

lid, en § 3, vijfde lid, van de wet van 13 juni 2005 betreffende de elektronische communicatie wordt opgeheven.

**Art. 2.** De minister bevoegd voor Telecommunicatie wordt belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 9 juni 2024.

FILIP

Van Koningswege :  
De Minister van Telecommunicatie,  
P. DE SUTTER

13 juin 2005 relative aux communications électroniques est abrogé.

**Art. 2.** Le ministre qui a les Télécommunications dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 9 juin 2024.

PHILIPPE

Par le Roi :  
La Ministre des Télécommunications,  
P. DE SUTTER

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

[C – 2024/006044]

**16 JUNI 2024.** — Koninklijk besluit betreffende de instelling van een vergoedingssysteem ten behoeve van de titularissen van een domeinconcessie bedoeld in artikel 6/3 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in geval van vertraging bij de indienstelling, of een volledige of gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid

FILIP, Koning der Belgen,  
Aan allen die nu zijn en hierna wezen zullen, Onze Groet.

Gelet op de Grondwet, artikel 108;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 6/5, §§ 1, 3 en 5, ingevoegd door de wet van 12 mei 2019;

Gelet op het voorstel (C)2746 van 7 maart 2024 van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën d.d. 11 maart 2024;

Gelet op de akkoordbevinding van de staatssecretaris voor Begroting d.d. 21 maart 2024;

Gelet op de impactanalyse uitgevoerd op 6 maart 2024;

Gelet op advies 75.990/16 van de Raad van State, gegeven op 13 mei 2024 in toepassing van artikel 84, § 1, 1e lid, 2° van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973;

Overwegende dat een verschillend compensatiemechanisme geschikt wordt geacht afhankelijk van het feit of de onbeschikbaarheid optreedt tijdens de geldigheidsperiode van het ondersteuningsmechanisme dan wel na het verstrijken van het ondersteuningsmechanisme, rekening houdend met de duurtijd van voornoemd ondersteuningsmechanisme (cfr. artikel 4, § 1, tweede en derde lid);

Overwegende dat de in het ontworpen artikel 4, § 3, vervatte beperking van het regresrecht van de netbeheerder tot de gevallen van zware of opzettelijke fout van de houder van een domeinconcessie die de onbeschikbaarheid van het MOG heeft veroorzaakt, wordt verantwoord als volgt;

Overwegende dat indien de vertraging of de onbeschikbaarheid van het MOG te wijten is aan een concessiehouder, de netbeheerder een regresrecht heeft, met het oog op het terugvorderen van de bedragen van de schadevergoeding die hij zal hebben moeten betalen aan de andere concessiehouders;

Overwegende echter dat de wettelijk verplichte aansluiting van verschillende windmolenparken op het MOG, opgelegd door de elektriciteitswet, een situatie van technische verwevenheid offshore creëert tussen de netbeheerder en de verschillende betrokken windmolenparken, hetgeen een verhoogd risico met zich meebrengt voor de aangesloten windmolenparken, om in het geval van een fout een technische storing en eventuele onbeschikbaarheid van het MOG te veroorzaken;

Overwegende dat, rekening houdend met dat verhoogde risico voor de concessiehouders aangesloten op het MOG, ervoor geopteerd is om het regresrecht van de netbeheerder tegenover de concessiehouders te beperken tot de gevallen van zware of opzettelijke fout van de concessiehouder, met een plafond van schadevergoeding in geval van zware fout;

Overwegende dat de netbeheerder, in deze gevallen, een doorrekening via de nettarieven kan verrichten wat betreft de kosten van de schadevergoedingen die het op grond van dit besluit verschuldigd is en die het niet zal hebben kunnen terugvorderen van de verantwoordelijke concessiehouder, zodoende zodat dit besluit niet onevenredig van invloed is op het eigendomsrecht of de vrijheid van onderneming van de netbeheerder;

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

[C – 2024/006044]

**16 JUIN 2024.** — Arrêté royal relatif à l'établissement d'un mécanisme d'indemnisation au profit des détenteurs d'une concession domaniale visée à l'article 6/3 de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité en cas de retard dans la mise en service ou d'indisponibilité totale ou partielle du Modular Offshore Grid

PHILIPPE, Roi des Belges,  
A tous, présents et à venir, Salut.

