

Het lid van het Verenigd College van de
Gemeenschappelijke Gemeenschapscommissie,
belast met Gezondheid en Welzijn,
E. VAN DEN BRANDT

Le membre du Collège réuni de la Commission communautaire commune, ayant la Santé et l'Action sociale dans ses attributions,
E. VAN DEN BRANDT

Das Mitglied des Vereinigten Kollegiums der Gemeinsamen Gemeinschaftskommission, zuständig für die Gesundheit und die Soziale Aktion
E. VAN DEN BRANDT

De Minister-President
belast met de promotie van de gezondheid,
B. TRACHTE

La Ministre-Présidente
chargée de la promotion de la santé,
B. TRACHTE

Die Ministerpräsidentin,
beauftragt mit der Gesundheitsförderung
B. TRACHTE

De Minister, lid van het College
belast met Maatschappelijk welzijn
en Gezondheid,
A. MARON

Le Ministre, membre du Collège
chargé de l'action sociale
et de la santé,
A. MARON

Der Minister, Mitglied des Kollegiums,
beauftragt mit Sozialen Maßnahmen
und Gesundheit
A. MARON

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

[C – 2022/20119]

27 JANUARI 2022. — 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 (hierna: 'Elektriciteitsverordening (EU) 2019/943');

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7undecies, § 2, ingevoegd door de wet van 15 maart 2021 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt en tot wijziging van de wet van 22 april 2019 tot wijziging van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, teneinde een capaciteitsvergoedingsmechanisme in te stellen;

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');

Gelet op het voorstel (C)2286 van 12 oktober 2021 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas betreffende de parameters waarmee het volume aan te kopen capaciteit wordt bepaald, inclusief hun berekeningsmethode, opgesteld na raadpleging van de marktdeelnemers;

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 uitoefenprij, inclusief hun berekeningsmethode, van 13 oktober 2021, bepaald na raadpleging van de marktdeelnemers;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Energie van 14 oktober 2021 over het voorstel (C)2286 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 12 oktober 2021;

Gelet op het advies (A)2293 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 14 oktober 2021;

Gelet op de raadplegingen van de marktdeelnemers georganiseerd van 20 september 2021 tot en met 8 oktober 2021;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 18 oktober 2021;

Gelet op het akkoord van de staatssecretaris van Begroting van 22 oktober 2021;

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 70.464/3 van de Raad van State, gegeven op 13 december 2021, in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2°, van de wetten op de Raad van State gecoördineerd op 12 januari 1973;

SERVICE PUBLIC FEDERAL ECONOMIE, P.M.E., CLASSES MOYENNES ET ENERGIE

[C – 2022/20119]

27 JANVIER 2022. — Arrêté royal modifiant l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité

PHILIPPE, Roi des Belges,

A tous, présents et à venir, Salut.

Vu le règlement (UE) 2019/943 du Parlement Européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité (ci-après : 'Règlement Électricité (UE) 2019/943');

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7undecies, § 2, inséré par la loi du 15 mars 2021 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité et modifiant la loi du 22 avril 2019 modifiant la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité portant la mise en place d'un mécanisme de rémunération de capacité ;

Vu l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité (ci-après : 'l'arrêté royal du 28 avril 2021');

Vu la proposition (C)2286 du 12 octobre 2021, de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz, concernant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminée dans le cadre du mécanisme de capacité, y compris leurs méthodes de calcul, établie après consultation des acteurs du marché ;

Vu la proposition du gestionnaire du réseau concernant les paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, c'est-à-dire les facteurs de réduction, le prix de référence, le ou les plafond(s) de prix intermédiaire(s) applicables à certaines capacités répondant à des critères spécifiques, et le prix d'exercice, y compris leurs méthodes de calcul, du 13 octobre 2021, établie après consultation des acteurs du marché ;

Vu l'avis de la Direction générale de l'Énergie du 14 octobre 2021 sur la proposition (C)2286 de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz du 12 octobre 2021 ;

Vu l'avis (A)2293 de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz du 14 octobre 2021 ;

Vu les consultations des acteurs du marché organisé du 20 septembre 2021 jusqu'au 8 octobre 2021 ;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 18 octobre 2021;

Vu l'accord du Secrétaire d'État au Budget, donné le 22 octobre 2021;

Vu l'analyse d'impact de la réglementation fait conformément aux articles 6 et 7 de la loi du 15 décembre 2013 portant des dispositions diverses en matière de simplification administrative ;

