

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

[C – 2021/33124]

14 SEPTEMBER 2021. — Ministerieel besluit tot vaststelling van het referentiescenario voor de veiling in 2022 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 consultatie rapport over de openbare raadpleging over de scenario's, gevoeligheden en gegevens voor de berekening van de CRM-parameters voor de Y-4 veiling met leveringsperiode 2026-2027, gegeven op 20 juli 2021;

Gelet op het voorstel van referentiescenario voor de Y-4 veiling met leveringsperiode 2026-2027 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (C)2274, gedaan op 26 augustus 2021;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van de Federale Overheidsdienst Economie, K.M.O., Middenstand en Energie, over het voorstel (C)2274 van referentiescenario voor de Y-4 veiling met leveringsperiode 2026-2027 gedaan door de commissie (CREG), gegeven op 3 september 2021;

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, één scenario dus;

Overwegende dat de CREG in voornoemd voorstel van 26 augustus 2021 aanbeveelt om de dataset van de laatste "Mid-Term Adequacy Forecast (MAF 2020)" uitgevoerd door ENTSO-E, te hanteren waarvan de gegevens voor België en de andere landen geactualiseerd zijn zoals vermeld in de aanbevelingen van de netbeheerder;

Overwegende dat hoewel de CREG stelt dat het niet duidelijk is welke gegevens en hypothesen Elia voornemens is te gebruiken, in het bijzonder die met betrekking tot het verbruik, er wordt vastgesteld dat een volledige tabel en een verduidelijkingsnota zijn ingediend en dat de netbeheerder zich er tegenover de Algemene Directie Energie toe heeft verbonden bij de bepaling van het verbruik gebruik te maken van de meest recente beschikbare gegevens van het Federaal Planbureau over de economische vooruitzichten;

Overwegende dat de CREG aanbeveelt om niet te handelen overeenkomstig het voorstel van Elia tot verwijdering van capaciteiten die niet noodzakelijk zijn om de betrouwbaarheidsnorm te bereiken in de landen met een marktbreed capaciteitsmechanisme; dat echter de werkwijze gevolgd door Elia in overeenstemming is met de methodologie vastgesteld door ACER als bedoeld in artikel 23 van Verordening (EU) nr. 2019/943 in die zin dat capaciteiten die beantwoorden aan de economische leefbaarheidstest opnieuw worden toegevoegd voor deze landen;

Overwegende dat bijzondere aandacht moet worden besteed aan de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark, gezien de sterke afhankelijkheid van België van de invoer van elektriciteit, 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 dat de Europese Commissie in haar beslissing van 27 augustus 2021 opmerkt dat het gebruik van additionele sensitiviteiten met betrekking tot het buitenlands aanbod van elektriciteit in het kader van nationale beoordelingen van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening niet wordt uitgesloten door artikel 24(1)(a) van Verordening (EU) nr. 2019/943;

Overwegende dat Frankrijk waarschuwt voor de veronderstellingen van de MAF 2020-studie en een onderschatting van de onbeschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark aangeeft;

Overwegende de neerwaartse trend in de beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark gedurende de afgelopen 5 jaar;

Overwegende dat de Franse transmissie-netbeheerder RTE geen modellering heeft uitgevoerd voor het jaar 2026-2027 en dus niet beschikt over de precieze beschikbaarheid van het Franse nucleaire productiepark om mee te delen;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar advies van 3 september 2021 aanbeveelt om rekening te houden met een bijkomende onbeschikbaarheid van 2 eenheden van het Franse nucleaire productiepark, en hierbij rekening houdt met het verschil tussen de gegevensverzameling en de modellering volgens de MAF 2020-studie enerzijds en deze welke door Elia en RTE zijn uitgevoerd anderzijds, met de analyse van de historische situatie en met de studie die vorig jaar in het kader van het Pentilateral Energy Forum (PLEF) is uitgevoerd;

Overwegende dat de gevoeligheden "XB-RAM", "XB-Delayed", "UK-not 2EU/BE", "EU-LessCoal", zoals beschreven in de aanbeveling van Elia, anticiperen op risico's die nog niet voldoende bekend zijn voor de beschouwde leveringsperiode;

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: "de veiling T-4": de veiling vier jaar voor de periode van de capaciteitslevering startend op 1 november 2026.

**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-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 2021.

Brussel, 14 september 2021.

T. VAN DER STRAETEN