Vu la Constitution, l'article 108;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 6/5, §§ 1, 3 en 5, inséré par la loi du 12 mai 2019;

Vu la proposition (C)2746 du 7 mars 2024 de la Commission de Régulation de l'Electricité et du Gaz;

Vu l'avis de l'Inspecteur des Finances, donné le 11 mars 2024;

Vu l'accord du Secrétaire d'Etat au Budget, donné le 21 mars 2024;

Vu l'analyse d'impact effectué le 6 mars 2024;

Vu l'avis 75.990/16 du Conseil d'Etat, donné le 13 mai 2024, en application de l'article 84, § 1<sup>er</sup>, alinéa 1<sup>er</sup>, 2°, des lois sur le Conseil d'Etat, coordonnées le 12 janvier 1973;

Considérant qu'un mécanisme de compensation différent est considéré comme approprié selon que l'indisponibilité se produit pendant la période de validité du mécanisme de soutien ou après l'expiration du mécanisme de soutien, en tenant compte de la durée du mécanisme de soutien précité (cf. article 4, § 1<sup>er</sup>, paragraphes 2 et 3);

Considérant que la limitation du droit de recours du gestionnaire de réseau aux seules hypothèses de faute lourde ou intentionnelle du titulaire d'une concession domaniale ayant causé l'indisponibilité du MOG, reprise dans le projet d'article 4, § 3, est justifiée comme suit;

Considérant que, si le retard ou l'indisponibilité du MOG est dû au titulaire d'une concession, le gestionnaire du réseau dispose d'un droit de recours contre ce concessionnaire, en vue de récupérer les montants d'indemnisation qu'il aura dû payer aux autres concessionnaires;

Considérant toutefois que le raccordement des différents parcs éoliens au MOG, imposé par la loi électricité, crée une situation d'interconnexion technique offshore entre le gestionnaire du réseau et les différents parcs éoliens concernés, ce qui entraîne un risque accru dans le chef de ces parcs éoliens en cas de faute de leur part entraînant une indisponibilité du MOG;

Considérant que, compte tenu de l'augmentation de ce risque pour les titulaires de concession raccordés au MOG, il a été décidé de limiter le droit de recours du gestionnaire du réseau contre les titulaires de concession aux seules hypothèses de faute lourde ou intentionnelle de ceux-ci, avec un plafond d'indemnisation en cas de faute lourde;

Considérant que le gestionnaire du réseau peut, dans ces cas-là, répercuter dans les tarifs de réseau les coûts des indemnités qu'il doit sur la base du présent arrêté et qu'il n'aura pas pu récupérer auprès du concessionnaire fautif, de sorte que le présent arrêté ne porte pas une atteinte disproportionnée au droit de propriété ni à la liberté d'entreprendre du gestionnaire du réseau;

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

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

HOOFDSTUK 1. — *Définitions*

**Artikel 1.** De definities vervat in artikel 2 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna te noemen “de wet van 29 april 1999”, en in artikel 1 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, hierna te noemen het koninklijk besluit van 3 juni 2024, zijn van toepassing op dit besluit.

Voor de toepassing van onderhavig besluit, wordt onder “mechanische voltooiing” begrepen: de staat van voltooiing van een productie-installatie, met inbegrip van de apparatuur, de bekabeling en alle elektrische en mechanische componenten, waarbij de installatie fysiek compleet is en gecertificeerd werd door een erkende certificeringsinstantie overeenkomstig de geldende wettelijke en reglementaire bepalingen in België, waarbij alle keuringen die noodzakelijk zijn voor de indienststelling ervan werden voltooid, met uitzondering van de keuringen van punten die een voorafgaande aansluiting van de installaties op het Modular Offshore Grid vereist is.

HOOFDSTUK 2. — *Vergoeding in geval van vertraging bij de indienststelling van het Modular Offshore Grid*

**Art. 2. § 1.** De productie-installaties worden aangesloten op de uitbreiding van het Modular Offshore Grid.

§ 2. De uitbreiding van het Modular Offshore Grid wordt gerealiseerd in volgende opeenvolgende fases:

1° fase 1: bestaat uit de infrastructuur die noodzakelijk is om kavel 1 (700 MW) te kunnen aansluiten - twee 220kV AC exportkabels, een 220 kV onderstation, twee 220/66/66 transformatoren, twee 66 kV onderstations;

2° fase 2: bestaat uit de infrastructuur die noodzakelijk is om kavel 2 (1400 MW) te kunnen aansluiten - vier 220kV AC exportkabels, een 220 kV onderstation, vier 220/66/66 transformatoren, vier 66 kV onderstations;

3° fase 3: bestaat uit de infrastructuur die noodzakelijk is om kavel 3 (1400 MW) te kunnen aansluiten - een HVDC systeem bestaand uit een onshore conversiestation, een HVDC kabelsysteem en een offshore conversiestation, twee 220 kV onderstations, vier 220/66/66 transformatoren, vier 66 kV onderstations.