Vu l'avis 70.464/3 du Conseil d'État, donné le 13 décembre 2021, en application de l'article 84, § 1er, alinéa 1er, 2°, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Overwegende dat in artikel 10, §§4 en 6, artikel 19, §2, artikel 21, §10 en artikel 22, § 9 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 (hierna te noemen: “het koninklijk besluit van 28 april 2021”), reeds werd bepaald dat een aanpassing zou worden doorgevoerd omtrent de inschatting van de verwachte inkomsten conform de methode overeenkomstig artikel 6(9)(a) iii van de methodologie bedoeld in artikel 23, lid 5, van de Verordening (EU) 2019/943, eens deze beschikbaar en geïmplementeerd is;

Overwegende dat in het kader van de Europese beoordeling van de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening door ACER op 2 oktober 2020 een methodologie werd goedgekeurd overeenkomstig artikel 23, lid 5 van de Verordening (EU) 2019/943;

Overwegende dat de methode overeenkomstig artikel 6(9)(a) iii van deze Europese methodologie evenwel nog verdere omzetting behoefde voor de concrete toepassing ervan in de bovenvermelde bepalingen, reden waarom het koninklijk besluit van 28 april 2021 deze wijziging reeds uitdrukkelijk vooropstelde;

Overwegende dat de thans opgenomen wijziging omtrent de inschatting van de verwachte inkomsten dus reeds gekend was voorafgaand aan de staatssteunbeslissing van de Europese Commissie over het CRM en deel uitmaakte van het administratief dossier;

Overwegende dat door het koninklijk besluit van 4 juli 2021, gezien de urgentie, enkel de wijzigingen aan de uitzondering op de toepassing van de intermediaire prijslimiet voor de veiling in 2021 werden doorgevoerd en gesteld werd dat de wijzigingen overeenkomstig artikel 10, §6, tweede lid, artikel 19, §2, 3^o en artikel 22, §9 van het koninklijk besluit van 28 april 2021 in een later stadium zouden plaatsvinden;

Overwegende dat met betrekking tot de methode overeenkomstig artikel 6(9)(a) iii van de bovenstaande methodologie een studie werd uitgevoerd door professor Kris Boudt;

Overwegende dat de risicopremie verschillend is per technologie ;

Overwegende dat de risicopremie stijgt met het risico dat het referentiescenario zoals gebruikt voor de simulatie van de inframarginale rentes afwijkt van de werkelijkheid waaraan de technologie is blootgesteld. Dit risico wordt in rekening gebracht zodra er kostencomponenten met een economische levensduur van drie jaar of langer zijn gedefinieerd;

Overwegende dat de risicopremie stijgt met de non-normaliteit van de gesimuleerde inkomstenverdeling en het neerwaartse risico waaraan de technologie onderhevig is, rekening houdend met onder meer de marginale kosten van de technologie en het beschouwde marktkader;

Overwegende dat professor Boudt in zijn studie schrijft dat een herevaluatie van de risicopremies per technologie vereist is in geval van verandering van marktmodel en dat in geval van invoering van een capaciteitsvergoedingsmechanisme een lagere premie moet worden overwogen;

Overwegende dat het effect van de door het capaciteitsvergoedingsmechanisme geboden stabiliteit als belangrijker kan worden beschouwd in de context van de vaststelling van de nettokosten voor een nieuwkomer (in vergelijking met de respectieve kaders voor kalibratie van de intermediaire prijslimiet (IPC) en derogatie van de intermediaire prijslimiet), omdat een nieuwkomer potentieel een meerjarig capaciteitscontract kan krijgen, terwijl de in het kader van de IPC- en IPC derogatie bedoelde capaciteiten slechts recht hebben op een capaciteitscontract voor één jaar. Het investeringsrisico in de context van de nettokosten voor een nieuwkomer is derhalve lager, hetgeen resulteert in een lagere bijkomende risicopremie die vereist is voor eenheden met dezelfde status, ook al is de economische levensduur die met deze investeringen samenhangt langer.

Overwegende dat de risicopremies die moeten worden toegepast om de kosten van een nieuwkomer te bepalen, bijgevolg lager moeten zijn dan die welke voor nieuwe eenheden onder de IPC, of de IPC derogatie worden overwogen;

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

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

HOOFDSTUK 1 – *Wijzigingsbepalingen*

Artikel 1. In artikel 1, § 2 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,

Considérant que dans l'article 10, §§ 4 et 6, l'article 19, § 2, l'article 21, § 10, et l'article 22, § 9, de l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité (ci-après : "l'arrêté royal du 28 avril 2021"), il a déjà été déterminé qu'une modification serait effectuée concernant l'estimation des revenus attendus conformément à la méthode en vertu de l'article 6(9)(a) iii de la méthodologie visée à l'article 23, alinéa 5, du règlement (UE) 2019/943, une fois que celle-ci sera disponible et mise en œuvre ;

