waarmee reeds rekening is gehouden bij de beoordeling van de economische levensvatbaarheid van de technologieën in kwestie. Deze benadering werd reeds toegepast in het kader van de studie inzake toereikendheid en flexibiliteit die door Elia werd uitgevoerd en in juni 2021 werd gepubliceerd. Aangezien deze methode reeds is aangepast voor het proces van de ex post derogatie van de intermediaire prijslimiet, ligt het voor de hand deze methode uit te breiden tot de specifieke context van de intermediaire prijslimiet en de (ex-ante) derogatie daarvan.

Ten eerste past Elia een risicopremie toe voor elke technologie op de beperkte lijst van referentietechnologieën die in het kader van de kalibratie van de intermediaire prijslimiet in aanmerking worden genomen<sup>5</sup>, als onderdeel van haar voorstel voor de intermediaire prijslimiet dat in het kalibratierapport wordt opgenomen. De kalibratie van deze risicopremie per technologie schrijft zich trouwens in hetzelfde kader in als hetgeen dat wordt gebruikt om de risicopremie voor elke

---

<sup>3</sup> [https://www.elia.be/en/public-consultation/20201030\\_public-consultation-on-the-methodology-the-basis-data-and-scenarios-used](https://www.elia.be/en/public-consultation/20201030_public-consultation-on-the-methodology-the-basis-data-and-scenarios-used)

<sup>4</sup> <https://economie.fgov.be/sites/default/files/Files/Energy/Ontwerp-KB-wijziging-KB-28042021-verwachte-inkomsten.pdf>

<sup>5</sup> Ter herinnering, deze lijst van zogenaamde « referentietechnologieën » is voorgesteld door Elia na publieke consultatie. Deze is beschikbaar via de volgende link : [CRM: Public consultation on the scenarios, sensitivities and data for the CRM parameter calculation for the Y-4 Auction for Delivery Period 2026-2027 \(elia.be\)](https://www.elia.be/en/public-consultation/20201030_public-consultation-on-the-methodology-the-basis-data-and-scenarios-used)

technologie te bepalen in het proces van de (ex post) derogatie van de intermediaire prijslimiet, waarover in juli 2021 ook een openbare raadpleging heeft plaatsgevonden<sup>6</sup>, zoals hierboven reeds vermeld. In beide gevallen zijn immers meerdere parameters op gelijkaardige wijze van toepassing:

- Deze twee processen vinden plaats in een CRM-context;
- De voorgestelde premies betreffen capaciteiten die enkel capaciteitscontracten van één jaar kunnen beogen ;
- De voorgestelde risicopremie wordt in beide gevallen beïnvloed door het feit of de economische levensduur van de overwogen investeringen al dan niet meer dan 3 jaar bedraagt.

Er is dus a priori geen methodologische reden om af te wijken van de voorgestelde risicopremies per technologie (gebaseerd op de economische levensduur verbonden aan de gedane investeringen per technologie) in het kader van het (ex-post) derogatieproces van de intermediaire prijslimiet die reeds werden gepubliceerd in het kader van de aanpassing van juli 2021 van het koninklijk besluit van 28 april 2021.

Ten tweede, wat betreft de toepassing van de risicopremie per technologie voor elke derogatie-aanvraag, wordt de kalibratie van de risicopremie door Elia toegepast op basis van de lijst van risicopremies gepubliceerd in de bijlage bij de aanpassing van het koninklijk besluit van 28 april 2021 van juli 2021. Deze risicopremie wordt namelijk in aanmerking genomen in het kader van de berekening van het missing money op basis van de in het derogatiedossier verstrekte gegevens (met bijzondere aandacht voor de economische levensduur). Nogmaals, er is geen methodologische reden om van deze eerder gepubliceerde waarden af te wijken.

