

FEDERALE OVERHEIDSDIENST ECONOMIE,
K.M.O., MIDDENSTAND EN ENERGIE

[C – 2024/005420]

25 MEI 2024. — 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

FILIP, Koning der Belgen,
Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit;

Gelet op de Grondwet, artikel 108;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel *undecies*, § 2, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatst gewijzigd door de wet van 7 mei 2024, § 3, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatst gewijzigd door de wet van 7 mei 2024, en § 6, eerste lid, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021 en laatst gewijzigd door de wet van 7 mei 2024,;

Gelet op de wet van 7 mei 2024 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 11, tweede lid;

Gelet op 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;

Gelet op het voorstel van de netbeheerder betreffende de 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, van 13 maart 2024, bepaald na raadpleging van de marktdeelnemers;

Gelet op het voorstel (C)2766 en (C) 2774 van 7 maart 2024 en 14 maart 2024, van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas betreffende 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, opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van 11 maart 2024 en van 20 maart 2024 over het voorstel (C)2766 en (C) 2774 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 7 maart 2024 en van 14 maart 2024;

Gelet op het advies (A)2775 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 21 maart 2024;

Gelet op de raadplegingen van de marktdeelnemers georganiseerd van 5 februari 2024 tot en met 23 februari 2024;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 21 maart 2024;

Gelet op de akkoordbevinding van de Staatssecretaris voor Begroting, d.d. 16 april 2024;

Gelet op de regelgevingsimpactanalyse uitgevoerd overeenkomstig de artikelen 6 en 7 van de wet van 15 december 2013 houdende diverse bepalingen inzake administratieve vereenvoudiging;

Gelet op het advies 76.225/16 van de Raad van State, gegeven op 21 mei 2024, in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2^o, van de wetten op de Raad van State gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat de CREG tijdens de publieke raadpleging heeft opgemerkt dat het aangewezen lijkt om artikel 15 van het koninklijk besluit van 28 april 2021, te wijzigen, zoals voorzien in artikel 12 van dit besluit, gezien de beoogde wijzigingen van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme;

Overwegende dat, met betrekking tot de wijziging van artikel 23, § 6 van het koninklijk besluit, een activeringsratio wordt toegevoegd aan de berekeningsformule van de terugbetalingsverplichting om rekening te houden met de gedeeltelijke activering van een capaciteitshouder met een dagprogramma in het geval van gedeeltelijk verklaarde prijzen;

Overwegende dat met betrekking tot het voorstel van de netbeheerder met betrekking tot artikel 19*bis* van het koninklijk besluit van 28 april 2021 het aangewezen lijkt rekening te houden met randnummers 24 en 25 van het advies (A)2775 van de CREG van 21 maart 2024 ;

Overwegende dat in het licht van voorgaande overwegende wordt voorzien dat de door Elia voorgestelde wijziging in werking treedt op 1 november 2024, zijnde na de veilingen die georganiseerd worden in 2024, gezien de waarden zoals voorzien in het ministerieel besluit van 15 september 2023 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de T-4 veiling en T-1 veiling in 2024 overeenkomstig artikel 4, § 3, 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, niet zijn bepaald rekeninghoudend met deze wijziging;

Overwegende dat in het licht van voorgaande overwegende's voor de veilingen in 2024 wordt voorzien in een wijziging van bijlage 1;

Op de voordracht van de Minister van Energie en op het advies van de in Raad vergaderde Ministers,

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

Artikel 1. In de Nederlandse tekst van het opschrift 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, wordt het woord "paramaters" vervangen door het woord "parameters".

Art. 2. In artikel 1, § 2, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in de bepaling onder 13° worden de woorden "en van de middelen voor opslag en vraagrespon" ingevoegd tussen de woorden "door het geheel van de productiemiddelen" en de woorden "ter beschikking";
- 2° paragraaf 2 wordt aangevuld met de bepalingen onder 30° en 31°, luidende:
"30° "MTU": de "market time unit", ofwel de kortste tijdsinterval waarvoor de marktprijs wordt vastgesteld, die minstens even kort is als de periode voor de onbalansverrekening;
31° "inkomsten op termijn": inkomsten uit contracten die zijn afgesloten voor de toekomstige verkoop van de geproduceerde elektriciteit;"

Art. 3. In artikel 3, § 7, van hetzelfde besluit, worden de woorden "15 september" vervangen door de woorden "30 september".