Considérant que dans le cadre de l'évaluation de l'adéquation des ressources à l'échelle européenne, une méthodologie a été approuvée par ACER le 2 octobre 2020 conformément à l'article 23, alinéa 5 du règlement (UE) 2019/943 ;

Considérant toutefois que la méthode conformément à l'article 6(9)(a) iii de cette méthodologie européenne nécessitait encore une transposition supplémentaire pour son application concrète dans les dispositions susmentionnées, raison pour laquelle l'arrêté royal du 28 avril 2021 prévoyait déjà expressément cette modification ;

Considérant que, par conséquent, la modification maintenant incluse concernant l'évaluation du revenu attendu était déjà connu avant la décision de la Commission européenne sur l'aide d'État concernant le CRM et faisait partie du dossier administratif ;

Considérant que l'arrêté royal du 4 juillet 2021, compte tenu de l'urgence, n'a modifié que la dérogation à l'application du plafond de prix intermédiaire pour la mise aux enchères en 2021 sera mise en œuvre et a indiqué que les modifications en vertu de l'article 10, §6, deuxième alinéa, de l'article 19, §2, 3^o et de l'article 22, §9 de l'arrêté royal du 28 avril 2021 interviendraient ultérieurement ;

Considérant que, en ce qui concerne la méthode visée à l'article 6(9)(a) iii, de la méthode susmentionnée, une étude a été réalisée par le professeur Kris Boudt ;

Considérant que les primes de risque diffèrent par technologie ;

Considérant que la prime de risque augmente avec le risque que le scénario de référence utilisé pour simuler les rentes inframarginales s'écarte de la réalité à laquelle la technologie est exposée. Ce risque est pris en compte une fois que les éléments de coût ayant une durée de vie économique de trois ans ou plus ont été définis ;

Considérant que la prime de risque augmente avec la non-normalité de la distribution simulée des revenus et le risque à la baisse auquel la technologie est exposée, compte tenu notamment du coût marginal de la technologie et du cadre du marché considéré ;

Considérant que le professeur Boudt écrit dans son étude qu'une réévaluation des primes de risques par technologie est requise en cas de changement de modèle de marché et qu'en cas de l'implémentation d'un mécanisme de rémunération de capacité une prime plus faible doit être considérée ;

Considérant que l'impact de la stabilité apportée par le mécanisme de rémunération de capacité peut être considéré comme plus important dans le cadre de la détermination du coût net pour un nouvel entrant (par rapport aux cadres respectifs de calibration de la limite de prix intermédiaire (IPC) et de dérogation à la limite de prix intermédiaire (IPC)), car un nouvel entrant peut potentiellement obtenir un contrat de capacité pluriannuel, alors que les capacités dont il est question dans le cadre de l'IPC et de la dérogation à l'IPC n'ont droit qu'à un contrat de capacité d'une durée d'un an. Le risque lié à l'investissement dans le contexte du coût net pour un nouvel entrant est donc plus faible, ce qui se traduit par une prime de risque supplémentaire requise plus faible pour des unités de même statut, quand bien même la durée de vie économique associée à ces investissements est supérieure.

Considérant que les primes de risques à appliquer pour la détermination du coût d'un nouvel entrant devraient donc être inférieures à celles considérées pour des unités nouvelles dans le cadre de l'IPC ou de la dérogation à l'IPC

Sur proposition de la ministre de l'Énergie et de l'avis de Nos ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

CHAPITRE 1^{er} – *Dispositions modificatives*

Article 1^{er}. Dans l'article 1^{er}, § 2, de l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la

alsook de methode en voorwaarden tot het verkrijgen van individuele uitzonderingen op de toepassing van de intermediaire prijsplafond(en) in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, wordt de bepaling onder 28° vervangen als volgt:

“28° “jaarlijkse inframarginale inkomsten”: het verschil tussen de opbrengsten van de energiemarkt en de variabele kosten.”.

Art. 2. In artikel 4, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° paragraaf 1 wordt aangevuld met de bepaling onder 3°, luidende:

“3° de gewogen gemiddelde kost van kapitaal, hierna “WACC”, die overeenkomt met de som van het minimumrendement en een risicopremie, waarmee rekening moet worden gehouden bij de berekening van de brutokost van een nieuwkomer, overeenkomstig 1°, en de nettokost van een nieuwkomer, overeenkomstig artikel 10, § 6. Deze risicopremie kan worden gedifferentieerd naargelang de referentietechnologie en in functie van de economische levensduur van de investering.

