

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

[C – 2023/45383]

**15 SEPTEMBER 2023. — Ministerieel besluit tot vaststelling van het referentiescenario voor de T-4 veiling en T-1 veiling in 2024 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**

De Minister van Energie,

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7*undecies*, § 2, eerste lid, ingevoegd bij de wet van 15 maart 2021;

Gelet op 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'), artikel 3, § 7;

Gelet op de aanbevelingen van de netbeheerder en het consultatierapport van de openbare raadpleging over de scenario's, de sensitiviteiten en gegevens voor de berekening van de CRM-parameters voor de T-4 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2028-2029 en de T-1 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2025-26, gepubliceerd op 16 juni 2023;

Gelet op de voorstellen van referentiescenario voor de T-1 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2025-2026 en de T-4 veiling met betrekking tot de periode van capaciteitslevering 2028-2029 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (C)2630 en (C)2631, van 31 augustus 2023;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, over de voorstellen (C)2630 en (C)2631 ingediend door de commissie, gegeven op 5 september 2023;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 7 september 2023;

Gelet op de akkoordbevinding van de Staatssecretaris voor Begroting en Consumentenbescherming, gegeven op 10 september 2023;

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

Gelet op de beraadslaging van de ministerraad van 15 september 2023 die met volgende elementen rekening houdt;

Overwegende dat een openbare raadpleging, overeenkomstig artikel 3, § 5, van het koninklijk besluit van 28 april 2021, heeft plaatsgevonden en dat de netbeheerder een verslag van de raadpleging heeft ingediend;

Overwegende dat het koninklijk besluit van 28 april 2021 voorziet dat de minister uiterlijk op 15 september van het jaar voorafgaand aan de veiling, bij besluit vastgesteld na overleg in ministerraad, beslist over het geheel van gegevens en hypothesen die als referentiescenario moeten worden geselecteerd, en dat dit bijgevolg één uniek scenario per veiling betreft;

Overwegende dat de commissie in haar voorstellen (C)2630 en (C)2631 aanbeveelt om als referentiescenario voor de T-4 veiling voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029 en voor de T-1 veiling voor de periode van capaciteitslevering 2025-2026 alle gegevens te gebruiken van het European Resource Adequacy Assessment 2023 van ENTSO-E ("ERAA 2023"), als haar dataset vóór 16 september 2023 wordt gevalideerd en zo niet, de ERAA 2022-gegevens te gebruiken, waarvan de gegevens voor België en de andere landen door Elia zullen zijn bijgewerkt met een maximale transparantie die wordt verstrekt in een verklarende tabel die uiterlijk samen met het netbeheerdersverslag wordt ingediend;

Overwegende dat Elia op 4 september 2023 bijgewerkte gegevens voor de buurlanden aan de Algemene Directie Energie heeft verstrekt;

Overwegende dat de commissie voorstelt om de eenheden Doel 4 en Tihange 3 als beschikbaar te beschouwen vanaf de leveringsperiode 2025-2026;

Overwegende dat de commissie voorstelt om in het referentiescenario geen sensitiviteit op te nemen voor de thermische productiecapaciteit in België, gezien de onzekerheid die bestaat over de daadwerkelijke onbeschikbaarheid van thermische eenheden die niet in staat zijn zich te prekwalficeren ten gevolge van een wijziging van de CO<sub>2</sub>-emissiegrenzen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme;

Overwegende dat de commissie aanbeveelt om voor de T-4 veiling van 2028-2029 alleen rekening te houden met de sluitingen van thermische eenheden die overeenkomstig artikel 4*bis* van de elektriciteitswet bij de commissie zijn aangemeld;

Overwegende dat Elia heeft aanbevolen om gebruik te maken van de meest recente beschikbare gegevens over de economische vooruitzichten van het Federaal Planbureau voor een nieuwe evaluatie van de elektriciteitsvraag in België in samenwerking met de consultant Climact;

Overwegende dat de consultant Climact op 25 augustus 2023 aan de Working Group Adequacy van Elia de resultaten heeft voorgesteld van zijn studie over de impact van de meest recente beschikbare economische vooruitzichten van het Federaal Planbureau over de elektriciteitsvraag, en dat deze vraag wordt geraamd op 88.3 TWh voor 2025 en 103.6 TWh voor 2028;

Overwegende dat de stijging van de vraag in België in de Climact-studie tussen 2025-2026 en 2028-2029 veel groter is dan in de buurlanden, zonder dat daar een precieze reden voor gegeven is;

Overwegende dat de door Climact aanbevolen vraagniveaus een vraagdestructie met 2,1 TWh in 2023, 2025 en 2028 omvatten;

Overwegende dat de commissie in haar voorstellen (C)2630 en (C)2631 voorstelt om geen rekening te houden, zoals Climact heeft gedaan, met het uitgestelde effect van de prijselasticiteit van één jaar in het niet-industriële verbruik in 2023 en dat dit tot gevolg heeft dat het volume van de vernietiging van de vraag in 2023 toeneemt;

Overwegende dat de verhoging van de voorschotten en de stijging van de elektriciteitsprijzen in 2022 veel aandacht hebben getrokken van de samenleving als geheel en dat het volgens de commissie onwaarschijnlijk is dat dit vertragingseffect van een jaar daadwerkelijk heeft plaatsgevonden in het niet-industriële verbruik ;

Overwegende dat de commissie het elektriciteitsverbruik vervolgens raamt op 85 TWh in 2023 en zij uitgaat van een vraagdestructie met 4,7 TWh in de periode 2023-2028, wat leidt tot een lagere vraag van 85,7 TWh in 2025 en 101 TWh in 2028;

