

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

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

Ontwerp van ministerieel besluit tot vaststelling van de correctiefactor toe te passen op de elektriciteitsreferentieprijzen ter compensatie van de onbalanskosten en dat in het functie van de bepaling van het compensatiebedrag bedoeld in artikel 41 en overeenkomstig artikel 44 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België

Projet d'arrêté ministériel fixant le facteur de correction à appliquer au prix de référence de l'électricité pour compenser les coûts de déséquilibre et ce en fonction de la détermination du montant de compensation visé à l'article 41 et en vertu de l'article 44 de l'arrêté royal du 3 juin 2024 établissant la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles pour la construction et l'exploitation d'une installation pour la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique

De minister van Energie,

La ministre de l'Energie

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7, § 1, ingevoegd bij de wet van 19 december 2023 en gewijzigd bij de wet van 26 april 2024;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7, § 1^{quater}, inséré par la loi du 23 décembre 2023 et modifié par la loi du 26 avril 2024;

Gelet op het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België, artikel 44;

Vu l'arrêté royal du 3 juin 2024 établissant la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles pour la construction et l'exploitation d'une installation pour la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique, l'article 44 ;

Gelet op het advies van de inspecteur van Financiën, gegeven op 28 september 2024;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 28 septembre 2024;

Gelet op de akkoordbevinding van de Staatssecretaris voor Begroting, d.d. 14 oktober 2024;

Vu l'accord de la Secrétaire d'Etat au Budget, donné le 14 octobre 2024;

Gelet op het voorstel (C)2715/2 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas van 26 september 2024;

Gelet op advies [...] van de Raad van State, gegeven op XX, met toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 3°, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat het ministerieel besluit kadert in het ruimer geheel van de lancering van een concurrerende inschrijvingsprocedure tot toekenning van de domeinconcessies voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België. De geplande lanceerdatum is 28 oktober 2024 en het ministerieel besluit maakt een belangrijk deel uit van de documenten die tijdig ter beschikking moeten zijn voor de mogelijke inschrijvers om hun aanvraag voor te bereiden. De periode om deze aanvraag voor te bereiden moet minimum 9 maanden bedragen, gevolgd door een evaluatie van minimum drie maanden en een standstill periode van 2 weken alvorens de domeinconcessie te kunnen gunnen.

Overwegende dat dergelijke concurrerende inschrijvingsprocedure zorgt voor een boost van hernieuwbare energie in België, wat toelaat dat een aanzienlijke hoeveelheid extra hernieuwbare energie op het Belgische net gebracht wordt, met een grote bijkomende vermindering van CO₂ uitstoot. Dit sluit nauw aan bij de EU doelstellingen inzake hernieuwbare energie. In de Richtlijn (EU) 2023/2413 van 18 oktober 2023 tot wijziging van Richtlijn (EU) 2018/2001, Verordening (EU) 2018/1999 en Richtlijn 98/70/EG wat de bevordering van energie uit hernieuwbare bronnen betreft, en tot intrekking van Richtlijn (EU) 2015/652 van de Raad wordt voorzien in een bindend streefcijfer voor hernieuwbare energie van ten minste 42,5% in 2030. Daarnaast is er ook het Fit for 55 pakket; dat verwijst naar de doelstelling van de EU om de

Vu la proposition (C) 2715/2 de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz, donnée le 26 septembre 2024;

Vu l'avis [...] du Conseil d'Etat, donné le XX en application de l'article 84, § 1er, alinéa 1er, 3°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Considérant que l'arrêté ministériel s'inscrit dans le cadre plus large du lancement d'une procédure de mise en concurrence en vue de l'attribution des concessions domaniales pour la construction et l'exploitation d'une installation pour la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique. La date de lancement prévue est le 28 octobre 2024 et l'arrêté ministériel est un élément important des documents qui doivent être disponibles à temps pour que les soumissionnaires potentiels puissent préparer leurs demandes. La période de préparation de cette demande doit être d'au moins neuf mois, suivie d'une évaluation d'au moins trois mois et d'une période de standstill de deux semaines avant que la concession du domaine puisse être attribuée.