Vanaf de vierentwintigste maand na de publicatie van het in artikel 38 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024 bedoelde bericht in het Publicatieblad van de Europese Unie maakt de netbeheerder, de eerste werkdag van elk kwartaal, aan de commissie en de betrokken concessiehouders een geactualiseerde stand van zaken over de realisatie van de installaties opgesomd in paragraaf 2, eerste lid, over. De betrokken concessiehouders maken de commissie en de netbeheerder de eerste werkdag van elk kwartaal een geactualiseerde stand van zaken van de realisatie van de productie-installaties over. Deze standen van zaken bevatten in voorkomend geval informatie over elke voorziene of opgelopen vertraging en over corrigerende maatregelen.

§ 3. Wanneer een installatie opgesomd in paragraaf 2, eerste lid, in dienst wordt gesteld meldt de netbeheerder deze indienststelling aan de commissie en de betrokken concessiehouders.

**Art. 3. § 1.** In geval van vertraging bij de indienststelling van de installaties bedoeld in artikel 2, § 2, eerste lid, waardoor de productie-installaties geen geproduceerde elektriciteit of elektriciteit die kan geproduceerd worden, kunnen injecteren, hebben de betrokken concessiehouders recht op een vergoeding voor het volume dat overeenkomt met AAP, zoals berekend door de commissie op basis van de power curve van de productie-installatie.

De vergoeding komt overeen met 90 % van de van de Strike price, bepaald in artikel 44 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024. Ze is verschuldigd vanaf de eerste dag vertraging tot de negentigste kalenderdag na de ontvangst van de melding van de indienststelling van de installaties, bedoeld in artikel 2, § 3, die voorwerp van de vertraging uitmaakten.

Het aantal dagen waarvoor een vergoeding verschuldigd is, wordt afgetrokken van de duur van de ondersteuningsperiode bepaald in artikel 40, § 1, van het koninklijk besluit van 3 juni 2024.

Sur la proposition de la Ministre de l’Energie et de l’avis des ministres qui en ont délibéré en Conseil,

Nous avons arrêté et arrêtons :

CHAPITRE 1<sup>er</sup>. — *Définitions*

**Article 1<sup>er</sup>.** Les définitions contenues à l’article 2 de la loi du 29 avril 1999 relative à l’organisation du marché de l’électricité, ci-après dénommée « la loi du 29 avril 1999 », et à l’article 1<sup>er</sup> 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, ci-après dénommé « l’arrêté royal du 3 juin 2024 », sont d’application au présent arrêté.

Pour l’application du présent arrêté, on entend par « achèvement mécanique », l’état d’achèvement d’une unité de production, en ce compris les instruments, le câblage et tout composant électrique et mécanique, en vertu duquel l’unité est physiquement complète et certifiée par un organisme de certification accrédité conformément aux dispositions légales et réglementaires en vigueur en Belgique, toutes les inspections nécessaires à sa mise en service ayant été accomplies, à l’exception de celles portant sur des points qui requièrent au préalable le raccordement des installations au Modular Offshore Grid.

CHAPITRE 2. — *Indemnisation en cas de retard dans la mise en service du Modular Offshore Grid*

**Art. 2. § 1<sup>er</sup>.** Les installations de production sont raccordées à l’extension du Modular Offshore Grid.

§ 2. L’extension du Modular Offshore Grid est réalisé selon les phases successives suivantes :

1° phase 1: comprend l’infrastructure nécessaire pour raccorder parcelle 1 (700 MW) - deux câbles d’exportation 220 kV AC, une sous-station 220 kV, deux transformateurs 220/66/66, deux sous-stations 66 kV ;

2° phase 2: comprend l’infrastructure nécessaire pour raccorder parcelle 2 (1400 MW) - quatre câbles d’exportation 220 kV AC, une sous-station 220 kV, quatre transformateurs 220/66/66, quatre sous-stations 66 kV ;

3° phase 3: comprend l’infrastructure nécessaire pour raccorder parcelle 3 (1400 MW) - un système HVDC composé d’une station de conversion onshore, un système de câbles HVDC et une station de conversion offshore, deux sous-stations 220 kV, quatre transformateurs 220/66/66, quatre sous-stations 66 kV.

A compter du vingt-quatrième mois suivant la publication au Journal Officiel de l’Union européenne de l’avis visé à l’article 38 de l’arrêté royal du 3 juin 2024, le gestionnaire du réseau adresse, le premier jour ouvrable de chaque trimestre, à la commission et aux concessionnaires concernés, un état d’avancement actualisé de la réalisation des installations énumérées au paragraphe 2, alinéa 1<sup>er</sup>. Réciproquement, les concessionnaires concernés adressent à la commission et au gestionnaire du réseau, le premier jour ouvrable de chaque trimestre, un état d’avancement actualisé de la réalisation des installations de production. Ces états d’avancement contiennent le cas échéant des informations sur tout retard envisagé ou survenu, ainsi que sur les mesures de remédiation entreprises.