Overwegende dat de meest recente verbruiksgegevens het door de commissie voorgestelde niveau van de elektriciteitsvraag voor de periode van de capaciteitslevering startend op 1 november 2025 ondersteunen, maar dat de commissie erkent dat er een onzekerheid bestaat omtrent de omvang van de vraagdestructie en dat die onzekerheid groter wordt naarmate de bestudeerde periode van de capaciteitslevering verder in de toekomst ligt;

Overwegende dat het, gelet op de noodzakelijke versnelling van de elektrificatie, daarom aangewezen is om voorzichtigheidshalve voor de elektriciteitsvraag voor de periode van de capaciteitslevering startend op 1 november 2028 uit te gaan van een lagere vraagdestructie, hetgeen op basis van de meest recente berekeningen leidt tot een elektriciteitsvraag van 102,4 TWh;

Overwegende dat de E-cube studie die op 25 augustus 2023 aan de Working Group Adequacy werd voorgesteld, vraagresponsovereenkomstig kwantificeert op 1843 MW voor de winter van 2022-2023 en dat de aanbeveling van Elia is om dit volume constant te houden voor de periode 2023-2028;

Overwegende dat de commissie een verhoging van dit volume voorstelt in overeenstemming met de vraag;

Overwegende dat de evolutie van de vraag slechts in geringe mate wordt beïnvloed door de toename van vraagbeheer in het verleden en in de prognoses van de adequacy- en flexibiliteitsstudie voor België voor de periode 2024-2034 van juni 2023;

Overwegende dat dit volume kan worden gecorrigeerd via de optimalisatielus in het netbeheerdersverslag overeenkomstig artikel 6, § 1, 2° van het koninklijk besluit van 28 april 2021;

Overwegende dat de commissie in haar voorstel (C)2630 erkent dat er op korte termijn problemen zullen blijven bestaan met de beschikbaarheid van Franse kernenergie;

Overwegende dat de commissie in haar voorstel (C)2630 met betrekking tot de T-1 veiling van 2025-2026 voorstelt om rekening te houden met een bijkomende onbeschikbaarheid van 4,6 GW van de Franse nucleaire eenheden;

Overwegende dat de commissie zich heeft gebaseerd op de voorlopige berekeningen bezorgd door de AD Energie op 31 juli 2023 om de extra onbeschikbaarheid van 4,6 GW vast te stellen;

Overwegende dat de AD Energie aan deze voorlopige berekeningen kleine aanpassingen heeft aangebracht, met name aan het aantal dagen dat in aanmerking moet worden genomen voor de winter van 2025-2026 en een actualisering op basis van de meest recente informatie over de onbeschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark die beschikbaar is op het REMIT-transparantieplatform;

Overwegende dat de AD Energie in haar advies van 5 september 2023 een extra onbeschikbaarheid van 4,8 GW inschat na de afronding van haar berekeningen zonder evenwel de methodologie te hebben gewijzigd;

Overwegende dat de commissie in haar voorstel (C)2631 met betrekking tot de T-4-veiling van 2028-2029 voorstelt om 2 extra eenheden van 900 MW van het Franse nucleaire productiepark als niet-beschikbaar te beschouwen;

Overwegende dat bijzondere aandacht moet worden besteed aan de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark, gezien de hoge onderlinge afhankelijkheid met België, zoals reeds herhaaldelijk is gebleken uit studies van de netbeheerder, het Federaal Planbureau en de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie;

Overwegende het fenomeen van spanningscorrosie dat een grote impact heeft gehad op de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark in 2022 en dat, volgens de Franse transmissienetbeheerder, ten minste de komende 3 jaar nog zal blijven optreden, zoals aangegeven in hun Bilan Prévisionnel van 2023;

Overwegende dat de Franse transmissienetbeheerder zelf in de sectie "opmerkingen per land" van de ERAA 2022 aangeeft dat de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark waarschijnlijk overschat is;

Overwegende de homogeniteit van het Franse nucleaire productiepark en de grote kwetsbaarheid voor generieke problemen die dus verschillende reactoren tegelijk kunnen treffen, gezien hun gelijkaardig technologisch ontwerp;

Overwegende de onzekerheden in verband met het tijdschema voor de grote revisies die gepland zijn om de levensduur van het Franse nucleaire productiepark tot meer dan 40 jaar te verlengen;

Overwegende het feit dat de onbeschikbaarheidsprofielen in de ERAA 2022 de nucleaire productie van het Franse nucleaire productiepark overschatten in vergelijking met de laatste schattingen van de Franse netbeheerder uit het Bilan Prévisionnel ;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies van 5 september 2023, gelet op bovenvermelde elementen, aanbeveelt om rekening te houden met een bijkomende onbeschikbaarheid van 4 eenheden van 900MW van het Franse nucleaire productiepark voor de periode van capaciteitslevering 2028-2029;

Op de voordracht van de minister van Energie en op het advies van de in Raad vergaderde ministers,

Besluit :

**Artikel 1.** § 1. De definities vervat in artikel 1 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, zijn van toepassing op dit besluit.

§ 2. Voor de toepassing van dit besluit wordt verstaan onder:

1° "de veiling T-4": de veiling vier jaar voor de periode van de capaciteitslevering startend op 1 november 2028;

2° "de veiling T-1": de veiling vier jaar voor de periode van de capaciteitslevering startend op 1 november 2025;

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

**Art. 3.** Voor de organisatie van de veiling T-1 en de veiling T-4, gebruikt Elia Transmission Belgium NV het als bijlage bij dit besluit gevoegde referentiescenario.

**Art. 4.** Een voor eensluidend verklaard afschrift van dit besluit wordt overgemaakt aan Elia Transmission Belgium NV en aan de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas.

**Art. 5.** Dit besluit treedt in werking op 15 september 2023.

Brussel, 15 september 2023.

T. VAN DER STRAETEN