Considérant que cette procédure de mise en concurrence donnera un coup de fouet aux énergies renouvelables en Belgique, en permettant d'introduire une quantité importante d'énergie renouvelable supplémentaire dans le réseau belge, tout en réduisant considérablement les émissions de CO₂. Cette stratégie s'inscrit dans le droit fil des objectifs de l'UE en matière d'énergies renouvelables. La Directive (UE) 2023/2413 du Parlement européen et du Conseil du 18 octobre 2023 modifiant la directive (UE) 2018/2001, le règlement (UE) 2018/1999 et la directive 98/70/CE en ce qui concerne la promotion de l'énergie produite à partir de sources renouvelables, et abrogeant la directive (UE) 2015/652 du Conseil prévoit un objectif contraignant en matière d'énergies renouvelables d'au moins 42,5 % d'ici à 2030. Il existe également le paquet « Fit for 55 », qui fait référence à l'objectif de l'UE de réduire les

netto-uitstoot van broeikasgassen tegen 2030 met minstens 55% te verminderen. Een ander initiatief op EU niveau is de Europese Green Deal. Een onderdeel hiervan is de Offshore Renewable Strategy. Deze stelt als doel om de elektriciteitsproductie van de EU uit offshore hernieuwbare energiebronnen tot meer dan 60 GW in 2030 en 300 GW in 2050;

Overwegende dat de geopolitieke situatie de noodzaak benadrukt om de energiezekerheid zo snel mogelijk te waarborgen.

Er wordt gewezen op de economische impact op de gehele interne markt ("de huidige crisis") die veroorzaakt werd door de agressie van Rusland tegen Oekraïne en de directe en indirecte gevolgen daarvan, waaronder de sancties die door de Europese Unie ("Unie") of haar internationale partners zijn opgelegd en de tegenmaatregelen die bijvoorbeeld door Rusland zijn genomen. De huidige crisis heeft aanzienlijke economische onzekerheden gecreëerd, handelsstromen en bevoorradingsketens verstoord en geleid tot uitzonderlijk grote en onverwachte prijsstijgingen, in het bijzonder op de aardgas- en elektriciteitsmarkten, maar ook op vele andere markten voor in te voeren materialen, grondstoffen en primaire producten. De stijging van de energieprijzen als gevolg van de huidige crisis heeft aangetoond dat het dringend noodzakelijk is de afhankelijkheid van de invoer van fossiele brandstoffen uit Rusland snel te verminderen en de energietransitie te versnellen door de beschikbaarheid van hernieuwbare energie op kosteneffectieve wijze te vergroten, overeenkomstig het REPowerEU-plan. De maatregel is ook gericht op het opzetten van projecten voor het opwekken van hernieuwbare energie die nodig zijn voor de overgang naar een netto-nuleconomie, in lijn met de Green Deal Industrieel Plan.

In deze context heeft de maatregel tot doel de Belgische productiecapaciteit van hernieuwbare energie te verhogen. De maatregel bestaat uit een concurrerende

émissions nettes de gaz à effet de serre d'au moins 55 % d'ici à 2030. Une autre initiative au niveau de l'UE est le « Green Deal » européen. La stratégie « Offshore Renewable Strategy » pour les énergies renouvelables en mer en fait partie. Celle-ci fixe l'objectif d'augmenter la production d'électricité de l'UE à partir d'énergies renouvelables en mer à plus de 60 GW d'ici à 2030 et à 300 GW d'ici à 2050 ;

Considérant que la situation géopolitique met en évidence la nécessité d'assurer la sécurité énergétique dans les plus brefs délais.