Voor de veiling van 2022 worden de volgende waarden gebruikt:

a) minimumrendement: 5,53% voor alle technologieën;

b) risicopremie: zoals bepaald in bijlage 2 bij dit besluit voor de technologieën die opgenomen zijn in de lijst van referentietechnologieën bedoeld in artikel 10, §4.”;

2° in paragraaf 2 wordt de zin “Dit voorstel omvat eveneens de gewogen gemiddelde kost van kapitaal die in aanmerking genomen is in paragraaf 1, 1°, teneinde de brutokost van een nieuwkomer te berekenen”, opgeheven.

Art. 3. In artikel 10, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 4 worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in het eerste lid wordt de zin “De methode voor het bepalen van de brutokost van verschillende technologieën, bedoeld in artikel 5 is de in overeenstemming met artikel 27 van Verordening (EU) 2019/943 goedgekeurde methodologie van artikel 23, lid 6 van Verordening (EU) 2019/943” vervangen als volgt:

“De methode voor het bepalen van de brutokost van verschillende technologieën, bedoeld in artikel 4, is gebaseerd op de in overeenstemming met artikel 27 van Verordening (EU) 2019/943 goedgekeurde methodologie van artikel 23, lid 6 van Verordening (EU) 2019/943 en volgt de twee hieronder beschreven stappen:”;

b) in het eerste lid wordt de zin “Indien een dergelijke methode ontbreekt op het moment van de berekening, zal de brutokost van verschillende technologieën worden bepaald volgens de twee hieronder beschreven stappen.” opgeheven.

2° in paragraaf 5 wordt het woord “drie jaar” vervangen door de woorden “vijf jaar of op verzoek van de minister.”;

3° in paragraaf 6, eerste lid worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) de woorden “De geraamde jaarlijkse inframarginale inkomsten van de referentie voor elke technologie” worden vervangen door de woorden “De geraamde jaarlijkse inframarginale inkomsten van elke referentietechnologie”;

b) de woorden “over de volledige levensduur van de referentie voor elke technologie” worden vervangen door de woorden “over hun levensduur”;

c) de woorden “mediaan (P50)” worden vervangen door het woord “gemiddelde”;

d) het eerste lid wordt aangevuld met de woorden “en worden geactualiseerd door rekening te houden met de gemiddelde kost van kapitaal bepaald overeenkomstig artikel 4, §1, 3°”;

7° in paragraaf 6 wordt het tweede lid opgeheven.

Art. 4. In artikel 16, §2, van hetzelfde besluit, worden de woorden “en de raming van de opbrengsten zoals bedoeld in artikel 19” vervangen door de woorden “, de raming van de inkomsten bedoeld in artikel 19 en de raming van het minimumrendement waaraan de risicopremie zoals bedoeld in artikel 19bis wordt toegevoegd”.

Art. 5. In artikel 17, §2, eerste lid, van hetzelfde besluit, wordt de bepaling onder 1° aangevuld met de woorden “, en de economische levensduur met betrekking tot deze investeringskosten”

méthode pour et les conditions à l’octroi d’une dérogation individuelle à l’application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité, le 28° est remplacé par ce qui suit :

« 28° “rentes inframarginales annuelles” : la différence entre les revenus du marché de l’énergie et les coûts variables ; ».

Art. 2. A l’article 4, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° le paragraphe 1^{er} est complété par le 3° rédigé comme suit :

« 3° le coût moyen pondéré du capital, ci-après « WACC », correspondant à la somme du rendement minimal et d’une prime de risque, à prendre en compte pour calculer le coût brut d’un nouvel entrant, conformément au 1°, et le coût net d’un nouvel entrant, conformément à l’article 10, § 6. Cette prime de risque peut être différenciée par technologie de référence et en fonction de la durée de vie économique de l’investissement.

Pour la mise aux enchères qui se déroulera en 2022, les valeurs suivantes sont utilisées :

a) rendement minimal : 5,53 % pour toutes les technologies ;

b) prime de risque : comme déterminé en annexe 2 au présent arrêté pour les technologies reprises dans la liste des technologies de référence visées à l’article 10, § 4.» ;

2° dans le paragraphe 2, la phrase « Cette proposition inclut également la valeur du coût moyen pondéré du capital qui a été pris en compte au paragraphe 1, 1°, afin de calculer le coût brut d’un nouvel entrant » est abrogée.