§ 3. Lorsqu’une installation énumérée au paragraphe 2, alinéa 1<sup>er</sup>, est mise en service, le gestionnaire du réseau notifie cette mise en service à la commission et aux concessionnaires concernés.

**Art. 3. § 1<sup>er</sup>.** En cas de retard dans la mise en service des installations visées à l’article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup>, empêchant les unités de production d’injecter l’électricité produite ou pouvant être produite, les concessionnaires concernés ont droit à une indemnisation pour le volume correspondant à l’AAP, tel que calculé par la commission sur la base de la courbe de puissance de l’installation de production.

L’indemnisation équivaut à 90 % du Strike price, déterminé en application de l’article 44 de l’arrêté royal du 3 juin 2024. Elle est due dès le premier jour de retard jusqu’au nonantième jour calendrier suivant la réception de la notification de la mise en service des installations ayant fait l’objet du retard, visée à l’article 2, § 3.

Le nombre de jours pour lesquels l’indemnisation est due est déduit, aux soins de la commission, de la période de validité du contrat d’écart compensatoire bidirectionnel, visée à l’article 40, § 1<sup>er</sup>, de l’arrêté royal du 3 juin 2024.

In afwijking van het tweede lid komt de vergoeding, wanneer de vertraging van de indienststelling van de installaties bedoeld in artikel 2, § 2, eerste lid, wordt veroorzaakt door een opzettelijke fout van de netbeheerder overeen met 100 % van de van de Strike price<sub>y</sub> bepaald in artikel 44 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024 voor het volume dat overeenkomt met AAP, zoals berekend door de commissie op basis van de power curve van de productie-installatie.

De vergoeding is verschuldigd door de netbeheerder.

§ 2. De vergoeding bedoeld in paragraaf 1 is niet verschuldigd voor de productie-installaties die hun mechanische voltooiing niet hebben gerealiseerd. Indien er uit de driemaandelijkse stand van zaken van de realisatie van de installaties opgesomd in artikel 2, § 2, eerste lid, die de netbeheerder moet opstellen krachtens artikel 2, § 2, tweede lid, blijkt dat er meer dan zes maanden voor de voorziene datum van indienststelling van deze installaties een waarschijnlijke vertraging van meer dan drie maanden ten opzichte van deze datum zal zijn, dan worden de productie-installaties van de betrokken concessiehouders verondersteld hun mechanische voltooiing te hebben gerealiseerd wanneer hun funderingen klaar zijn; elke concessiehouder bewijst via alle mogelijke rechtsmiddelen dat de funderingen klaar zijn.

§ 3. In geval van vertraging van meer dan twaalf maanden bij de indienststelling van de installaties bedoeld in artikel 2, § 2, eerste lid, kan een concessiehouder bij de commissie een verzoek om aanvullende vergoeding bovenop de vergoeding voorzien in paragraaf 1, indienen indien hij kan aanvoeren dat deze vertraging hem schade toebrengt die zijn financiële stabiliteit in gevaar brengt, ondanks alle redelijke maatregelen die hij heeft genomen om zijn schade te beperken. De commissie beoordeelt de door de concessiehouder geleden schade op basis van alle pertinente informatie ingediend door de concessiehouder bij zijn verzoek.

De aanvullende is verschuldigd door de netbeheerder.

### HOOFDSTUK 3. — Vergoeding in geval van onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid

**Art. 4.** § 1 In geval van onbeschikbaarheid van alle in artikel 2, § 2, eerste lid, bedoelde installaties of een deel ervan opgetreden na hun indienststelling, veroorzaakt door deze installaties en die de productie-installaties die zijn aangesloten verhindert om alle geproduceerde elektriciteit of een deel ervan of alle elektriciteit die kan worden geproduceerd of een deel ervan te injecteren, hebben de betrokken concessiehouders recht op een vergoeding voor het volume dat overeenkomt met AAP, zoals berekend door de commissie.

Indien de onbeschikbaarheid voorkomt tijdens de geldigheid van het tweerichtingscontract bepaald in artikel 40, § 1 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024, dan komt de vergoeding overeen met 90 % van de Strike price<sub>y</sub> bepaald in artikel 44 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024.

Indien de onbeschikbaarheid voorkomt na de geldigheid van het tweerichtingscontract bepaald in artikel 40, § 1 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024, komt de vergoeding overeen met 90 % van de elektriciteitsreferentieprijis verminderd met de correctiefactor, bedoeld in artikel 44, het koninklijk besluit van 3 juni 2024.