Il est fait référence à l'impact économique sur l'ensemble du marché intérieur (« la crise actuelle ») causé par l'agression de la Russie contre l'Ukraine et ses effets directs et indirects, y compris les sanctions imposées par l'Union européenne (« l'Union ») ou ses partenaires internationaux et les contre-mesures prises, par exemple par la Russie. La crise actuelle a créé des incertitudes économiques considérables, perturbé les flux commerciaux et les chaînes d'approvisionnement et entraîné des hausses de prix exceptionnellement importantes et inattendues, en particulier sur les marchés du gaz naturel et de l'électricité, mais aussi sur de nombreux autres marchés pour les matériaux à importer, de matières premières et de produits primaires. L'augmentation des prix de l'énergie provoquée par la crise actuelle a démontré l'urgence de réduire rapidement la dépendance aux importations de combustibles fossiles russes et d'accélérer la transition énergétique, en augmentant la disponibilité des énergies renouvelables de manière rentable, conformément au plan REPowerEU. La mesure vise également à déployer des projets de production d'énergie renouvelable nécessaires à la transition vers une économie nette zéro, conformément au plan industriel Green Deal.

Dans ce contexte, la mesure vise à augmenter la capacité de production d'énergie renouvelable de la Belgique. La mesure consiste en une procédure de mise en concurrence pour la construction et l'exploitation privées du premier parc éolien

inschrijvingsprocedure voor de private bouw en exploitatie van het eerste offshore windmolenpark (PEZ 1) in de Princess Elisabeth offshore Zone, in de Belgische exclusieve economische zone in de Noordzee, met een geïnstalleerd vermogen van minimaal 695 MW en maximaal 700 MW. Het windmolenpark zal naar verwachting ongeveer 2,6 TWh elektriciteit per jaar produceren gedurende minstens 40 jaar. Het zal bijdragen tot het behalen van de Belgische doelstellingen inzake hernieuwbare energiebronnen zoals bepaald in het Nationaal Energie- en Klimaatactieplan van België voor 2021-2030;

Overwegende dat de ontwikkeling van het eerste lot van de Prinses Elisabethzone speelt bovendien een belangrijke rol in het garanderen van de bevoorradingszekerheid van België voor de periode vanaf 2029. Immers, de Adequacy and Flexibility studie van Elia, gericht op de periode 2024-2034, bekijkt de verwachte elektriciteitsvraag, beschikbare capaciteit, en de nood aan flexibiliteitsopties, inclusief de rol van hernieuwbare energiebronnen zoals offshore wind. De juridische basis van dit adequacy-instrument is verankerd in EU-verordening (EU) 2019/943 betreffende de interne markt voor elektriciteit, vooral artikel 20, alsook artikel 7bis§4bis van de Elektriciteitswet. Het rapport houdt rekening met de bijkomende offshore windcapaciteit vanaf 2029 en benadrukt dat deze bijkomende capaciteit cruciaal is om het Belgische elektriciteitsnet stabiel te houden en de energietransitie mogelijk te maken;

Overwegende dat het tijdelijke crisiskader voor staatssteun (Tijdelijk Kader voor Crisis en Overgang - Temporary Crisis and Transition Framework - TCTF), dat op 23 maart 2022 is goedgekeurd, sinds de beginperiode van de oorlog van Rusland tegen Oekraïne en in de context van de directe en indirecte effecten daarvan op de economie van de EU, lidstaten in staat stelt tijdige, gerichte en evenredige steun te verlenen aan bedrijven in nood. De Europese Commissie heeft op 9 maart 2023 een nieuw Tijdelijk Kader voor Crisis en

offshore (PEZ 1) dans la zone offshore Princess Elisabeth, dans la zone économique exclusive belge en mer du Nord, avec une capacité installée de minimum 695 MW et maximum 700 MW. Le parc éolien devrait produire environ 2,6 TWh d'électricité par an pendant au moins 40 ans. Il contribuera à la réalisation des objectifs de la Belgique en matière d'énergies renouvelables fixés dans le plan d'action national pour l'énergie et le climat de la Belgique pour 2021-2030 ;