Art. 3. A l’article 10, du même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° Au paragraphe 4 les modifications suivantes sont apportées:

a) dans l’alinéa 1^{er} la phrase « La méthode pour déterminer le coût brut de différentes technologies, visées à l’article 5, est la méthodologie de l’article 23, alinéa 6, du Règlement (UE) 2019/943, approuvée conformément à l’article 27, du Règlement (UE) 2019/943. » est remplacée par la phrase suivante :

La méthode pour déterminer le coût brut de différentes technologies, visées à l’article 4, est basée sur la méthodologie de l’article 23, alinéa 6, du Règlement (UE) 2019/943, approuvée conformément à l’article 27, du Règlement (UE) 2019/943, et suit les deux étapes décrites ci-dessous :» ;

b) dans l’alinéa 1^{er} la phrase « En l’absence d’une telle méthode, au moment du calcul, le coût brut de différentes technologies sera déterminé suivant les deux étapes décrites ci-dessous :» est abrogée ;

2° dans le paragraphe 5, le mot « trois ans » sont remplacés par les mots « cinq ans, ou à la demande du ministre, » ;

3° Dans le paragraphe 6, alinéa 1^{er} les modifications suivantes sont apportées :

a) les mots « Les rentes inframarginales annuelles estimées de la référence pour chaque technologie » sont remplacés par les mots « Les rentes inframarginales annuelles estimées de chaque technologie de référence » ;

b) les mots « sur l’ensemble de la durée de vie » sont remplacés par les mots « sur leur durée de vie »,

c) les mots « médiane (P50) » sont remplacés par le mot « moyenne » ;

d) l’alinéa 1^{er} est complété par les mots « et sont actualisées en utilisant le coût moyen du capital déterminé conformément à l’article 4, § 1^{er}, 3° » ;

7° Dans le paragraphe 6, l’alinéa 2 est abrogé.

Art. 4. Dans l’article 16, §2, de la même arrêté, les mots « et de l’estimation des revenus visées à l’article 19 » sont remplacés par les mots « , de l’estimation des revenus visés à l’article 19, ainsi que de l’estimation du rendement minimum auquel s’ajoute la prime de risque, visés à l’article 19bis.» .

Art. 5. Dans l’article 17, §2, alinéa 1^{er}, de la même arrêté, le 1° est complété par les mots « ,et la durée de vie économique associée à ces dépenses d’investissements »

Art. 6. In artikel 18, §2, eerste lid, 1°, van hetzelfde besluit, worden de woorden “, alsook de economische levensduur van deze investeringen, ” ingevoegd tussen de woorden “de recurrente investeringskosten op jaarbasis” en de woorden “die niet rechtstreeks verband houden met een verlenging”.

Art. 7. In artikel 19, §2, enigste lid, van hetzelfde besluit, wordt de bepaling onder 3° vervangen als volgt:

“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.”;

Art. 8. In hetzelfde besluit wordt een artikel 19bis ingevoegd, luidende:

“art. 19bis. § 1. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1, past de netbeheerder een risicopremie toe 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 netbeheerder toe te passen risicopremie houdt, naast het minimumrendement, rekening met de risico's verbonden aan de investeringsuitgaven zoals bepaald in §2, 1° en 2°, rekening houdend met de economische levensduur die eraan verbonden is overeenkomstig de risicopremies van bijlage 1, met dien verstande dat deze risicopremie door de netbeheerder, binnen de grenzen van bijlage 1, wordt beoordeeld op basis van de omvang van de gedane investeringen en de economische levensduur die eraan verbonden is.

§ 2. Voor elke beschouwde technologie worden ten minste de volgende principes gehanteerd bij het bepalen van de risicopremie:

1° de risicopremie stijgt met het risico dat het referentiescenario zoals gebruikt voor de simulatie van de inframarginale inkomsten afwijkt van de werkelijkheid waaraan de technologie is blootgesteld. Dit risico wordt in rekening gebracht zodra er kostencomponenten met een economische levensduur van drie jaar of langer zijn gedefinieerd, zoals bedoeld in artikel 18, § 2, 1°.

2° de risicopremie stijgt met de non-normaliteit van de gesimuleerde inkomstenverdeling en het neerwaartse risico waaraan de technologie onderhevig is, rekening houdend met onder meer de marginale kosten van de technologie en het beschouwde marktkader.

§ 3. Voor elke technologie die opgenomen is in de beperkte lijst van bestaande technologieën bedoeld in artikel 18, § 1, bepaalt de netbeheerder de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal, overeenkomstig de volgende stappen:

1° het minimumrendement door de minister vastgelegd als onderdeel van de intermediaire waarden, zoals bedoeld in artikel 4, § 3;

2° Vermeerderd met de technologie-specifieke risicopremie bedoeld in paragraaf 1.

§ 4. De ramingen van de risicopremie en de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal, zoals bedoeld in respectievelijk paragraaf 1 en paragraaf 2 worden ten minste om de vijf jaar geactualiseerd. “

Art. 9. In artikel 20, van hetzelfde besluit, worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° de bepaling onder 1° wordt vervangen als volgt:

“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° de bepalingen onder 2°, 3° en 7° worden opgeheven.