In afwijking van het tweede en derde lid komt de vergoeding, wanneer de onbeschikbaarheid van de installaties bedoeld in artikel 2, § 2, wordt veroorzaakt door een opzettelijke fout van de netbeheerder overeen met 100 % van de Strike price<sub>y</sub> of 100% van de elektriciteitsreferentieprijis verminderd met de correctiefactor.

De vergoeding is verschuldigd door de netbeheerder.

In geval van een gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid wordt de restcapaciteit toegekend aan de verschillende concessiehouders in verhouding tot de geïnstalleerde capaciteit van elke concessie, rekening houdend met de technische beperkingen van het net en de bedrijfszekere en stabiele uitbating van het net door de netbeheerder.

§ 2. De vergoeding bedoeld in paragraaf 1 is niet verschuldigd:

1° voor de productie-installaties die niet in dienst zijn op het moment van de onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid;

2° wanneer de onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid gepland is in overeenstemming met de procedures voorzien door de netbeheerder in dit afhankelijk van de infrastructuur bedoeld in artikel 2, § 2, eerste lid :

i) voor de onderdelen van het Modular Offshore Grid gerealiseerd in fase 1 en 2: 15 gecumuleerde vollasturen van onbeschikbaarheid tijdens een kalenderjaar;

Par dérogation à l'alinéa 2, lorsque le retard dans la mise en service des installations visées à l'article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup>, est causé par une faute intentionnelle du gestionnaire du réseau, l'indemnisation équivaut à 100 % du Strike price<sub>y</sub> déterminé en application de l'article 44 de l'arrêté royal du 3 juin 2024 pour le volume correspondant à l'AAP, tel que calculé par la commission sur la base de la courbe de puissance de l'installation de production.

L'indemnisation est due par le gestionnaire du réseau.

§ 2. L'indemnisation visée au paragraphe 1<sup>er</sup> n'est pas due pour les installations de production qui n'ont pas réalisé leur achèvement mécanique. Toutefois, si un état d'avancement trimestriel de la réalisation des installations énumérées à l'article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup>, que doit dresser le gestionnaire du réseau en vertu de l'article 2, § 2, alinéa 2, fait apparaître, plus de six mois avant la date prévue de mise en service de ces installations, un retard probable de trois mois ou plus par rapport à cette date, les installations de production d'électricité des concessionnaires concernés sont réputées avoir réalisé leur achèvement mécanique lorsque leurs fondations sont achevées ; chaque concessionnaire apporte par toute voie de droit la preuve de l'achèvement mécanique de ces fondations.

§ 3. En cas de retard de plus de douze mois dans la mise en service des installations visées à l'article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup>, le concessionnaire peut demander à la commission une indemnisation complémentaire à l'indemnisation prévue au paragraphe 1<sup>er</sup>, s'il peut faire valoir que ce retard lui cause un préjudice tel que, malgré toutes les mesures raisonnables prises par le concessionnaire pour limiter ce préjudice, il met en péril sa stabilité financière. La commission évalue le préjudice subi par le concessionnaire sur la base de toute information pertinente soumise par le concessionnaire dans sa demande.

L'indemnisation complémentaire est due par le gestionnaire du réseau.

### CHAPITRE 3. — Indemnisation en cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid

**Art. 4.** § 1<sup>er</sup>. En cas d'indisponibilité de tout ou partie des installations visées à l'article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup>, intervenue après leur mise en service, causée par ces installations et empêchant les unités de production y raccordées d'injecter tout ou partie de l'électricité produite ou pouvant être produite, les concessionnaires concernés ont droit à une indemnisation pour le volume d'électricité correspondant à l'AAP, tel que calculé par la commission.

Si l'indisponibilité intervient pendant la période de validité du contrat d'écart compensatoire bidirectionnel définie à l'article 40, § 1<sup>er</sup>, de l'arrêté royal du 3 juin 2024, l'indemnisation équivaut à 90 % du Strike price<sub>y</sub> déterminé conformément à l'article 44, de l'arrêté royal du 3 juin 2024.

Si l'indisponibilité intervient après la période de validité du contrat d'écart compensatoire bidirectionnel définie à l'article 40, § 1<sup>er</sup>, de l'arrêté royal du 3 juin 2024, l'indemnisation équivaut à 90 % du prix de référence de l'électricité diminué du facteur de correction, déterminé en vertu de l'article 44, de l'arrêté royal du 3 juin 2024.

Par dérogation aux alinéas 2 et 3, lorsque l'indisponibilité des installations visées à l'article 2, § 2, est causée par une faute intentionnelle du gestionnaire du réseau, l'indemnisation équivaut, selon le cas, à 100 % du Strike price<sub>y</sub> ou à 100 % du prix de référence de l'électricité diminué du facteur de correction.

L'indemnisation est due par le gestionnaire du réseau.

