

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

[C – 2025/003300]

28 MAART 2025. — Ministerieel besluit houdende instructie aan de netbeheerder om de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2025 te organiseren, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veilingen, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor T-1 veiling, overeenkomstig artikel 7undecies, § 6, eerste lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt

De Minister van Energie,

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

Gelet op de rapporten van de netbeheerder met informatie voor het bepalen van het volume dat moet worden gecontracteerd en voorstellen voor specifieke parameters voor de T-4 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2029-2030, T-2 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2027-2028 en de T-1 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2026-2027, van 1 december 2024, hierna “kalibratierapport” ;

Gelet op de voorstellen van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (C)2966, (C)2967 en (C)2968, over de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de T-4 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2029-2030, T-2 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2027-2028 en de T-1 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2026-2027, gegeven op 6 februari 2025;

Gelet op de adviezen van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (A)2974, (A)2975 en met kenmerk (A)2976, over de voorstellen van veilingparameters in het netbeheersverslag van Elia voor de T-4 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2029-2030, T-2 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2027-2028 en de T-1 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2026-2027, gegeven op 6 februari 2025;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, over de voorstellen (C)2966, (C)2967 en (C)2968 van de regulator met betrekking tot het aan te kopen volume in de T-4 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2029-2030, T-2 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2027-2028 en de T-1 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2026-2027, gegeven op 28 februari 2025;

Gelet op het advies van Elia Transmission Belgium NV inzake de voorstellen (C)2966, (C)2967 en (C)2968 van de commissie over de parameters waarmee de aan te kopen hoeveelheid capaciteit wordt bepaald voor de T-4 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2029-2030, T-2 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2027-2028 en de T-1 veiling in 2025 met periode van capaciteitslevering 2026-2027, gegeven op 1 maart 2025;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 24 maart 2025;

Gelet op de akkoordbevinding van de Minister van Begroting, gegeven op 26 maart 2025;

Gelet op de beraadslaging van de Ministerraad van 28 maart 2025 die met onderstaande elementen rekening houdt;

Overwegende 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 (hierna "het koninklijk besluit van 28 april 2021"), laatstelijk gewijzigd bij het koninklijk besluit van 31 mei 2024;

Overwegende het koninklijk besluit van 31 augustus 2021 tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang, laatstelijk gewijzigd bij het koninklijk besluit van 4 september 2022;

Overwegende het ministerieel besluit van 30 maart 2022 houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2026, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende het ministerieel besluit van 30 maart 2023 houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2027, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende het ministerieel besluit van 28 maart 2024 houdende instructie aan de netbeheerder om de veiling te organiseren vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2028 en één jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2025, de parameters die nodig zijn voor de organisatie van voornoemde veiling, het maximale volume aan capaciteit dat kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit, en houdende het minimaal te reserveren volume voor de veiling die één jaar voor de periode van capaciteitslevering georganiseerd wordt, overeenkomstig artikel 7*undecies*, § 6, eerste lid van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende het ministerieel besluit van 2 oktober 2024 tot vaststelling van de intermediaire waarden voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2025 overeenkomstig artikel 4, § 3, 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;

Overwegende het ministerieel besluit van 4 oktober 2024 tot vaststelling van het referentiescenario voor de T-4 veiling, T-2 veiling en T-1 veiling in 2025 overeenkomstig artikel 3, § 7, 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;

Overwegende dat de commissie een volume van 6.612,3 MW voor punt A en een volume van 6.997,3 MW voorstelt voor de punten B en C van de vraagcurve voor de veiling T-4 voor het leveringsjaar 2029-2030 in haar voorstel (C)2966;

Overwegende dat de commissie een volume van 4.978 MW voor punt A en een volume van 5.370 MW voorstelt voor de punten B en C van de vraagcurve voor de veiling T-2 voor het leveringsjaar 2027-2028 in haar voorstel (C)2967;

Overwegende dat de commissie in haar voorstel (C)2968 een volume van 4.542,8 MW voorstelt voor de punten A, B en C van de vraagcurve voor de T-1-veiling voor de periode van capaciteitslevering 2026-2027;

Overwegende dat volgens het voorstel van de commissie (C)2966, het te reserveren volume voor de T-1 veiling van de periode van capaciteitslevering 2029-2030, dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar om de totale piekcapaciteit af te dekken, 777,5 MW bedraagt;