Art. 10. In artikel 21, §8, tweede lid, 5°, van dezelfde wet, wordt het woord “1” ingevoegd tussen de woorden “zoals bepaald in bijlage” en de woorden “bij dit besluit”.

Art. 11. In artikel 22, van hetzelfde besluit worden de volgende wijzigingen aangebracht:

1° in paragraaf 7, tweede lid worden de volgende wijzigingen aangebracht:

a) in de bepaling onder 3°, c) worden de woorden “mediaan (P50) inkomsten” vervangen door de woorden “gemiddelde jaarlijkse inframarginale inkomsten”;

Art. 6. Dans l'article 18, §2, alinéa 1^{er}, 1°, de la même arrêté, les mots «ainsi que la durée de vie économique de ces investissements, » sont insérés entre les mots «les dépenses d'investissements récurrentes annualisées» et les mots «non directement liées à une prolongation ».

Art. 7. Dans l'article 19, §2, alinéa unique, 3°, de la même arrêté, le 3° est remplacé par ce qui suit :

« 3° correspond aux rentes inframarginales annuelles moyennes, tenant compte du niveau du prix d'exercice applicable visé à l'article 26 et des coûts variables tels que déterminés dans l'estimation des composants de coûts visés à l'article 18, § 2, 3° à 5°. » ;

Art. 8. Dans la même arrêté, il est inséré un article 19bis rédigé comme suit :

« art. 19bis. §1. Pour chaque technologie figurant sur la liste restreinte des technologies existantes visée à l'article 18, § 1, le gestionnaire de réseau applique une prime de risque en tenant compte de l'article 6, alinéa 9, de la méthodologie visée à l'article 23, alinéa 5, du règlement (UE) 2019/943. La valeur de la prime de risque à appliquer par le gestionnaire de réseau tient compte, en plus du rendement minimum, des risques associés aux dépenses d'investissements tels que déterminés au §2, 1° et 2° compte tenu de la durée de vie économique qui leur est associée conformément aux primes de risque se trouvant à l'annexe 1, étant entendu que cette prime de risque est appréciée, dans les limites de l'annexe 1, par le gestionnaire de réseau en fonction de l'ampleur des investissements engagés et de la durée de vie économique associée à ceux-ci.

§2. Pour chaque technologie envisagée, il convient d'appliquer au moins les principes suivants pour déterminer la prime de risque:

1° la prime de risque augmente avec le risque que le scénario de référence utilisé pour la simulation des rentes inframarginales s'écarte de la réalité à laquelle la technologie est exposée. Ce risque est pris en compte dès la définition des éléments de coût dont la durée de vie économique est égale ou supérieure à trois ans, tels que visés à l'article 18, § 2, 1°.

2° la prime de risque augmente avec la non-normalité de la distribution simulée des revenus et le risque à la baisse auquel la technologie est soumise, compte tenu notamment du coût marginal de la technologie et du cadre du marché considéré.

§3. Pour chaque technologie figurant sur la liste restreinte des technologies existantes visée à l'article 18, § 1, le gestionnaire de réseau détermine le coût moyen pondéré du capital conformément aux étapes suivantes :

1° le rendement minimum déterminé par le ministre dans le cadre des valeurs intermédiaires visées à l'article 4, § 3 ;

2° Plus la prime de risque spécifique à la technologie, visé au paragraphe 1^{er}.

§4. Les estimations de la prime de risque et du coût moyen pondéré du capital, visées respectivement au paragraphe 1^{er} et au paragraphe 2 sont mises à jour, à tout le moins, tous les cinq ans. »

Art. 9. A l'article 20, de la même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° le 1° est remplacé par ce qui suit :

« 1° Les coûts calculés comme la somme des coûts d'investissement récurrents visés à l'article 18, § 2, 1°, des coûts fixes d'exploitation et de maintenance visés à l'article 18, § 2, 2° et, pour les technologies à coût variable élevé, du coût d'activation visé à l'article 18, § 2, 6°. Ce résultat est multiplié par le facteur 1 plus le coût moyen pondéré du capital visé à l'article 19bis § 3 ; » ;

2° les 2°, 3° et 7° sont abrogés.

Art. 10. Dans l'article 21, §8, alinéa 2, 5°, de la même arrêté, le mot « 1 » est inséré entre les mots « comme déterminé en annexe » et les mots « au présent arrêté ».