Voor een toelichting op de vastgestelde waarden verwijzen wij naar de "[Algemene principes voor de kalibratie van de hurdle premium in het kader van de IPC derogatie](#)", zoals voorgesteld tijdens de raadpleging van 11/06/2021 tot 25/06/2021.

---

<sup>6</sup> Alle bijdragen aan deze consultatie alsook de wijzigingen aan het Koninklijk Besluit die eruit gevolgd zijn, zijn beschikbaar via volgende link : [Achtergrond van het remuneratiemechanisme | FOD Economie \(fgov.be\)](#)

[Voorgestelde wijzigingen aan 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](#)

## **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, ~~en~~ de raming van de opbrengsten en de raming van het totaal vereist rendement zoals bedoeld in de artikelen 19 en 19bis.

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 bevoorradingzekerheid, 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;

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

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

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, alsook de economische levensduur van deze investeringen, 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.

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° komt overeen met de jaarlijkse gemiddelde inframarginale mediaan (P50) inkomsten, rekening houdend met het niveau van de toepasselijke uitoefenprijs bedoeld in artikel 26, vermindert met de variabele kosten zoals bepaald in de raming van de kostencomponenten bedoeld in artikel 18, § 2, 3° tot 5°. ~~De verwachte inkomsten worden ingeschat overeenkomstig artikel 6(9) van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Verordening (EU) 2019/943 van zodra de methode overeenkomstig artikel 6(9)(a) iii voor de studie overeenkomstig artikel 7bis, § 1 van de wet van 29 april 1999 beschikbaar en geïmplementeerd is, na eventuele noodzakelijke aanpassingen om de methode toe te passen binnen de specifieke context van de intermediaire maximumprijs.~~

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

1° wordt geëvalueerd per technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1;

2° 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° houdt rekening met de kosten, inclusief de opportuniteitskosten, die verband houden met de deelname aan deze balanceringsdiensten, om dubbelrekeningen tussen inframarginale inkomsten en netto-opbrengsten uit de levering van de balanceringsdiensten te vermijden.

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

Art. 19bis § 1. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1, bepaalt de netbeheerder een bijkomend vereist rendement rekening houdend met artikel 6(9) van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23(5) van Verordening (EU) 2019/943. De netbeheerder kan hiervoor door een onafhankelijke deskundige in het financiële domein een studie laten uitvoeren.

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

1° Het bijkomend vereist rendement stijgt met het risico dat het referentiescenario zoals gebruikt voor de simulatie van de inframarginale rentes 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°.

2° Het bijkomend vereist rendement 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 het totaal vereist rendement, overeenkomstig de volgende stappen:

1° De gewogen gemiddelde kapitaalkosten door de Minister vastgelegd als onderdeel van de intermediaire waarden, zoals bedoeld in artikel 4 § 3;

2° Vermeerderd met het technologie-specifieke bijkomend vereist rendement bedoeld in artikel 19bis, § 1.

§ 4. De ramingen van het bijkomend vereist rendement en het totaal vereist rendement, zoals bedoeld in respectievelijk artikel 19bis §1 en §2 worden jaarlijks geactualiseerd.

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° De kosten berekend als de som van de recurrente investeringskosten bedoeld in artikel 18, § 2, 1°, de vaste operationele en onderhoudskosten bedoeld in artikel 18, § 2, 2° 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 het totaal vereist rendement bedoeld in artikel 19bis, §3;De recurrente investeringskosten bedoeld in artikel 18, § 2, 1°;

–2° Vermeerderd met de kosten bedoeld in artikel 18, § 2, 2°;

~~3° Vermeerderd, voor de technologieën met een hoge variabele kost, met de activatiekost bedoeld in artikel 18, § 2, 6°;~~

42° Verminderd met de inkomsten bedoeld in artikel 19, § 1, 1° ;

53° Verminderd met de opbrengsten bedoeld in artikel 19, § 1, 2° ;

64° Het totale resultaat wordt gedeeld door de reductiefactor bedoeld in artikel 13.