Considérant en outre que le développement du premier lot de la zone Princess Elisabeth joue un rôle important pour assurer la sécurité d'approvisionnement de la Belgique à partir de 2029. En effet, l'étude Adequacy and Flexibility d'Elia, axée sur la période 2024-2034, examine la demande d'électricité prévue, la capacité disponible et le besoin d'options de flexibilité, y compris le rôle des sources d'énergie renouvelables telles que l'éolien en mer. La base juridique de cet instrument d'adéquation est ancrée dans le règlement (UE) 2019/943 sur le marché intérieur de l'électricité, en particulier l'article 20, ainsi que l'article 7bis§4bis de la loi sur l'électricité. Le rapport prend en compte la capacité éolienne offshore supplémentaire à partir de 2029 et souligne que cette capacité supplémentaire est cruciale pour maintenir la stabilité du réseau électrique belge et permettre la transition énergétique ;

Considérant que depuis les premiers jours de la guerre de la Russie contre l'Ukraine et dans le contexte de ses effets directs et indirects sur l'économie de l'UE, le cadre temporaire de crise et de transition (- Temporary Crisis and Transition Framework - TCTF), adopté le 23 mars 2022, permet aux États membres d'apporter un soutien opportun, ciblé et proportionné aux entreprises qui en ont besoin. La Commission européenne a adopté un nouveau cadre temporaire de crise et de transition le 9 mars 2023 pour promouvoir des mesures de soutien dans des secteurs cruciaux pour la transition vers une économie nette zéro, conformément au plan industriel Green Deal. Il étend la possibilité pour les États membres de soutenir davantage les mesures nécessaires à la transition vers une

Overgang goedgekeurd ter bevordering van steunmaatregelen in sectoren die cruciaal zijn voor de overgang naar een netto-nuleconomie, in lijn met de Green Deal Industrieel Plan. Het verlengt de mogelijkheid voor lidstaten om maatregelen die nodig zijn voor de overgang naar een net-nul industrie verder te ondersteunen. Dit betreft met name regelingen voor de versnelde uitrol van hernieuwbare energie en energieopslag, en regelingen voor het koolstofvrij maken van industriële productieprocessen, die de lidstaten nu tot 31 december 2025 mogen opzetten.

Overwegende dat de Europese Commissie op 13 september 2024 het steunmechanisme voorzien voor de private bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit op basis van hernieuwbare energiebronnen in kavel 1 in de Prinses Elisabethzone zoals bepaald in het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België verenigbaar heeft verklaard met de interne markt en zodoende goedgekeurd heeft in overeenstemming met de artikelen 107 en 108 van het Verdrag betreffende de werking van de Europese Unie;

Overwegende dat deze positieve staatssteunbeslissing werd genomen op grond van het TCTF (Temporary Crisis and Transition Framework) en de steun derhalve dient te worden verleend ten laatste op 31 december 2025;

Overwegende dat de procedure en termijnen voor de indiening en behandeling van de aanvragen in het kader van de concurrerende inschrijvingsprocedure strikt zijn vastgelegd. Zo dient overeenkomstig artikel 28, §1 KB Tender de aanvraag ingediend te worden ten vroegste na het verstrijken van een termijn van acht maanden en uiterlijk voor het verstrijken van een termijn van negen maanden te

industrie nette zero. Il s'agit notamment de programmes visant à accélérer le déploiement des énergies renouvelables et du stockage de l'énergie, ainsi que de programmes de décarbonisation des processus de production industrielle, que les États membres peuvent désormais mettre en place jusqu'au 31 décembre 2025.

Considérant que le 13 septembre 2024 la Commission européenne a déclaré compatible avec le marché intérieur et dès lors approuvé le mécanisme du soutien prévu pour la construction et l'exploitation privée d'une installation de production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables sur la parcelle 1 de la zone Princesse Elisabeth tel que prévu par l'arrêté royal du 3 juin 2024 établissant la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles pour la construction et l'exploitation d'une installation pour la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique conformément aux articles 107 en 108 du Traité sur le fonctionnement de l'Union européenne ;

Considérant que cette décision positive en matière d'aides d'État a été prise en vertu du TCTF (Temporary Crisis and Transition Framework) et que l'aide devrait donc être accordée au plus tard le 31 décembre 2025 ;