Art. 11. A l'article 22, de la même arrêté, les modifications suivantes sont apportées :

1° au paragraphe 7, alinéa 2, les modifications suivantes sont apportées :

a) au 3°, c), les mots « revenus de la médiane (P50) » sont remplacés par les mots « rentes inframarginales annuelles moyennes »

b) in de bepaling onder 4°, c) worden de woorden “inframarginale inkomsten” vervangen door de woorden “jaarlijkse inframarginale inkomsten”;

c) paragraaf 7, tweede lid, wordt aangevuld met de bepalingen onder 5° en 6°, luidende:

“5° de risicopremie, rekening houdend met artikel 6, lid 9 van de methodologie zoals bedoeld in artikel 23, lid 5 van Elektriciteitsverordening (EU) 2019/943, zoals bepaald in bijlage 1 bij dit besluit. De waarde van de door de netbeheerder toe te passen risicopremie houdt, naast het minimumrendement, rekening met de risico's verbonden aan de investeringsuitgaven zoals bepaald in artikel 19bis, §2, 1° en 2°, rekening houdend met de economische levensduur die eraan verbonden is overeenkomstig de risicopremies van bijlage 1, met dien verstande dat deze risicopremie door de netbeheerder, binnen de grenzen van bijlage 1, wordt beoordeeld op basis van de omvang van de gedane investeringen en de economische levensduur die eraan verbonden is.

6° de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal, gebaseerd op de som van:

a) het minimumrendement door de minister vastgesteld als onderdeel van de intermediaire waarden, zoals bedoeld in artikel 4 § 3;

b) vermeerderd met de technologie-specifieke risicopremie bedoeld in 5°. De bepaling van deze risicopremie houdt rekening met de economische levensduur van de investeringen in overeenstemming met § 2, 2°.”;

2° paragraaf 8, 1° wordt aangevuld met de volgende zin:

“Dit resultaat wordt vermenigvuldigd met de factor één vermeerderd met de gewogen gemiddelde kost van het kapitaal bedoeld in artikel § 7, 6°.”;

3° Paragraaf 9 wordt opgeheven.

HOOFDSTUK 2 – Slotbepalingen

Art. 12. In hetzelfde besluit wordt het opschrift van de bijlage 1 vervangen als volgt:

“Bijlage 1 - Risicopremie voor de intermediaire maximumprijs en de derogaties hierop”

Art. 13. In hetzelfde besluit wordt een bijlage 2 ingevoegd die als bijlage is gevoegd bij dit besluit.

Art. 14. Dit besluit treedt in werking de dag waarop het in het *Belgisch Staatsblad* wordt bekendgemaakt.

Art. 15. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 27 januari 2022.

FILIP

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

b) au 4°, c) les mots «les revenus inframarginaux » sont remplacés par les mots « rentes inframarginales annuels »

c) le paragraphe 7, alinéa 2, est complété par les 5° et 6° rédigés comme suit :

« 5° la prime de risque, compte tenu de l'article 6, alinéa 9 de la méthodologie telle que visée à l'article 23, alinéa 5, du règlement (UE) 2019/943 sur l'électricité, tel que stipulé dans l'annexe 1 au présent arrêté. La valeur de cette prime de risque à appliquer par le gestionnaire de réseau tient compte, en plus du rendement minimum, des risques associés aux dépenses d'investissements tels que déterminés à l'article 19bis, §2, 1° et 2° compte tenu de la durée de vie économique qui leur est associée conformément aux primes de risque se trouvant à l'annexe 1, étant entendu que cette prime de risque est appréciée, dans les limites de l'annexe 1, par le gestionnaire de réseau en fonction de l'ampleur des investissements engagés et de la durée de vie économique associée à ceux-ci.

6° le coût moyen pondéré du capital, basé sur la somme :

a) du rendement minimum déterminé par le ministre dans le cadre des valeurs intermédiaires, tel que visé à l'article 4, § 3 ;

b) augmenté de la prime de risque spécifique à la technologie visé au 5°. La détermination de cette prime de risque tient compte de la durée de vie économique des investissements, conformément au § 2, 2°. »

2° le paragraphe 8, 1° est complété par la phrase suivante :

« Ce résultat est multiplié par le facteur 1 plus coût moyen pondéré du capital visé à l'article § 7, 6°. » ;

3° Le paragraphe 9 est abrogé.

CHAPITRE 2 – Dispositions Finales

Art. 12. Dans le même arrêté, l'intitulé de l'annexe 1 est remplacé par ce qui suit :

« Annexe 1 – Prime de risque pour le prix maximale intermédiaire et ses derogations»

Art. 13. Dans le même arrêté, il est inséré une annexe 2 qui est jointe en annexe au présent arrêté.