Art. 4. In artikel 4 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 1 wordt de bepaling onder 3° vervangen als volgt:
"3° de gewogen gemiddelde kost van kapitaal, hierna "WACC", die overeenkomt met de som van het minimumrendement en een risicopremie. De risicopremie wordt gedifferentieerd naargelang de referentietechnologie en naargelang de risicopremie wordt toegepast bij de berekening van de brutokost van een nieuwkomer, overeenkomstig, 1°, en de nettokost van een nieuwkomer, overeenkomstig artikel 10, § 6, dan wel bij de berekening van de intermediaire maximumprijs en de derogaties op de intermediaire maximumprijs, overeenkomstig artikel 19bis en artikel 22 § 7/1, tweede lid, 3°. De risicopremie kan gedifferentieerd worden in functie van de economische levensduur van de investering."
- 2° in paragraaf 3 worden de woorden "15 september" vervangen door de woorden "30 september".

Art. 5. In artikel 6, § 2 van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in het eerste lid worden de woorden "15 november" vervangen door de woorden "1 december" ;
- 2° in het tweede lid, 3°, worden de woorden "bedoeld in artikel 14" vervangen door de woorden "overeenkomstig artikel 6/1";
- 3° in het derde lid, 3°, worden de woorden "de bepaling van de referentieprijs" vervangen door de woorden "de referentieprijs";
- 4° in het derde lid, 5° worden in de Franse tekst de woorden " le volume" vervangen door de woorden "une proposition de volume".

Art. 6. In het hetzelfde besluit wordt een artikel 6/1 ingevoegd, luidende:

"Art. 6/1. § 1. De netbeheerder berekent de maximale toegangscapaciteit die beschikbaar is voor de deelname van onrechtstreekse buitenlandse capaciteit 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

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

§ 3. 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.

§ 4. De bijdrage van een regelzone in een stroomgebaseerde aanpak die de Belgische regelzone omvat en voor een specifiek gesimuleerd tekortuur:

- 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.

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

- 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."

Art. 7. In artikel 7, van hetzelfde besluit, worden de woorden "1 februari " vervangen door de woorden "21 februari".

Art. 8. In artikel 8, § 1, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° de woorden "1 februari" worden vervangen door de woorden "7 februari";
- 2° de woorden " in het beoogde leveringsjaar " vervangen door de woorden "tijdens de beoogde periode van capaciteitslevering";
- 3° de laatste zin wordt aangevuld met de woorden ", berekend overeenkomstig artikel 11, § 5".

Art. 9. In artikel 9, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 1, het vierde lid, 2°, worden de woorden "en twee jaar" ingevoegd tussen de woorden "voor veilingen vier jaar" en de woorden "voor de periode";
- 2° in paragraaf 2 worden de woorden "voor veilingen vier jaar en één jaar voor de periode van capaciteitslevering" vervangen door de woorden " in functie van de veilingen";
- 3° in paragraaf 2, 2° worden de woorden "en twee jaar" ingevoegd tussen de woorden "vier jaar" en de woorden "voor de periode".

Art. 10. In artikel 10, § 2 van hetzelfde besluit, worden de woorden "De bijhorende technologie " vervangen door de woorden "De overeenstemmende technologie".

Art. 11. In artikel 11, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 2, worden de woorden "vijf stappen" vervangen door de woorden "zes stappen";
- 2° in paragraaf 2, 5°, worden de volgende wijzigingen aangebracht:
 - a) de woorden "de veiling vier jaar" worden vervangen door de woorden "de veilingen vier jaar en twee jaar";
 - b) de woorden "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." worden opgeheven;
- 3° paragraaf 2 wordt aangevuld met de bepaling onder 6°, luidende:

« 6° voor de veilingen vier jaar en twee jaar voor de periode van capaciteitslevering, wordt een volume afgetrokken dat overeenstemt met de som van de maximale beschikbare toegangscapaciteit voor elke regelzone die rechtstreeks met België verbonden is, berekend overeenkomstig artikel 6/1. »
- 4° in paragraaf 3 worden de woorden "AD Energie" telkens vervangen door de woorden "Algemene Directie Energie";

5° in paragraaf 5, wordt voor het eerste lid, twee leden ingevoegd, luidende:

“Bij de veiling, die vier jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt, berekent de commissie het volume dat moet worden gereserveerd wat overeen komt met vijftig procent van de capaciteit die nodig is om gemiddeld de totale piekcapaciteit gedurende minder dan 200 draaiuren per jaar te dekken. Dit volume wordt gereserveerd voor de veiling die een jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt.

