

Advies

(A)2544

20 april 2023

Advies over een ontwerpvoorstel van koninklijk besluit tot wijziging van 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 dat Elia op 13 oktober 2021 heeft overgemaakt

Artikel 7undecies, § 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

Niet-vertrouwelijk

INHOUDSOPGAVE

INHOUDSOPGAVE.....	2
INLEIDING	3
1. Wettelijk kader	3
2. Antecedenten	5
3. Advies	6
BIJLAGE 1	7

INLEIDING

De Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit (CREG) formuleert, aan de hand van dit document, een advies over een ontwerpvoorstel van koninklijk besluit tot wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 tot vaststelling van de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethodes, en de andere parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, alsook de methode en de voorwaarden voor het verkrijgen van een individuele uitzondering op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna het “voorstel van koninklijk besluit”).

Elia had het advies op 13 april 2023 per mail aangevraagd

Dit advies bevat vier delen. Het eerste deel behandelt het toepasselijke wettelijke kader. Het tweede deel gaat over de antecedenten van dit advies en het derde deel omvat het eigenlijke advies.

Het directiecomité heeft dit advies goedgekeurd tijdens zijn vergadering van 20 april 2023.

1. WETTELIJK KADER

1. Artikel 7undecies, § 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt (hierna de “elektriciteitswet”) bepaalt het volgende:

“De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, met welke parameters het volume van de aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de commissie, na raadpleging van de marktpelers, en na advies van de Algemene Directie Energie.

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de andere dan de in het eerste lid bedoelde parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen, d.w.z. de reductiefactoren, de referentieprij, de intermediaire prijslimiet(en) die van toepassing is / zijn op bepaalde capaciteiten die beantwoorden aan specifieke criteria, en de uitoefenprijs, inclusief hun berekeningsmethode, op voorstel van de netbeheerder, dat wordt opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers, en na advies van de commissie.

De Koning bepaalt bij besluit, vastgesteld na overleg in de Ministerraad, de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijslimiet(en), na raadpleging van de marktdeelnemers. Een individuele uitzondering wordt toegekend door de commissie.”

2. In uitvoering van het voormelde artikel 7undecies, §2 van de elektriciteitswet werd het koninklijk besluit van 28 april 2021 aangenomen 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 (hierna “het koninklijk besluit van 28 april 2021”).

3. Artikel 18 van het koninklijk besluit van 28 april 2021 voorziet het volgende:

“§ 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 CO₂-kosten bedoeld in punten 4° en 5° van deze paragraaf (in €/MWh);

4° de brandstofkosten (in €/MWh);

5° de CO₂-kosten (in €/tCO₂);

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.”

4. Artikel 19 van het koninklijk besluit van 28 april 2021 voorziet het volgende:

“§ 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 gemiddelde jaarlijkse inframarginale inkomsten, rekening houdend 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° tot 5.

§ 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 dubbelstellingen tussen inframarginale inkomsten en netto-opbrengsten uit de levering van de balanceringsdiensten te vermijden.

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

5. Artikel 20 van het koninklijk besluit van 28 april 2021 voorziet het volgende:

“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 de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal bedoeld in artikel 19bis, § 3;

2° [...]

3° [...]

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

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

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

7° [...].”

2. ANTECEDENTEN

6. In de loop van 2022 wilde de CREG het kabinet van de minister van Energie wijzen op de noodzaak om het mechanisme voor de afwijking van de intermediaire prijslimiet uit het koninklijk besluit van 28 april 2021 grondig te herzien omwille van vele onzekerheden m.b.t. de bestaande tekst. De CREG en de netbeheerder (Elia) hielden hierover ook een aantal overlegvergaderingen om tot een wijzigende compromistekst te komen.

7. In het begin van 2023 heeft de minister van Energie aan de Algemene Directie Energie gevraagd om een ontwerp van wijziging van het koninklijk besluit van 28 april 2021 voor te leggen over (i) het mechanisme voor de afwijking van de intermediaire maximumprijs, (ii) de invoering van een vrijstelling op de terugbetalingsverplichting voor de capaciteiten i.v.m. de vraagflexibiliteit en (iii) de wijziging van het mechanisme voor de indexering van de uitoefenprijs. Daarom heeft de Algemene Directie Energie de tekst die de CREG in overleg met Elia had opgesteld onderworpen aan een openbare raadpleging.

8. Bij de opmaak van het hierboven vermelde ontwerp van wijziging is gebleken dat bepaalde voorgestelde wijzigingen van het mechanisme voor de afwijking van de intermediaire prijslimiet, omwille van de coherentie, andere aanpassingen van het koninklijk besluit van 28 april 2021 vereisten. Dat geldt voor de overwogen wijzigingen aan artikel 18, 19 en 20 van het koninklijk besluit van 28 april 2021.

3. ADVIES

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in het bijzonder artikel 7undecies, § 2;

Aangezien het voorstel van koninklijk besluit overeenstemt met de tekst waarvoor de CREG en Elia een akkoord hebben bereikt;

Heeft de CREG hierover geen opmerking en verleent ze een gunstig advies over het voorstel van koninklijk besluit.

///

Voor de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas:

Laurent JACQUET
Directeur

Andreas TIREZ
Directeur

Koen LOCQUET
Wvd. voorzitter van het directiecomité

BIJLAGE 1

Ontwerpvoorstel van koninklijk besluit tot wijziging van 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 dat Elia op 13 oktober 2021 heeft overgemaakt