Overwegende dat, volgens het voorstel van de commissie (C)2967, het te reserveren volume voor de T-1 veiling van de periode van capaciteitslevering 2027-2028, dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar om de totale piekcapaciteit af te dekken, 642,5 MW bedraagt, aangezien de restcapaciteit groter is en dat dit volume van 642,5 MW dus niet moet worden aangepast;

Overwegende dat volgens de voorstellen (C)2966, (C)2967 en (C)2968 van de commissie voor de winters van 2026-2027, 2027-2028 en 2029-2030 rekening moet worden gehouden met het feit dat de regering, bij beslissing van de Ministerraad van 1 april 2022 en bij overeenkomst tussen de Belgische Staat en Engie van 29 juni 2023, besloten heeft de nodige maatregelen te nemen voor de verlenging van de nucleaire capaciteit, namelijk Doel 4 [1026 MW] en Tihange 3 [1030 MW], over een periode van tien jaar, en dit indien mogelijk vanaf november 2025;

Overwegende dat de vraagcurves zodanig gekalibreerd moeten worden dat de betrouwbaarheidsnorm bereikt wordt, in overeenstemming met artikel 7*undecies*, § 7, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende dat in het kader van de overeenkomst van 29 juni 2023 tussen Engie en de Belgische Staat met betrekking tot de verlenging van de nucleaire capaciteit een specifiek steunmechanisme is voorzien in hoofdstuk 3 van de wet van 26 april 2024 houdende de verzekering van de bevoorradingszekerheid op het gebied van energie en de hervorming van de sector van de nucleaire energie;

Overwegende dat de Europese Commissie op 21 februari 2025 een positieve beslissing over Belgische steun heeft genomen met betrekking tot de steunmaatregel voor de levensduurverlenging van Doel 4 en Tihange 3 (SA.106107 (2024/N));

Overwegende dat “niet in aanmerking komende capaciteit” in het koninklijk besluit van 28 april 2021 als volgt gedefinieerd wordt: “de capaciteit die niet voldoet aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7*undecies*, § 8 van de wet van 29 april 1999”;

Overwegende dat in het licht van voorgaande overwegende op basis van de overeenkomst van 29 juni 2023 blijkt dat de betreffende capaciteiten voor de betreffende perioden van capaciteitslevering niet voldoen aan de ontvankelijkheidscriteria bedoeld in artikel 7*undecies*, § 8, eerste lid, 1°, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en bijgevolg als niet in aanmerking komende capaciteiten beschouwd zullen worden ;

Overwegende dat de netbeheerder in zijn kalibratierapport voor de kerncentrales een reductiefactor van 90 % aanbeveelt net zoals de commissie in haar voorstellen voor de vraagcurve;

Overwegende dat volgens de voorstellen van de commissie (C)2966, (C)2967 en (C)2968 het volume van de niet in aanmerking komende capaciteit derhalve 1.850,4 MW moet bedragen om rekening te houden met de verlenging van deze nucleaire eenheden en hun reductiefactor;

Overwegende dat indien in de vraagcurves geen rekening wordt gehouden met een volume aan niet in aanmerking komende capaciteit, een correctie zal worden doorgevoerd na de prekwificatie en na de T-4, T-2 en T-1 veilingen in overeenstemming met de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme (hierna “CRM”) zoals bedoeld in artikel 7*undecies*, § 12, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt;

Overwegende dat het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit voor de periode van capaciteitslevering 2029-2030, berekend overeenkomstig artikel 11, § 4, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, 2.431,83 MW bedraagt;

Overwegende dat het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit voor de periode van capaciteitslevering 2027-2028, berekend overeenkomstig artikel 11, § 4, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, 3.234,06 MW bedraagt;

Overwegende dat het volume van de reeds gecontracteerde capaciteit voor de periode van capaciteitslevering 2026-2027, berekend overeenkomstig artikel 11, § 4, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, 1.657,77 MW bedraagt;

Overwegende dat het gereserveerde volume voor buitenlandse capaciteit voor de T-1 veiling, namelijk 3.329 MW, aanzienlijk hoger ligt dan bij de veilingen in 2024 en de T-2 en T-4 veilingen in 2025;

Overwegende dat dit gereserveerde volume voor buitenlandse capaciteit voor de T-1 veiling in 2025 misschien niet echt beschikbaar is om de bevoorradingszekerheid te garanderen, gezien de moeilijkheid voor buurlanden om de 70% MINRAM-regel te halen;

Overwegende dat de beschikbaarheid van dit hoge volume dat gereserveerd is voor buitenlandse capaciteit voor de T-1 veiling in 2025 in het gedrang kan komen door het optreden van een incident;