Bij de veiling die twee jaar voor de periode van capaciteitslevering plaatsvindt, berekent de commissie het restvolume, namelijk de capaciteit die nodig is om gemiddeld de totale piekcapaciteit gedurende minder dan 200 draaiuren per jaar af te dekken, verminderd met het volume van de capaciteiten dat bij de veiling die vier jaar voor de betreffende periode van capaciteitslevering plaatsvindt, zonder daartoe verplicht te zijn, zijn geprekwalificeerd en een bod hebben ingediend met het oog op het verkrijgen van een capaciteitscontract dat één periode van capaciteitslevering bestrijkt, en dat geen niet bewezen capaciteiten zijn. Als voor dezelfde periode van capaciteitslevering het gereserveerde volume dat de commissie bij de veiling vier jaar vóór de periode van capaciteitslevering heeft berekend, groter is dan het restvolume, past de commissie het te reserveren volume aan door het vast te stellen op vijftig procent van het restvolume.”

Art. 12. Artikel 14, van hetzelfde besluit, wordt opgeheven.

Art. 13. Artikel 15, van hetzelfde besluit, wordt vervangen als volgt:

“Art. 15. Onverminderd de mogelijkheid om een afwijking te bekomen in toepassing van de artikelen 21 en 22, is de intermediaire maximumprijs de maximumprijs die van toepassing is op biedingen voor een eenheid in de capaciteitsmarkt, of eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, die, overeenkomstig het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme:

- 1° binnen de categorie van capaciteit valt die geassocieerd is met een capaciteitscontract dat betrekking heeft op één enkele periode van capaciteitslevering, of ;
- 2° ingedeeld is in de categorie van capaciteit verbonden aan een capaciteitscontract die maximaal acht perioden van capaciteitslevering bestrijkt, bedoeld in artikel 19/1 van voormeld koninklijk besluit van 4 juni 2021.”

Art. 14. In artikel 17, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 1, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- a) de woorden “en dat deze” worden vervangen door de woorden “, dat deze”;
- b) de woorden “en voor zover in deze studie voor deze technologie op basis van objectieve elementen wordt vastgesteld dat de aard van deze technologie een raming van de kosten mogelijk maakt” worden ingevoegd tussen de woorden “en alle andere wettelijke limieten” en de woorden “. De studie van de onafhankelijke deskundige”;

2° paragraaf 2 wordt vervangen als volgt:

« § 2. Voor elke in de studie opgenomen bestaande technologie worden, voor zover relevant, ten minste de elementen verstrekt die nodig zijn om de volgende kosten te bepalen :

1° de recurrente investeringskosten op jaarbasis, door het gebruiken van de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal die specifiek is voor de technologie en de economische levensduur van de investering, bepaald overeenkomstig artikel 19bis, § 3, 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. De economische levensduur met betrekking tot deze investeringskosten wordt vastgesteld overeenkomstig artikel 22, § 7/1 ;

2° de directe jaarlijkse vaste kosten van de installatie (in €/MW/jaar):

- a) Algemene kosten:
 - i. Verzekeringskosten;