75° Het finale resultaat wordt vermeerderd met een onzekerheidsmarge van 5%.

## **HOOFDSTUK 7. - Derogatie van de intermediaire maximumprijs**

Art. 21 : *[geen wijzigingen]*

Art. 22. § 1. Een derogatieaanvrager heeft de mogelijkheid om voor elke veiling na 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 31 maart 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, uiterlijk twintigwerkdagen 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 ten laatste op 31 maart van het jaar van de veiling. Deze aanvraag 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 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 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 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 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 tien 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.

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

§ 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°. 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. Indien de commissie van oordeel is dat aanvullende informatie wenselijk is voor haar beoordeling, kan zij de derogatieaanvrager uitnodigen om zijn opmerkingen te laten gelden binnen een termijn van 10 werkdagen binnen 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.

§ 6. De commissie maakt het resultaat van haar beoordeling bedoeld in paragraaf 5 op elektronische wijze over aan de netbeheerder, ten laatste vijfendertig werkdagen na 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 aan de commissie op elektronische wijze het door hem berekende verwachte "missing-money", ten laatste vijftiendertig werkdagen na ontvangst van de resultaten van beoordeling van de commissie bedoeld in paragraaf 5.

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 in paragraaf 5;

2° de reductiefactor van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zoals vastgesteld in de prekwalificatie 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 gemiddelde jaarlijkse inframarginale mediaan (P50) inkomsten, 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 5;

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 dubbeltellingen tussen inframarginale inkomsten op de energiemarkt en opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten te vermijden.

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 bij dit besluit.

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

a) de gewogen gemiddelde kapitaalkost door de Minister vastgesteld als onderdeel van de intermediaire waarden, zoals bedoeld in artikel 4 § 3;

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 § 2, 2°.

§ 8. 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 5, 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. Dit resultaat wordt vermenigvuldigd met de factor één vermeerderd met het totaal vereist rendement bedoeld in artikel § 7, 6°.

÷

2° verminderd met de inkomsten bedoeld in paragraaf 7, 3° ;

3° verminderd met de opbrengsten bedoeld in paragraaf 7, 4° ;

4° verminderd met de inkomsten bedoeld in paragraaf 2, 3°, 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°.

~~§ 9. De verwachte inkomsten worden ingeschat overeenkomstig artikel 6(9) van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Verordening (EU) 2019/943 van zodra de methode overeenkomstig artikel 6(9)(a) iii voor de studie overeenkomstig artikel 7bis, § 1 van de wet van 29 april 1999 beschikbaar en geïmplementeerd is, na eventuele noodzakelijke aanpassingen om de methode toe te passen binnen de specifieke context van de derogaties van de intermediaire maximumprijs.~~

§ 10. 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.

§ 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 § 8, 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.

§ 12. De commissie 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 de aanvraag betrekking heeft op een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, die, geklasseerd is (zijn) door de commissie in een capaciteitscategorie geassocieerd aan een capaciteitscontract voor meer dan één enkele periode van capaciteitslevering overeenkomstig 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, wordt de aanvraag door de commissie verworpen.

§ 14. Indien de aanvraag wordt aanvaard door de commissie, 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 gelimiteerd zijn tot het missing-money vermeld in § 2, 5°.

§ 15. Indien de aanvraag wordt verworpen door de commissie op een andere grondslag dan § 13, dient de derogatieaanvrager die alsnog een bieding wenst in te dienen in de veiling die hoger is dan de intermediaire maximumprijs, vastgesteld door de minister in de beslissing bedoeld in artikel 7undecies, paragraaf 6 van de wet van 29 april 1999, beroep 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 beroep zal instellen, 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.

§ 17. De reductie vermeld in voorgaand lid doet geen afbreuk aan het resultaat van de veiling en geeft geen enkel recht aan de capaciteitsleverancier om een capaciteitscontract te beëindigen.