Overwegende dat een hoog gereserveerd volume voor buitenlandse capaciteit het volume van de binnenlandse capaciteit die kan deelnemen aan het CRM beperkt en een deel van de binnenlandse capaciteit, die nodig is voor de bevoorradingszekerheid, uit de markt kan drukken;

Overwegende dat de stabiliteit van het CRM, inclusief het volume dat gereserveerd is voor buitenlandse capaciteit, noodzakelijk is om marktspelers een langetermijnvisie op het CRM te garanderen, met name bij het opstellen van hun investeringsplannen;

Overwegende dat het gemiddelde tussen de buitenlandse capaciteit van de T-1 veiling van oktober 2024 en die van de T-2 veiling van oktober 2025 1.696 MW is;

Overwegende dat in verband met het maximale volume aan capaciteit dat gecontracteerd kan worden met alle houders van niet bewezen capaciteit er verwezen wordt naar het kalibratierapport;

Overwegende dat voor de T-4 veiling de technologie met de laagste nettokost van een nieuwkomer die van actieve vraagrespons is [0-300MW] en dat de tweede technologie met de laagste nettokost van een nieuwkomer die van vraagrespons is [300 MW-600 MW], maar dat de behoefte aan nieuwe capaciteit zeker meer dan 600 MW zal bedragen;

Overwegende dat als de prijs van de vraagcurve zou worden gekalibreerd op de actieve vraagrespons-technologie [0-300MW] of [300MW-600MW], deze waarden zouden kunnen verhinderen dat andere technologieën deelnemen aan de T-4 veiling, waardoor de nieuwe capaciteit die nodig is voor de bevoorradingszekerheid niet voldoende aan de veiling zou kunnen deelnemen en de veiling veel minder liquide zou worden;

Overwegende dat de technologieën voor de T-4 veiling van 2029-2030 met de laagste nettokost van een nieuwkomer gasturbines met open cyclus en warmtekrachtkoppeling zijn;

Overwegende dat de in het voorstel van de commissie (C)2966 voorgestelde prijsparameters voor de punten A en B van de vraagcurve T-4 2029-2030 respectievelijk 111,6 euro 2029-2030/kWd/jaar en 74,4 euro 2029-2030/kWd/jaar bedragen, waarbij een gasturbine met open cyclus of de technologie van warmtekrachtkoppeling moet worden beschouwd als de referentietechnologie voor de berekening van de nettokost van een nieuwkomer;

Overwegende dat de in het voorstel van de commissie (C)2967 voorgestelde prijsparameters voor punt B van de T-2 vraagcurve overeenkomen met haar schatting van de CPI, namelijk 21 euro 2027-2028/kWd/jaar en 31,3 euro 2027-2028/kWd/jaar voor punt A na toepassing van de correctiefactor en indexering op basis van de geschatte ontwikkeling van de consumptieprijsindex;

Overwegende dat de in het voorstel van de commissie (C)2968 voorgestelde parameter voor de maximumprijs voor de punten A en B van de T-1 vraagcurve 22,6 euro 2026-2027/kWd/jaar is, d.w.z. het niveau van de CPI herberekend volgens de commissie na indexering voor de leveringsperiode op basis van de geschatte ontwikkeling van de consumptieprijsindex;

Overwegende dat de commissie in haar voorstel (C)2734 betreffende de T-1 veiling van oktober 2024 heeft benadrukt dat te grote schommelingen van de maximumprijs moeten worden vermeden om een stabiele omgeving voor de marktspelers te creëren;

Overwegende dat instabiliteit de risicoprijsstelling verhoogt en dus in het algemeen de kosten van het mechanisme;

Overwegende dat punt B van de vraagcurve voor veiling T-1 met een capaciteitsleveringsperiode van 2025-2026 50€/kW bedroeg;

Overwegende dat een maximumprijs die op de CPI is vastgesteld de bestaande capaciteit die een afwijking van de CPI kan krijgen niet in staat zou stellen hun missing money terug te krijgen;

Overwegende dat de actieve vraagresponns niet in zijn geheel zal deelnemen aan de T-2 veiling van 2027-2028 en dat er dus mogelijk nieuwe capaciteit nodig zal zijn voor deze veiling;

Overwegende dat het volume van de benodigde nieuwe capaciteit voor de T-2-veiling van 2027-2028 laag zal zijn, zou er veel concurrentie moeten zijn tussen nieuwe capaciteit, waardoor de impact van een hogere maximumprijs op de kosten van het CRM zeer beperkt zal zijn;