- ii. Lokale belastingkosten;
 - iii. Administratieve kosten ter plaatse in verband met de productieactiviteit, exclusief personeelskosten;
 - b) Gasnetwerkkosten:
 - i. "Exit"-capaciteitskosten in het geval van gas;
 - ii. Kosten van intraday-flexibiliteit, exclusief balancingskosten;
 - c) Elektriciteitskosten:
 - i. Geschatte "stand-by" kosten voor één jaar: elektriciteitskosten, kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten, variabele toegangskosten;
 - ii. Vaste kosten in verband met het elektriciteitsnet: aansluitkosten en toegangskosten;
 - d) Terugkerende/normale onderhoudskosten, exclusief personeelskosten;
 - e) Operationele kosten, exclusief personeelskosten;
 - f) Kosten voor het in overeenstemming brengen:
 - i. Op vlak van gezondheids en veiligheid;
 - ii. Cyberveiligheid;
 - iii. Milieukosten;
 - iv. Certificering en audits;
 - g) Personeelskosten ter plaatse, exclusief algemene kosten zoals beheer van de installatie, onderhoud en administratief personeel ter plaatse;
- 3° De jaarlijkse algemene vaste kosten waarbij deze de volgende kosten dekken: Algemeen directie, Beheerscontrole, Financiële diensten, Human resources, Informatiesystemen, Algemene diensten en onroerend goed, Aankopen, Juridische diensten, Strategie en Regulatory/Public Affairs. De algemene vaste kosten worden forfaitair bepaald op 25% van de personeelskosten ter plaatse vermeld overeenkomstig punt 2°, g);
- 4° De vaste personeelskosten verbonden aan het beheer van een portefeuille van leveringspunten die actief zijn op de day ahead energiemarkt en aan de levering van ondersteunende diensten, inclusief de kosten verbonden aan dispatching, benoemingen naar de transporteur en verificatie van day ahead posities en transacties. De kosten van intraday trading en -optimalisatie, futureshandel en portefeuilleoptimalisatie voorbij de day-aheadhorizon zijn expliciet uitgesloten;
- 5° de directe variabele kosten van de installatie, andere dan de brandstofkosten en de CO₂-kosten bedoeld in 6° en 7° (in €/MWh):
- a) Variabele operationele kosten ;
 - b) Variabele normale onderhoudskosten
 - c) Variabele kosten van het elektriciteitsnettarief verbonden aan de injectie;
 - d) Variabele kosten van het exit tarief van het gasnet;
 - e) Vermindering van de "stand-by" kosten wanneer de installatie produceert:
 - i. Elektriciteitskosten;
 - ii. Kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten;
 - iii. Variabele toegangskosten door het hele jaar;
- 6° de brandstofkosten (in €/MWh);
- 7° de CO₂-kosten (in €/tCO₂);
- 8° Gemiddelde opstart- en activeringskosten:
- a) Brandstof gebruikt voor de opstart (MWh/opstart);
 - b) Brandstof gebruikt voor de opstart;
 - c) Opstartkosten exclusief brandstof en exclusief voorziening voor groot onderhoud (€/opstart);
 - d) Voorziening voor groot onderhoud (€/opstart)."

Art. 15. Artikel 18, § 2 van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, wordt vervangen als volgt:

« § 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, voor zover relevant, 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 zoals omschreven in artikel 19*bis*, § 3, en de economische levensduur van de investering, alsook de economische levensduur van deze investeringen, die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging van de technische levensduur van de afgedankte 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. De economische levensduur met betrekking tot deze investeringskosten wordt vastgesteld overeenkomstig artikel 22, § 7/1:
- 2° de directe jaarlijkse vaste kosten van de installatie (in €/MW/jaar):
 - a) Algemene kosten:
 - i. Verzekeringskosten;
 - ii. Lokale belastingkosten;
 - iii. Administratieve kosten ter plaatse in verband met de productieactiviteit, exclusief personeelskosten;
 - b) Gasnetwerkkosten:
 - i. "Exit"-capaciteitskosten in het geval van gas;
 - ii. Kosten van intraday-flexibiliteit, exclusief balancingskosten;
 - c) Elektriciteitskosten:
 - i. Geschatte "stand-by" kosten voor één jaar: elektriciteitskosten, kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten, variabele toegangskosten;
 - ii. Vaste kosten in verband met het elektriciteitsnet: aansluitkosten en toegangskosten;
 - d) Terugkerende/normale onderhoudskosten, exclusief personeelskosten;
 - e) Operationele kosten, exclusief personeelskosten;
 - f) Kosten voor het in overeenstemming brengen:
 - i. Op vlak van gezondheids en veiligheid;
 - ii. Cyberveiligheid;
 - iii. Milieukosten;
 - iv. Certificering en audits;
 - g) Personeelskosten ter plaatse, exclusief algemene kosten zoals beheer van de installatie, onderhoud en administratief personeel ter plaatse;
- 3° de jaarlijkse algemene vaste kosten waarbij deze de volgende kosten dekken: Algemeen directie, Beheerscontrole, Financiële diensten, Human resources, Informatiesystemen, Algemene diensten en onroerend goed, Aankopen, Juridische diensten, Strategie en Regulatory/Public Affairs. De algemene vaste kosten worden forfaitair bepaald op 25% van de personeelskosten ter plaatse vermeld overeenkomstig punt 2°, g);
- 4° De vaste personeelskosten verbonden aan het beheer van een portefeuille van leveringspunten die actief zijn op de day ahead energiemarkt en aan de levering van ondersteunende diensten, inclusief de kosten verbonden aan dispatching, benoemingen naar de transporteur en verificatie van day ahead posities en transacties. De kosten van intraday trading en -optimalisatie, futureshandel en portefeuilleoptimalisatie voorbij de day-aheadhorizon zijn expliciet uitgesloten;
- 5° de directe variabele kosten van de installatie, andere dan de brandstofkosten en de CO₂-kosten bedoeld onder punten 6° en 7° van deze paragraaf (in €/MWh):
 - a) Variabele operationele kosten ;
 - b) Variabele normale onderhoudskosten
 - c) Variabele kosten van het elektriciteitsnettarief verbonden aan de injectie;
 - d) Variabele kosten van het exit tarief van het gasnet;
 - e) Vermindering van de "stand-by" kosten wanneer de installatie produceert:
 - i. Elektriciteitskosten;