Considérant que la procédure et les délais d'introduction et de traitement des demandes dans le cadre de la mise en concurrence sont strictement définis. Ainsi, conformément à l'article 28 §1 AR Tender, la demande doit être introduite au plus tôt après l'expiration d'un délai de huit mois et au plus tard avant l'expiration d'un délai de neuf mois à compter de la publication de l'avis au Journal officiel de

rekenen vanaf de publicatie van de aankondiging in het Publicatieblad van de Europese Unie. De sector beschikt aldus over een voorbereidingstijd van maximaal negen maanden. Vervolgens vindt een drie maanden periode voor evaluatie plaats door de Algemene Directie Energie. Deze termijn kan eenmalig met maximaal drie maanden worden verlengd door de minister. (artikel 31, §4 KB Tender). De gunningsbeslissing moet binnen één maand na ontvangst deze evaluatie genomen worden. (artikel 32, tweede lid KB Tender);

Overwegende dat het ministerieel besluit moet zijn aangenomen en gepubliceerd voor het lanceren van de concurrerende inschrijvingsprocedure. Dit is essentieel voor inschrijvers om zich ter dege voor te bereiden. Inschrijvers moeten voldoende tijd hebben om de juridische en technische voorwaarden te analyseren en zich hierop voor te bereiden. Dit waarborgt niet alleen een eerlijke concurrentie, maar voorkomt ook potentiële juridische betwistingen of beroepsprocedures die de voortgang van het project kunnen vertragen. De betrokken bedrijven zullen aanzienlijke middelen moeten mobiliseren om een concurrerend bod uit te brengen. Tijdige publicatie van het ministerieel besluit is daarom essentieel om tijdig de noodzakelijke financiële en technische voorbereidingen te treffen, waaronder de mogelijke financieringsstructuren, partnerselectie, en technische studies. Bedrijven moeten voldoende tijd hebben om gedetailleerde technische en financiële haalbaarheidsstudies en risicobeoordelingen uit te voeren. Dit kan enkel gebeuren wanneer het regelgevende kader helder en tijdig wordt gecommuniceerd;

Overwegende dat het wachten op een standaard termijn van 30 dagen de reeds strakke planning in gevaar brengt, waardoor het risico ontstaat dat de deadline in het kader van de staatssteunbeslissing niet wordt gehaald;

Overwegende dat de toepassing van een standaard termijn van 30 dagen de tijdige realisatie van projecten in de hernieuwbare

l'Union européenne. Le secteur dispose donc d'un temps de préparation de neuf mois maximum. La Direction générale de l'Energie procédera ensuite à une période d'évaluation de trois mois. Cette période peut être prolongée une fois par le ministre pour une durée maximale de trois mois (Article 31, §4 AR Tender). La décision d'attribution doit être prise au plus tard un mois après la réception de cette évaluation. (Article 32, §2 AR Tender) ;

Considérant que l'arrêté ministériel doit être adopté et publié avant le lancement de la procédure d'appel d'offres. Ceci est essentiel pour que les soumissionnaires puissent se préparer correctement. Les soumissionnaires doivent disposer de suffisamment de temps pour analyser les conditions juridiques et techniques et s'y préparer. Cela permet non seulement de garantir une concurrence loyale, mais aussi d'éviter d'éventuels litiges ou recours qui pourraient retarder l'avancement du projet. Les entreprises concernées devront mobiliser des ressources importantes pour présenter une offre compétitive. Il est donc essentiel que la décision ministérielle soit publiée en temps utile pour que les préparatifs financiers et techniques nécessaires puissent être effectués à temps, notamment en ce qui concerne les structures de financement possibles, la sélection des partenaires et les études techniques. Les entreprises devraient disposer de suffisamment de temps pour réaliser des études de faisabilité technique et financière détaillées et des évaluations des risques. Cela n'est possible que si le cadre réglementaire est communiqué clairement et en temps utile;

Considérant qu'attendre un délai standard de 30 jours mettrait en péril le calendrier déjà serré, ce qui créerait le risque de ne pas respecter le délai fixé dans la décision relative aux aides d'État ;