En cas d'indisponibilité partielle du Modular Offshore Grid, les capacités restantes sont attribuées entre les différents concessionnaires en proportion de la capacité installée de chaque concession, dans les limites des contraintes techniques du réseau et de l'exploitation fiable et stable du réseau par le gestionnaire du réseau.

§ 2. L'indemnisation visée au paragraphe 1<sup>er</sup> n'est pas due:

1° pour les installations de production d'électricité qui ne sont pas mises en service au moment de l'indisponibilité du Modular Offshore Grid ;

2° lorsque l'indisponibilité du Modular Offshore Grid est planifiée conformément aux procédures prévues par le gestionnaire du réseau, et ce en fonction de l'infrastructure visée à l'article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup> :

i) pour les composantes du Modular Offshore Grid réalisées pendant les phases 1 et 2 : 15 heures de pleine charge cumulées d'indisponibilité pendant une année calendrier ;

ii) Voor de onderdelen van het Modular Offshore Grid gerealiseerd in fase 3: 57 gecumuleerde vollasturen van onbeschikbaarheid tijdens een kalenderjaar;

iii) indien alle assets van fase 1, 2 en 3 gekoppeld worden en dus als single-node uitgebaat worden: 30 gecumuleerde vollasturen van onbeschikbaarheid tijdens een kalenderjaar.

3° ten voordele van een concessiehouder door wiens fout het Modular Offshore Grid onbeschikbaar was.

§ 3. Indien de onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid het gevolg is van een zware of opzettelijke fout van een concessiehouder, dan vordert de netbeheerder bij deze concessiehouder de bedragen terug die hij als vergoeding aan de andere concessiehouders moest betalen, met toepassing van een plafond van 2,5 miljoen euro ingeval van een zware fout per feit dat de onbeschikbaarheid heeft veroorzaakt en 5 miljoen euro per jaar. Ingeval van een gewone fout is deze terugvordering uitgesloten.

**Art. 5.** In afwijking van de artikelen 3, § 1, tweede lid, en 4, § 1, tweede lid en derde lid, kan concessiehouder, door een eenmalige en onherroepelijke verklaring, ten laatste zes maanden na de datum van de kennisgeving van de domeinconcessie bedoeld in artikel 37, tweede lid van het koninklijk besluit van 3 juni 2024, de commissie en de netbeheerder meedelen dat hij ervoor kiest om, in geval van vertraging bij de indienststelling of in de gevallen waarbij het Modular Offshore Grid onbeschikbaar is, een vergoedingsstelsel op basis van de fout te laten toepassen waarbij de AAP, zoals berekend door de commissie, wordt vergoed:

1° 100% van de strike price, tijdens de geldigheid van het tweerichtingscontract bepaald in artikel 40, § 1 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024

2° aan 100% van de elektriciteitsreferentieprijis verminderd met de correctiefactor na de geldigheid van het tweerichtingscontract bepaald in artikel 40, § 1 van het koninklijk besluit van 3 juni 2024.

In dit geval is de vergoeding, buiten de in artikel 3, § 2 en 4, § 3 vermelde hypothesen, niet verschuldigd als de vertraging in de indienststelling van de elementen van het Modular Offshore Grid of de volledige of gedeeltelijke onbeschikbaarheid ervan na de indienststelling ervan het gevolg zijn van overmacht en de netbeheerder afdoende aantoon dat voornoemde vertraging respectievelijk voornoemde onbeschikbaarheid het gevolg is van overmacht.

#### HOOFDSTUK 4. — *Procedure voor vergoeding*

**Art. 6.** In geval van vertraging bij de indienststelling van de installaties bedoeld in artikel 2, § 2, eerste lid, dient elke betrokken concessiehouder bij de commissie een verzoek tot toepassing van het vergoedingsmechanisme in, ten laatste tien dagen na de einddatum voor de indienststelling van de installatie bedoeld in artikel 2, § 2, eerste lid; bij dit verzoek worden alle noodzakelijke elementen en informatie gevoegd.

Ten laatste de dertigste dag van de maand waarin een of meerdere vergoedingsverzoeken zijn ingediend maakt de commissie haar ontwerpbeslissing over aan de netbeheerder en elke concessiehouder die een aanvraag tot toepassing van het vergoedingsmechanisme heeft ingediend met de vraag om hun respectievelijke opmerkingen ten laatste de 15e dag van de volgende maand over te maken. Daarbij ziet de commissie erop toe dat de commercieel gevoelige gegevens vertrouwelijk worden gehouden.

Uiterlijk op de vijftiende dag van de maand die volgt op de ontvangst van de opmerkingen over de ontwerpbeslissing of, bij gebrek aan opmerkingen, een maand na de einddatum waarop de partijen hun opmerkingen konden overmaken, deelt de commissie haar definitieve beslissing mee aan de partijen.