- ii. Kosten van groenestroomcertificaten en warmtekrachtkoppeling-certificaten;
 - iii. Variabele toegangskosten door het hele jaar;
- 6° de brandstofkosten (in €/MWh);
- 7° de CO₂-kosten (in €/tCO₂);
- 8° de opstartkosten of de activeringskosten, met verduidelijking van de kosten per opstart of activering, exclusief de kosten voor de uitsluitend voor het opstarten benodigde brandstof (in €/opstart of €/activering), waarbij een onderscheid wordt gemaakt tussen enerzijds de voorzieningen die de terugbetaling van de investeringsuitgaven en de vaste exploitatie- en onderhoudskosten moeten garanderen en anderzijds de specifieke kosten per opstart of activering, in voorkomend geval aangevuld met een opgave van het type en de hoeveelheid uitsluitend voor het opstarten benodigde brandstof (in MWh/opstart);
- 9° de activatiekosten voor de beschikbaarheidstests (in €/MWh) voorzien in de werkingsregels bedoeld in artikel 7*undecies*, § 12, van de wet van 29 april 1999. »

Art. 16. artikel 19, § 1, 1°, van hetzelfde besluit, wordt aangevuld met de woorden „met uitzondering van inkomsten op termijn, intraday en balancering;”:

Art. 17. In artikel 19*bis*, van hetzelfde besluit, ingevoegd bij het koninklijk besluit van 27 januari 2022, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 1, worden de volgende wijzigingen aangebracht:
- a) de woorden “de risicopremies van bijlage 1” worden vervangen door de woorden “de risicopremies zoals door de minister vastgelegd als onderdeel van de intermediaire waarden, overeenkomstig artikel 4, § 3”;
 - b) de woorden “binnen de grenzen van bijlage 1” worden vervangen door de woorden “binnen de grenzen van de door de minister vastgelegde waarden overeenkomstig artikel 4, § 3”;
- 2° paragraaf 4 wordt opgeheven.

Art. 18. In artikel 20, 1°, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 4 juli 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° de bepaling onder c) wordt vervangen als volgt:
- “c) de jaarlijkse algemene vaste kosten bedoeld in artikel 18, § 2, 3° ;”;
- 2° de bepaling onder 1° wordt aangevuld door de bepalingen onder d) en e), luidende:
- « d) de vaste personeelskosten met betrekking tot het beheer van een portefeuille bedoeld in artikel 18, § 2, 4°;
- e) en, voor de technologieën met een hoge variabele kost, de activatiekost bedoeld in artikel 18, § 2, 9° ;”

Art. 19. In artikel 22, van hetzelfde besluit, gewijzigd bij het koninklijk besluit van 4 juli 2023, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° het eerste lid van paragraaf 1 wordt aangevuld met de woorden “voor de periode van capaciteitslevering waarvoor de intermediaire maximumprijs is vastgesteld.”;
- 2° in paragraaf 2, tweede lid wordt de bepaling onder 2° vervangen als volgt:
- 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, voor zover deze kosten niet worden gemaakt door de capaciteitshouder van de eenheid voor de capaciteitsmarkt, of de eenheden in het geval van gekoppelde capaciteit :
- a) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, de categorieën van kosten bepaald in artikel 18, § 2, 1° tot en met 9° (in €/jaar), maar exclusief de vaste kosten reeds opgenomen in een eerder goedgekeurde aanvraag tot derogatie;
 - b) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, niet-recurrerende 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, exclusief de onder a) bedoelde vaste kosten die reeds zijn opgenomen in een eerder goedgekeurde aanvraag tot derogatie of in de aanvraag tot derogatie voor de veiling in kwestie (in €/jaar);