Overwegende dat het volume van de benodigde nieuwe capaciteit voor de T-1 veiling van 2026-2027 nihil zal zijn en dat de concurrentie tussen de bestaande capaciteit dus voldoende zou moeten zijn, zou een maximumprijs die hoger ligt dan de door de commissie aanbevolen prijs geen impact mogen hebben op de kosten van het CRM;

Overwegende dat de netbeheerder de in het koninklijk besluit van 28 april 2021 vastgelegde methode heeft nageleefd;

Overwegende dat de netbeheerder voorstelt om het dagelijks marktsegment van een in België actieve NEMO voor de Belgische regelzone als referentieprij te nemen;

Overwegende dat de netbeheerder in zijn kalibratierapport voor de drie veilingen die in 2025 plaatsvinden, een uitoefenprijs van 384 euro/MWh voorstelt;

Overwegende dat de commissie in haar adviezen (A)2974, (A)2975 en (A)2976 aanbeveelt een uitoefenprijs van 310 euro/MWh te overwegen voor de T-4, T-2 en T-1-veilingen in oktober 2025;

Overwegende dat voldaan is aan de vijf criteria van artikel 27, § 2, van het koninklijk besluit van 28 april 2021;

Overwegende dat het vierde criterium vereist dat de uitoefenprijs stabiel is in de tijd, en dat de door de netbeheerder voorgestelde uitoefenprijzen garanderen dat de geactualiseerde uitoefenprijs zo stabiel mogelijk is;

Overwegende dat de netbeheerder een intermediaire prijslimiet voorstelt van 24€₂₀₂₃ /kW voor de T-4 veiling in 2025, 26€₂₀₂₃ /kW voor de T-2 veiling en 21€₂₀₂₃ /kW voor de T-1 veiling in 2025;

Overwegende dat, volgens artikel 20, 7°, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, de intermediaire prijslimiet moet worden uitgedrukt in euro van de capaciteitsleveringsperiode;

Overwegende dat de reductiefactoren zijn voorgesteld door de netbeheerder in het kalibratierapport;

Overwegende dat de commissie in haar advies (A)2976 de waarden voor de technologieën met beperkte energie met dagelijks programma en voor de beschikbaarheidstijd in uren voor de T-1 veiling in twijfel heeft getrokken, aangezien deze factoren negatief worden beïnvloed door de door de netbeheerder gehanteerde methodologie in het geval van overcapaciteit;

Overwegende dat de netbeheerder akkoord gaat met de door de commissie voorgestelde wijziging in haar advies van 28 februari 2025,

Besluit:

Artikel 1. De definities vervat in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna te noemen "de wet van 29 april 1999", zijn van toepassing op dit besluit.

Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° "de veiling T-4 2029-2030": de veiling vier jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2029;

2° "de veiling T-2 2027-2028": de veiling twee jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2027;

3° "de veiling T-1 2026-2027": de veiling één jaar voor de periode van capaciteitslevering startend op 1 november 2026;

4° “NEMO”: een benoemde elektriciteitsmarktbeheerder met toepassing van de Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoeiwijzing en congestiebeheer;

5° “koninklijk besluit van 28 april 2021”: 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.

Art. 2. Dit besluit is van toepassing op nv Elia Transmission Belgium, met maatschappelijke zetel te 1000 Brussel, Keizerslaan 20, met ondernemingsnummer 0731.852.231.

Art. 3. De netbeheerder organiseert de veiling T-4 2029-2030 in oktober 2025.

De netbeheerder organiseert de veiling T-2 2027-2028 in oktober 2025.

De netbeheerder organiseert de veiling T-1 2026-2027 in oktober 2025.

Art. 4. De netbeheerder gebruikt voor de organisatie van de veiling T-4 2029-2030, de volgende parameters:

1° de reductiefactoren vastgesteld volgens de als bijlage 3 bij dit besluit gevoegde tabel;

2° de referentieprijis wordt vastgesteld volgens het segment van de day-ahead markt van een NEMO, actief in België voor de Belgische regelzone;

3° de uitoefenprijis wordt vastgesteld op 384 euro/MWh;

4° de intermediaire prijslimiet wordt vastgesteld op 27,4 euro 2029-2030/kWd/jaar.