Considérant que l'application d'un délai standard de 30 jours pourrait compromettre la réalisation en temps utile de projets dans le

energiesector in gevaar kunnen brengen, wat nadelig zou zijn voor het behalen van de bindende EU doelstellingen;

Overwegende dat deze factoren ervoor zorgen dat de standaard termijn van 30 dagen niet kan worden toegepast;

Overwegende dat elke vertraging bij de lancering van de concurrerende inschrijvingsprocedure schade kan veroorzaken aan onze klimaatambities (en deze van de Europese Unie), alsook aan onze energiezekerheid en economische belangen;

Overwegende dat bijgevolg een advies binnen een beperkte termijn van 5 werkdagen werd gevraagd, overeenkomstig artikel 84, § 1, eerste lid, 3° van de gecoördineerde wetten op de Raad van State.

BESLUIT

Artikel 1. §1. De correctiefactor wordt maandelijks berekend door de Commissie op basis van volgende formule:

$$\text{Correctiefactor}_m = \frac{\sum_{i=1}^{n_{MTU,m}} [\Delta Q(i) * \Delta P(i)]}{ERP_m * AAP1_{PEZ_m}}$$

Waarin:

- "Correctiefactor_m" is de correctiefactor berekend door de commissie voor de maand "m"
- "ERP_m" is de elektriciteitsreferentieprijs voor de maand "m";
- "AAP1 PEZ_m" is het gedeelte van de som van de AAP van alle productie-eenheden per markttijdseenheid in de Prinses Elisabethzone voor de maand m, dat niet gedekt wordt door een stroomafnameovereenkomst zoals bedoeld in artikel 47 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België;
- " $\Delta Q(i)$ " is het volume dat gelijk is aan het verschil tussen "day ahead forecast AAP1" voor de

secteur des énergies renouvelables, ce qui serait préjudiciable à la réalisation des objectifs contraignants de l'UE ;

Considérant que ces éléments font que le délai standard de 30 jours ne peut pas être appliqué ;

Considérant que tout retard dans le lancement de la procédure de mise en concurrence pourrait nuire à nos ambitions en matière de climat (et à celles de l'Union européenne), ainsi qu'à notre sécurité énergétique et à nos intérêts économiques ;

Considérant que, par conséquent, un avis a été demandé dans un délai réduit de 5 jours ouvrables, conformément à l'article 84, § 1, premier alinéa, 3° des lois coordonnées sur le Conseil d'Etat.

ARRÊTE

Article 1^{er}. §1^{er} Le facteur de correction est calculé chaque mois par la Commission, sur la base de la formule suivante :

$$\text{Facteur de correction}_m = \frac{\sum_{i=1}^{n_{MTU,m}} \Delta Q(i) * \Delta P(i)}{ERP_m * AAP_{PEZ_m}}$$

où :

- « Facteur de correction_m » est le facteur de correction calculé par la commission pour le mois « m » ;
- « ERP_m » est le prix de référence de l'électricité pour le mois « m » ;
- « AAP PEZ_m » est la somme de l'AAP de toutes les unités de production par unité de temps de marché dans la zone Princesse Elisabeth pour le mois m, qui n'est pas couverte par un accord d'achat d'énergie tel que visé à l'article 47 de l'arrêté royal du 3 juin 2024 établissant la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles pour la construction et l'exploitation d'une installation pour la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique ;
- « $\Delta Q(i)$ » est le volume égal à la différence entre le « day ahead forecast AAP1 » pour l'unité de

markttijdseenheid i en de “Latest Forecast AAP1” voor diezelfde markttijdseenheid, waarin:

- “*day ahead forecast AAP1*” voor markttijdseenheid i is het gedeelte van de *day ahead forecast* 11u CET voor de Prinses Elisabeth zone, zoals gepubliceerd door de netbeheerder op haar website voor markttijdseenheid ‘ i ’, dat niet gedekt wordt door een stroomafnameovereenkomst zoals bedoeld in artikel 47 van het voornoemde koninklijk besluit van 3 juni 2024;
 - Latest Forecast AAP1 voor markttijdseenheid i is het gedeelte van het verwachte volume bij de laatste beschikbare windvoorspelling voor de Prinses Elisabeth zone voor markttijdseenheid i zoals gepubliceerd door de netbeheerder op haar website voor markttijdseenheid ‘ i ’, dat niet gedekt wordt door een stroomafnameovereenkomst zoals bedoeld in artikel 47 van het voornoemde koninklijk besluit van 3 juni 2024;
- “ $\Delta P(i)$ ” is het verschil tussen de prijsreferentie voor de markttijdseenheid i op de *intraday* markt en de prijs voor de markttijdseenheid i op de *day ahead* markt van de biedzone waartoe de Prinses Elisabethzone behoort. De prijsreferentie op de *intraday* markt is het gewogen gemiddelde van de *intraday* prijzen gedurende de laatste drie uur van het *intraday* tijds kader van de NEMO’s actief in de biedzone waarin de concessiehouder zijn energie injecteert;
- $N_{MTU,m}$: het totaal aantal markttijdseenheden in de maand m waarop *intraday* prijzen genoteerd worden.

§2. De netbeheerder publiceert de *day ahead forecast* en de *latest forecast* op haar website en staat in voor de datakwaliteit. De commissie kan deze datakwaliteit controleren.

temps de marché i et le « latest Forecast AAP1 » pour la même unité de temps de marché, où :

- « *day ahead forecast AAP1* » pour l'unité de temps de marché i est la partie de la prévision *day ahead* 11h CET pour la zone Princess Elisabeth, telle que publiée par le gestionnaire de réseau sur son site Internet pour l'unité de temps de marché « i », qui n'est pas couverte par un accord d'achat d'énergie tel que visé à l'article 47 de l'arrêté royal du 3 juin 2024 précité;
 - « Latest Forecast AAP1 » pour l'unité de temps de marché i est la partie du volume prévu dans la dernière prévision de vent disponible pour la zone Princess Elisabeth pour l'unité de temps de marché i , telle que publiée par le gestionnaire du réseau sur son site web pour l'unité de temps de marché « i », qui n'est pas couverte par un contrat d'achat d'électricité tel que visé à l'article 47 de l'arrêté royal du 3 juin 2024 précité;
- « $\Delta P(i)$ » est la différence entre le prix de référence de l'unité de temps de marché i sur le marché *intraday* et le prix de l'unité de temps de marché i sur le marché *day ahead* de la zone d'offre à laquelle appartient la zone Princess Elisabeth. La référence de prix sur le marché *intraday* est la moyenne pondérée des prix intrajournaliers des trois dernières heures de la période *intraday* des NEMO actifs dans la zone d'offre dans laquelle le concessionnaire injecte son énergie;
- $N_{MTU,m}$: le nombre total d'unités de temps de marché du mois m sur lesquelles des prix intrajournaliers sont cotés.

§ 2. Le gestionnaire du réseau publie sur son site Internet la prévision journalière et le tarif de déséquilibre et est responsable de la qualité des

données publiées. La commission peut contrôler la qualité de ces données.

Art. 2. Dit besluit treedt in werking op dezelfde dag als het koninklijk besluit van 3 juni 2024 tot vaststelling van de concurrerende inschrijvingsprocedure, de voorwaarden en de procedure tot toekenning van de domeinconcessies en de algemene voorwaarden voor het gebruik van de kavels voor de bouw en exploitatie van een installatie voor de productie van elektriciteit uit hernieuwbare energiebronnen in de zeegebieden onder de rechtsbevoegdheid van België.

Art. 2. Le présent arrêté entre en vigueur le même jour que l'arrêté royal du 3 juin 2024 établissant la procédure de mise en concurrence, les conditions et la procédure d'octroi des concessions domaniales et les conditions générales pour l'utilisation des parcelles pour la construction et l'exploitation d'une installation pour la production d'électricité à partir de sources d'énergie renouvelables dans les espaces marins sous la juridiction de la Belgique.

Gegeven te

Donné à

De Minister van Energie,

La Ministre de l'Energie,



Tinne VAN DER STRAETEN