- c) opgesplitst in voorkomend geval per leveringspunt, de kosten van het verhuren van de locatie aan een derde partij (in €/jaar);
- d) Voor een geaggregeerde offerte, het verschil tussen de aangeboden capaciteit en de som van de geïnstalleerde capaciteit van de verschillende leveringspunten;
- e) De efficiëntiefactor of, in het geval van een energieopslagfaciliteit, de round trip efficiëntie;
- f) Voor elke investering dienen minstens de volgende gegevens te worden aangeleverd : totale investeringskost, gewogen gemiddelde kost van het kapitaal zoals bedoeld in paragraaf 7/1, tweede lid, 4°, de rechtvaardiging voor elk element dat de economische levensduur van de investering zou beperken, motivatie m.b.t. de relevantie voor het leveren van de dienst, realisatiejaar van de investering.

3° in paragraaf 2, tweede lid, 3° worden de woorden “bedoeld in paragraaf 8, 3° en 4°,” opgeheven;

4° in paragraaf 2, tweede lid wordt de bepaling onder 5° aangevuld met de woorden “met uitzondering van inkomsten op termijn, intraday en balancering”;

5° in de Nederlandse tekst van paragraaf 2, worden het vierde en vijfde lid vervangen als volgt:

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

De elementen bedoeld in het tweede lid, 2° tot en met 6°, worden uitgedrukt in euro van het referentiejaar dat in artikel 20 in aanmerking wordt genomen voor de schatting van de inkomsten. De raming, bedoeld in paragraaf 2, tweede lid, 7°, wordt gecorrigeerd met de verwachte evolutie van de consumenten-prijsindex 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, op basis van de gegevens van het Federaal Planbureau.”

6° paragraaf 2 wordt aangevuld met een lid luidende:

“De in aanmerking komende investeringskosten voor het berekenen van de ‘missing-money’ van de eenheid in de capaciteitsmarkt, of de eenheden indien het gekoppelde capaciteiten betreft, zijn de investeringsuitgaven die worden besteld vanaf de eerste beslissing in toepassing van artikel 7*undecies*, § 6 van de wet van 29 april 1999 en die ten laatste de dag voorafgaand aan de eerste dag van de periode van capaciteitslevering worden uitgevoerd.”

7° in paragraaf 7, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het eerste lid, 1° worden de woorden “het aantal draaiuren, het aantal overeenkomstige starts en de overeenkomstige geproduceerde MWh” opgeheven;

b) in het tweede lid wordt de bepaling onder 3° vervangen als volgt:

“3° de economische dispatch van de capaciteitmarkteenheid, of van de eenheden in het geval van gebonden capaciteit, rekening houdend met de variabele kosten, de startkosten of vaste activeringskosten in verband met het energieaanbod en van de efficiëntiefactor of, in het geval van een energieopslagfaciliteit, de round trip efficiëntie”

8° in paragraaf 7/1 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) het eerste lid wordt vervangen als volgt:

“De economische levensduur van elke investering wordt op 8 jaar vastgelegd. Toch kan de commissie deze duur naar beneden bijstellen op basis van elk door de aanvrager aangevoerd en naar behoren gestaafd element, dat de economische levensduur van de investering beperkt. Indien de aanvraag betrekking heeft op een bestaande capaciteit

bedoeld in artikel 1, § 2, 5° van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme die voor de betreffende veiling, door de commissie geklasseerd wordt in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract dat maximum 8 perioden van capaciteitslevering bestrijkt, overeenkomstig artikel 19/1, § 1, 1°, van voormeld koninklijk besluit van 4 juni 2021, kan de duur van het capaciteitscontract niet meer bedragen dan de economische levensduur van de investering.”;

- b) in het tweede lid wordt de bepaling onder 3° vervangen als volgt:

“3° de risicopremie, 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 commissie toe te passen risicopremie wordt beoordeeld overeenkomstig de principes die zijn vastgesteld voor de omvang van de betrokken investering en de economische levensduur die eraan verbonden is binnen de grenzen van de risicopremies zoals door de minister vastgelegd als onderdeel van de intermediaire waarden, overeenkomstig artikel 4, § 3;”

