

Toe te voegen aan KB Volume

Toe te voegen definities, in artikel 2

33° “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;

34° “gekoppelde capaciteiten”: capaciteiten zoals gedefinieerd in 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.

Toe te voegen titel

Hoofdstuk 7: Derogatie van intermediaire maximumprijs

Toe te voegen artikels

Art. 20bis. Een derogatieaanvrager heeft de mogelijkheid om voor elke veiling 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 artikel 20ter.

Teneinde de indiening van de aanvragen tot derogatie te faciliteren, publiceert de netbeheerder uiterlijk op 15 mei 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 inframarginale rente op de energiemarkt.

Art. 20ter. § 1. De derogatieaanvrager dient op elektronische wijze een aanvraag in bij de netbeheerder, ten laatste dertig werkdagen voor de laatste dag waarop biedingen worden toegestaan, zoals bepaald in artikel 7undecies, paragraaf 10 van de wet van 29 april 1999.

De vormvereisten voor deze aanvraag worden door de commissie opgemaakt en ter beschikking gesteld ten laatste op 15 mei 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, via een uniek identificatienummer afkomstig van de prekwalificatieprocedure 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:

- 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 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;

- 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, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, tijdens de periode van capaciteitslevering waarop de aanvraag van toepassing is;
- 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 noodzakelijke kosten van 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;
- 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);
- 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;
- Voor een geaggregeerde offerte, het verschil tussen de aangeboden capaciteit en de som van de geïnstalleerde capaciteit van de verschillende leveringspunten;
- 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 kapitaalkost, economische levensduur van de investering, motivatie m.b.t. de relevantie voor het leveren van de dienst.

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 inframarginale inkomsten op de energiemarkt en netto opbrengsten van de levering van balanceringsdiensten bedoeld in artikel 20quater, paragraaf 3, 2° en 3°, 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.

§ 2. 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.

§ 3. 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.

§ 4. 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.

Art. 20quater. § 1. 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 artikel 20ter, paragraaf 1, 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 artikel 20ter, paragraaf 1, 2° tot en met 4° die de commissie als onaanvaardbaar beoordeelt, bepaalt de commissie een alternatieve inschatting.

§ 2. De commissie maakt het resultaat van haar beoordeling bedoeld in paragraaf 1 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 3 en 4.

§ 3. 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 2.

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 artikel 20ter, paragraaf 1, 2°, 3°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld paragraaf 2;

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 op de energiemarkt (in €/MW/jaar), op basis van:

- een simulatie van de elektriciteitsmarkt zoals bedoeld in artikel 12;
- het referentiescenario bedoeld in artikel 4, paragraaf 7, gerelateerd aan de veiling waarop de aanvraag van toepassing is;
- de mediaan (P50) inkomsten, gelimiteerd tot het niveau van de uitoefenprijs van toepassing in de door de veiling beoogde leveringsperiode zoals bedoeld in artikel 24, 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 artikel 20ter, paragraaf 1, 2° en 4°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 1;

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

- 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;
- overeenkomend met de gemiddelde historische kosten van de reserveringen door de netbeheerder van de balanceringsdiensten, op basis van de afgelopen zesendertig maanden;
- rekening houdend met de kosten, inclusief de opportuiniteitskosten, 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.

§ 4. De netbeheerder berekent het verwachte “missing-money”, als volgt:

1° de som van de vaste kostencomponenten en investeringskosten bedoeld in artikel 20ter, paragraaf 1, 2°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 3, 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;

2° verminderd met de inkomsten bedoeld in paragraaf 4, 2°;

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

4° verminderd met de inkomsten bedoeld in artikel 20ter, paragraaf 1, 3°, overeenkomstig het resultaat van de beoordeling bedoeld in paragraaf 3, 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 §3, 2°.

§ 6. De verwachte inkomsten worden ingeschat overeenkomstig artikel 6(9) van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23(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.

Art. 20quinquies. § 1. 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.

§ 2. De commissie aanvaardt de aanvraag voor derogatie van de intermediaire maximumprijs enkel indien het finale verwachte niveau van het “missing-money” van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, 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.

§3. Indien het verwachte niveau van het « missing money » van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, berekend door de netbeheerder overeenkomstig artikel 20quater, §4, 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 20quater, §1 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.

§4. De commissie maakt haar beslissing over aan de derogatieaanvrager en de netbeheerder, per aangetekend schrijven tegen ontvangstbewijs, ten laatste vijftwintig werkdagen na ontvangst van, afhankelijk van het geval, de berekening door de netbeheerder van het finale verwachte “missing-money” overeenkomstig artikel 20quater, §3 of 20quinquies, §3.

§5. Uiterlijk tien werkdagen na ontvangst van de beslissing van de commissie beschreven in paragraaf 3 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.

§ 6. 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 ondertekend capaciteitscontract te beëindigen.