De netbeheerder gebruikt voor de organisatie van de veiling T-2 2027-2028, de volgende parameters:

1° de reductiefactoren vastgesteld volgens de als bijlage 2 bij dit besluit gevoegde tabel;

2° de referentieprijis wordt vastgesteld volgens het segment van de day-ahead markt van een NEMO, actief in België voor de Belgische regelzone;

3° de uitoefenprijis wordt vastgesteld op 384 euro/MWh;

4° de intermediaire prijslimiet wordt vastgesteld op 28,6 euro 2027-2028/kWd/jaar.

De netbeheerder gebruikt voor de organisatie van de veiling T-1 2026-2027, de volgende parameters:

1° de reductiefactoren vastgesteld volgens de als bijlage 1 bij dit besluit gevoegde tabel;

2° de referentieprijis wordt vastgesteld volgens het segment van de day-ahead markt van een NEMO, actief in België voor de Belgische regelzone;

3° de uitoefenprijis wordt vastgesteld op 384 euro/MWh;

4° de intermediaire prijslimiet wordt vastgesteld op 22,7 euro 2026-2027/kWd/jaar.

Art. 5. Voor de veiling T-1 2029-2030 wordt de volgende capaciteit gereserveerd door de netbeheerder:

1° het volume dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld minder dan 200 draaiuren heeft per jaar om de totale piekcapaciteit af te dekken, d.w.z. 777,5 MW;

2° de overgedragen onrechtstreekse buitenlandse capaciteit van 1.211 MW.

Voor de T-1 veiling 2027-2028 is de volgende capaciteit door de netbeheerder gereserveerd:

1° het volume dat gelijk is aan 50% van de capaciteit die gemiddeld nodig is om de totale piekcapaciteit te dekken gedurende minder dan 200 werkingsuren per jaar, berekend tijdens de kalibratie van de veiling die vier jaar voor dezelfde periode van capaciteitslevering werd georganiseerd, d.w.z. 642,5 MW ;

2° de overgedragen onrechtstreekse buitenlandse capaciteit van 1.423 MW.

Art. 6. Het maximale volume aan capaciteit dat in het kader van de veiling T-4 2029-2030 kan gecontracteerd worden met alle houders van niet bewezen capaciteit bedraagt 400 MW.

Art. 7. § 1. Voor de veiling T-4 2029-2030 wordt een volume van 6.612,3 MW voor punt A van de vraagcurve of een vereist volume van 6.997,3 MW voor punten B en C van de vraagcurve gecontracteerd door de netbeheerder.

Overeenkomstig artikel 11, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 wordt in het kader van de vraagcurve 4.290,4 MW als niet in aanmerking komende capaciteit beschouwd, waardoor de vraagcurve is verminderd. Na de prekwalificatie zal deze assumptie geactualiseerd worden overeenkomstig de werkingsregels.

De volumes bedoeld in het eerste lid komen overeen met een maximumprijs van 111,6 euro 2029-2030/kWd/jaar voor punt A en 74,4 euro 2029-2030/kWd/jaar voor punt B.

§ 2. Voor de veiling T-2 2027-2028 een volume van 4.978 MW voor punt A van de vraagcurve of een vereist volume van 5.370 MW voor punten B en C van de vraagcurve gecontracteerd door de netbeheerder.

Overeenkomstig artikel 11, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 wordt in het kader van de vraagcurve 4.220,4 MW als niet in aanmerking komende capaciteit beschouwd, waardoor de vraagcurve is verminderd. Na de prekwalificatie zal deze assumptie geactualiseerd worden overeenkomstig de werkingsregels.

De volumes bedoeld in het eerste lid komen overeen met een maximumprijs van 50 euro 2027-2028/kWd/jaar voor punt A en 33,3 euro 2027-2028/kWd/jaar voor punt B.

§ 3. Voor de veiling T-1 2026-2027 wordt maximaal een vereist volume van 6.175,8 MW gecontracteerd door de netbeheerder.

Overeenkomstig artikel 11, § 3, van het koninklijk besluit van 28 april 2021 wordt in het kader van de vraagcurve 4.386,4 MW als niet in aanmerking komende capaciteit beschouwd, waardoor de vraagcurve is verminderd. Na de prekwalificatie zal deze assumptie geactualiseerd worden overeenkomstig de werkingsregels.

Het volume bedoeld in het eerste lid komt overeen met een maximumprijs van 50 euro 2026-2027/kWd/jaar.

Art. 8. Een voor eensluidend verklaard afschrift van dit besluit wordt overgemaakt aan de netbeheerder en aan de commissie.

Art. 9. Dit besluit treedt in werking op 31 maart 2025.

Brussel, 25 maart 2025.

M. BIHET