- c) in de bepaling onder 4°, b) worden de woorden “De bepaling van deze risicopremie houdt rekening met de economische levensduur van de investeringen overeenkomstig artikel 19bis, § 2, 2°.” opgeheven;

- 9° in paragraaf 11 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- a) het derde lid wordt vervangen als volgt:

“Bovendien, wijst de commissie de derogatieaanvraag af als het betrekking heeft op een nieuwe capaciteit bedoeld in art. 1, § 2, 12° van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, die, voor de betreffende veiling, geklasseerd is door de commissie in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract die meer dan één periode bestrijkt van capaciteitslevering overeenkomstig artikel 11 van het voormeld Koninklijk Besluit van 4 juni 2021.”

- b) tussen het derde en het vierde lid wordt een lid ingevoegd luidende als volgt:

“Indien de aanvraag goedgekeurd is en betrekking heeft op een bestaande capaciteit bedoeld in artikel 1, § 2, 5° van het koninklijk besluit van 4 juni 2021 tot vaststelling van de investeringsdrempels, de criteria voor het in aanmerking komen van investeringskosten, en de procedure van klassering van de capaciteiten in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme die, voor de betreffende veiling, geklasseerd is door de commissie in een capaciteitscategorie verbonden aan een capaciteitscontract die maximum 8 perioden van capaciteitslevering bestrijkt overeenkomstig artikel 19/1, § 1, 1°, van voormeld koninklijk besluit van 4 juni 2021, geldt de derogatie voor het geheel van de perioden van capaciteitslevering die door het capaciteitscontract worden bestreken.”

- 10° er wordt een paragraaf 12/1 ingevoegd, luidende:

“§ 12/1. Indien, in het geval van een eenheid van de capaciteitsmarkt waarvan het bod werd geselecteerd in het kader van een pre-veiling, het verzoek wordt verworpen door de commissie en de aanvrager van de derogatie paragraaf 13 niet toepast, past de netbeheerder het bod automatisch aan tot het bedrag van de intermediaire maximumprijs.”

- 11° paragraaf 17 wordt vervangen als volgt:

“§ 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 na de sluiting van het capaciteitscontract voor deze transactie, heeft de commissie tot taak de relevantie te controleren van de elementen die bij de toekenning van de derogatie als doorslaggevend zijn aangemerkt.

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, tweede 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 beslissing uiterlijk op de laatste dag van de vijfde maand die volgt op de aanvang van de eerste periode van capaciteitslevering die het capaciteitscontract dekt, nadat zij de capaciteitsleverancier, zo nodig bijgestaan door zijn raadsman, heeft gehoord of althans naar behoren heeft opgeroepen. De uitnodiging voor de hoorzitting en de beslissing van de commissie worden per aangetekende zending of per elektronische schrijven met ontvangstbewijs naar de capaciteitsleverancier gestuurd. De commissie beveelt de netbeheerder om het capaciteitscontract aan te passen door de capaciteitsvergoeding voor de betrokken transactie te verminderen tot het niveau van de intermediaire maximumprijs die gekoppeld is aan de veiling waarop de derogatieaanvraag betrekking heeft."

Art. 20. In artikel 23, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

- 1° in paragraaf 2 worden de woorden "uur (€/h)" vervangen door de woorden "MTU (€/MTU)";
- 2° er wordt een paragraaf 5/1 ingevoegd, luidende:

"§ 5/1. Eenheden op de capaciteitsmarkt zonder dagprogramma die gedeeltelijk actief zijn, zijn gedeeltelijk vrijgesteld van de terugbetalingsverplichting wegens gerechtvaardigde gedeeltelijke activering, gedefinieerd door de activeringsratio zoals bepaald door de werkingsregels."

- 3° paragraaf 6 wordt vervangen als volgt:

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

- i. het positieve verschil tussen de referentieprijs bedoeld in artikelen 24 en 25 en de uitoefenprijs bedoeld in artikel 26 voor het gegeven MTU;
- ii. met de gecontracteerde capaciteit voor datzelfde MTU;
- iii. met het minimum tussen de beschikbaarheidsratio enerzijds en de activeringsratio anderzijds van een eenheid in de capaciteitsmarkt op een gegeven MTU, waarbij de beschikbaarheidsratio overeenkomt met de verrekening in de terugbetalingsverplichting van de al dan niet geplande onbeschikbaarheden van de eenheid in de capaciteitsmarkt en de activeringsratio overeenkomt met de verrekening in de terugbetalingsverplichting van de gedeeltelijke activatie van de eenheid in de capaciteitsmarkt."