De termijnen uit de voorgaande leden zijn niet van toepassing op een verzoek tot aanvullende vergoeding zoals bedoeld in artikel 3, § 3.

**Art. 7.** Bij een volledige of gedeeltelijke onbeschikbaarheid van het Modular Offshore Grid brengt de netbeheerder de commissie, zo vlug mogelijk, op de hoogte van het incident dat aan de oorzaak ligt en vermeldt daarbij, zo vlug mogelijk, de oorzaak van de onbeschikbaarheid, het voorgenoemde actieplan en de kalender van de herstellingen.

Telkens als dit nodig is of op vraag van de commissie houdt de netbeheerder de commissie en de betrokken concessiehouders op de hoogte van de stand van zaken van de onbeschikbaarheid en dit tot het Modular Offshore Grid opnieuw volledig in dienst is gesteld.

**Art. 8.** In geval van onbeschikbaarheid van het Modulair Offshore Grid dient elke betrokken concessiehouder uiterlijk op de tiende dag van de maand volgend op de maand waarin de onbeschikbaarheid/

ii) Pour les composantes du Modular Offshore Grid réalisées pendant la phase 3: 57 heures de pleine charge cumulées d'indisponibilité pendant une année calendrier ;

iii) si tous les actifs des phases 1, 2 et 3 sont raccordés et donc exploités comme single-node: 30 heures de pleine charge cumulées d'indisponibilité pendant une année calendrier.

3° au profit du concessionnaire par la faute duquel, le cas échéant, l'indisponibilité du Modular Offshore Grid est survenue.

§ 3. Si l'indisponibilité du Modular Offshore Grid est due à une faute lourde ou intentionnelle d'un concessionnaire, le gestionnaire du réseau récupère auprès de ce concessionnaire les montants qu'il a dû payer à titre d'indemnisation aux autres concessionnaires, avec application en cas de faute lourde d'un plafond de 2,5 millions euros par fait générateur de l'indisponibilité et de 5 millions euros par an. En cas de faute simple, cette récupération est exclue.

**Art. 5.** Par dérogation aux articles 3, § 1<sup>er</sup>, alinéa 2, et 4, § 1<sup>er</sup>, alinéas 2 et 3, chaque concessionnaire peut, par une déclaration unique et irrévocable, au plus tard six mois après la date de notification de la concession domaniale visée à l'article 37, alinéa 2, de l'arrêté royal du 3 juin 2024, notifier à la commission et au gestionnaire du réseau qu'il choisit de se voir appliquer, dans les cas de retard dans la mise en service ou d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, un régime d'indemnisation basé sur la faute, en vertu duquel le volume correspondant à l'AAP, tel que calculé par la commission, est compensé :

1° à 100 % du strike price, pendant la période de validité du contrat d'écart compensatoire bidirectionnel définie à l'article 40, § 1<sup>er</sup>, de l'arrêté royal du 3 juin 2024 ;

2° à 100 % du prix de référence de l'électricité diminué du facteur de correction après la période de validité du contrat d'écart compensatoire bidirectionnel définie à l'article 40, § 1<sup>er</sup>, de l'arrêté royal du 3 juin 2024.

Dans ce cas, outre les hypothèses visées respectivement aux articles 3, § 2, et 4, § 3, l'indemnisation n'est pas due si le retard dans la mise en service des éléments du Modular Offshore Grid ou son indisponibilité totale ou partielle après sa mise en service est causée par un cas de force majeure et pour autant que le gestionnaire du réseau démontre de manière suffisante que le retard ou l'indisponibilité précités, respectivement, sont dus à un cas de force majeure.

#### CHAPITRE 4. — *Procédure d'indemnisation*

**Art. 6.** En cas de retard dans la mise en service des installations visées à l'article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup>, chaque concessionnaire concerné introduit auprès de la commission une demande d'application du mécanisme d'indemnisation au plus tard dix jours après la date ultime de mise en service de l'installation visée à l'article 2, § 2, alinéa 1<sup>er</sup> ; il accompagne sa demande de tout élément ou information nécessaire.

Au plus tard le 30 du mois au cours duquel une ou plusieurs demande(s) d'indemnisation a (ont) été déposée(s), la commission transmet son projet de décision au gestionnaire du réseau et à chaque concessionnaire ayant introduit une demande d'application du mécanisme d'indemnisation, en leur demandant de transmettre, au plus tard le 15 du mois suivant, leurs commentaires respectifs. La commission veille, ce faisant, à sauvegarder la confidentialité des données commercialement sensibles.

Au plus tard le 15 du mois suivant la réception des commentaires sur le projet de décision ou, en l'absence de commentaire, un mois après la date ultime à laquelle les parties pouvaient transmettre leurs commentaires, la commission notifie aux parties sa décision définitive.