Art. 14. Le présent arrêté entre en vigueur le jour de sa publication au *Moniteur belge*.

Art. 15. Le ministre qui a l'Energie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 27 janvier 2022.

PHILIPPE

Par le Roi :
La Ministre de l'Energie,
T. VAN DER STRAETEN

Bijlage 2 - Risicopremie voor de berekening van de brutokost en de nettokost van een nieuwkomer / Annexe 2 - Prime de risque pour le calcul du coût brut et du coût net d'un nouvel entrant

| Technologieën/Technologies | Aanvullende risicopremie voor investeringskosten met een economische levensduur van 3 jaren of minder/ Prime de risque additionnelle considérant des dépenses d'investissements associées à une durée de vie économique de 3 ans ou moins | Aanvullende risicopremie voor investeringskosten met een economische levensduur van meer dan 3 jaren / Prime de risque additionnelle considérant des dépenses d'investissements associées à une durée de vie économique de plus de 3 ans |
|--|--|---|
| Gasturbine gecombineerde cyclus Turbine à gaz cycle combiné | N/A | 5 % |
| Gasturbine met open cyclus Turbine à gaz cycle ouvert | N/A | 6 % |
| Verbrandingsmotor/moteur à combustion interne | N/A | 6 % |
| Warmtekrachtkoppeling (CHP) Cogénération | N/A | 5 % |

| Technologieën/Technologies | Aanvullende risicopremie voor investeringskosten met een economische levensduur van 3 jaren of minder/ Prime de risque additionnelle considérant des dépenses d'investissements associées à une durée de vie économique de 3 ans ou moins | Aanvullende risicopremie voor investeringskosten met een economische levensduur van meer dan 3 jaren / Prime de risque additionnelle considérant des dépenses d'investissements associées à une durée de vie économique de plus de 3 ans |
|---|--|---|
| Vraagzijdebeheer Gestion de la demande | N/A | 7,5 % |
| Wind onshore Eolien onshore | N/A | 3,5 % |
| Wind offshore Eolien offshore | N/A | 3,5 % |
| Batterijen Batteries | N/A | 7,5 % |
| Zonne-energie Solaire | N/A | 3,5 % |

Gezien om gevoegd te worden bij Ons besluit van 27 januari 2022 tot wijziging 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 paramaters 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

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

Vu pour être annexé à Notre arrêté du 27 janvier 2022 modifiant l'arrêté royal du 28 avril 2021 fixant les paramètres avec lesquels le volume de la capacité à prévoir est déterminé, y compris leurs méthodes de calcul, et les autres paramètres nécessaires pour l'organisation des mises aux enchères, ainsi que la méthode pour et les conditions à l'octroi d'une dérogation individuelle à l'application du ou des plafond(s) de prix intermédiaire(s) dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité

PHILIPPE

Par le Roi :
La Ministre de l'Energie,
T. VAN DER STRAETEN

GEMEENSCHAPS- EN GEWESTREGERINGEN
GOUVERNEMENTS DE COMMUNAUTE ET DE REGION
GEMEINSCHAFTS- UND REGIONALREGIERUNGEN

VLAAMSE GEMEENSCHAP — COMMUNAUTE FLAMANDE

VLAAMSE OVERHEID

[C – 2022/20181]

28 JANUARI 2022. — DECREET tot wijziging van artikel 4.3.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de maximale termijn voor de netbeheerder om als noodleverancier op te treden (1)

Het VLAAMS PARLEMENT heeft aangenomen en Wij, REGERING, bekrachtigen hetgeen volgt:

DECREET tot wijziging van artikel 4.3.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de maximale termijn voor de netbeheerder om als noodleverancier op te treden

Artikel 1. Dit decreet regelt een gewestaangelegenheid.

Art. 2. In artikel 4.3.3 van het Energiedecreet van 8 mei 2009, ingevoegd bij het decreet van 16 november 2018 en gewijzigd bij de decreten van 30 oktober 2020 en 28 oktober 2021, wordt de zin "De Vlaamse Regering kan de maximale periode bepalen, die niet langer kan zijn dan zestig dagen, gedurende dewelke de netbeheerder voor die afnemers als noodleverancier kan optreden en de Vlaamse Regering kan ook nadere voorwaarden bepalen waaronder zij deze taak uitvoeren." vervangen door de zinnen "De periode voor de noodlevering bedraagt maximaal zestig dagen voor niet-huishoudelijke afnemers en maximaal twaalf maanden voor huishoudelijke afnemers. De Vlaamse Regering kan die maximale periodes beperken en kan ook nadere voorwaarden bepalen waaronder de netbeheerders de taak van noodleverancier uitvoeren."