- 4° in paragraaf 7 wordt het woord "uur" vervangen door het woord "MTU".

Art. 21. In artikel 24, van hetzelfde besluit, , wordt het woord "uur" vervangen door het woord "MTU".

Art. 22. In hetzelfde besluit wordt de bijlage 1 vervangen door de bijlage gevoegd bij dit besluit.

Art. 23. In afwijking op artikel 22, § 1, tweede lid, van hetzelfde besluit, publiceert de netbeheerder uiterlijk 1 juni 2024 de tabel bedoeld in artikel 22, § 1, tweede lid, van hetzelfde besluit met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd.

In afwijking op artikel 22, § 2, eerste lid, van hetzelfde besluit, dient de derogatieaanvrager uiterlijk 15 juni 2024 een derogatieaanvraag in overeenkomstig artikel 22, van hetzelfde besluit met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd.

In afwijking op artikel 22, § 2, tweede lid, van hetzelfde besluit, publiceert de commissie uiterlijk 1 juni 2024 de formele en materiële voorwaarden bedoeld in artikel 22, § 2, tweede lid, van hetzelfde besluit met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd.

In afwijking op artikel 22, § 6, van hetzelfde besluit, voor de derogatieaanvragen met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd, maakt de commissie, op elektronische wijze, aan de netbeheerder het resultaat van haar beoordeling bedoeld in artikel 22, § 5 van hetzelfde besluit over met betrekking tot de variabele kosten, startkosten, vaste activeringskosten en het effect van operationele beperkingen op de inkomsten, ten laatste twintig werkdagen na de uiterste datum voor de indiening van derogatieaanvragen.

In afwijking op artikel 22, § 7, eerste lid, van hetzelfde besluit, voor de derogatieaanvragen met betrekking tot de veilingen die op basis van de instructie bedoeld in artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, in 2024 worden georganiseerd, bezorgt de netbeheerder op elektronische wijze aan de commissie, uiterlijk vijftien werkdagen na ontvangst van de resultaten van de beoordeling van de commissie bedoeld in artikel 22, § 5, van hetzelfde besluit, de elementen bedoeld in artikel 22, § 7 van hetzelfde besluit die zij heeft berekend.

Art. 24. § 1. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt, met uitzondering van de artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°;13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, die in werking treden overeenkomstig paragraaf 2 en artikelen 17, 1° en 19, 8°, b) en c) die in werking treden overeenkomstig paragraaf 3.

§ 2. De artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°;13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, van dit koninklijk besluit treden in werking de dag van de publicatie in het *Belgisch Staatsblad* van een bericht waaruit het volgende blijkt :

- 1° de kennisgeving van de beslissing van de Europese Commissie dat wijziging van bestaande steun vervat in de artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°;13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, geen onverenigbare steun uitmaken in de zin van artikel 107 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, of;
- 2° het verstrijken van de termijnen bedoeld in artikel 4 van de verordening (EU) 2015/1589 van de Raad van 13 juli 2015 tot vaststelling van nadere bepalingen voor de toepassing van artikel 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie, zodanig dat de wijziging van bestaande steun vervat in de artikelen 8, 3°; 9,1° en 3°; 11, 2°, a), en 5°;13; 14; 19, 1°, 8°, a), 9° en 11°; en 20, 2°, toegepast mogen worden.

De Minister doet een dergelijk bericht in het *Belgisch Staatsblad* publiceren uiterlijk tien dagen na ontvangst van die beslissing van de Europese Commissie dan wel binnen tien dagen na het verstrijken van die termijn.

§ 3. De artikelen 17, 1° en 19, 8°, b) en c) treden in werking op 1 november 2024.

Art. 25. Met uitzondering van artikel 8, 10°, c) van de wet van 7 mei 2024 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt treedt voornoemde wet van 7 mei 2024 in werking de dag waarop dit besluit in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Art. 26. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 25 mei 2024.

FILIP

Van Koningswege :
De Minister van Energie,
T. VAN DER STRAETEN