Les délais repris aux alinéas qui précèdent ne sont pas d'application pour une demande d'indemnisation complémentaire visée à l'article 3, § 3.

**Art. 7.** En cas d'indisponibilité partielle ou totale du Modular Offshore Grid, le gestionnaire du réseau informe au plus tôt la commission de l'incident qui en est à l'origine en précisant, dès que possible, la cause de l'indisponibilité, le plan d'action envisagé et le calendrier des réparations.

Chaque fois que nécessaire ou à la demande de la commission, le gestionnaire du réseau tient informés la commission et les concessionnaires concernés de l'état de l'indisponibilité, et ce, jusqu'à la remise en service complète du Modular Offshore Grid.

**Art. 8.** En cas d'indisponibilité du Modular Offshore Grid, chaque concessionnaire concerné introduit auprès de la commission, au plus tard le dixième jour du mois suivant le mois pendant lequel la ou les

onbeschikbaarheden zich voordeed/voodeden een verzoek tot toepassing van het compensatiemechanisme in bij de Commissie. Het verzoek moet vergezeld gaan van alle nodige informatie.

Ook stuurt de netbeheerder de Commissie uiterlijk op de tiende dag van de maand die volgt op de maand waarin een of meer onbeschikbaarheden van het Modulair Offshore Grid zich hebben voorgedaan, een verslag met de volgende informatie:

1° Het kwartier/de kwartieren van een uur waarin het Modular Offshore Grid niet of gedeeltelijk beschikbaar was;

2° De oorzaak van elke onbeschikbaarheid.

3° Het kwartier/de kwartieren van een uur waarop de productie-installatie (gedeeltelijk) is afgeregeld.

**Art. 9. § 1.** Ten laatste de 30e dag van de maand waarin een of meerdere vergoedingsverzoeken zijn ingediend maakt de commissie haar ontvangen verzoek(en) over aan de netbeheerder en het verslag van de netbeheerder voor de betreffende maand over aan de concessiehouder(s) die een vergoedingsverzoek heeft/hebben ingediend met de vraag om hun opmerkingen ten laatste de 15e dag van de volgende maand over te maken. Daarbij ziet de commissie erop toe dat de commercieel gevoelige gegevens vertrouwelijk worden gehouden.

Uiterlijk op de 15e dag van de maand die volgt op de ontvangst van de opmerkingen van de netbeheerder en de concessiehouder(s) of, bij gebrek aan opmerkingen, een maand na de einddatum waarop de netbeheerder en concessiehouder(s) hun opmerkingen konden overmaken, deelt de commissie haar ontwerpbeslissing mee aan de partijen.

De partijen maken hun opmerkingen over de ontwerpbeslissing ten laatste op de 30e dag van dezelfde maand over aan de commissie.

Uiterlijk op de 30e dag van de maand die volgt op de ontvangst van de opmerkingen over de ontwerpbeslissing of, bij gebrek aan opmerkingen, een maand na de einddatum waarop de partijen hun opmerkingen konden overmaken, deelt de commissie haar definitieve beslissing mee aan de partijen.

§ 2. Indien de commissie het met het oog op de behandeling van het (de) vergoedingsverzoek(en) noodzakelijk acht, kan zij, alvorens haar ontwerpbeslissing goed te keuren, een verzoek om aanvullende informatie richten aan de netbeheerder of aan de concessiehouder(s) die een vergoedingsverzoek heeft/hebben ingediend, of aan elke andere persoon vermeld in artikel 26, § 1 van de wet van 29 april 1999; zij kan eveneens een deskundige aanstellen. De commissie brengt de partijen daarvan op de hoogte. In dat geval wordt de termijn waarbinnen de commissie haar ontwerpbeslissing moet nemen met een maand verlengd.

**Art. 10.** Indien het besluit van de commissie resulteert in de betaling van compensatie aan een of meer concessiehouders, verricht de netbeheerder de betaling uiterlijk 15 dagen na kennisgeving van de beslissing van de commissie.

**Art. 11.** Indien de concessiehouder zijn verzoek om compensatie te laat indient, is de commissie niet gebonden aan de in dit besluit genoemde termijnen.

**Art. 12.** Elke communicatie in uitvoering van dit hoofdstuk gebeurt via e-mail met ontvangstbevestiging, met uitzondering van de mededeling van de beslissingen bedoeld in artikelen 6, 3e lid en 9, § 1 die gebeurt via aangetekende brief met ontvangstbevestiging.

#### HOOFDSTUK 5. — Slotbepaling

**Art. 13.** De minister is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 16 juni 2024.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Energie,  
T. VAN DER STRAETEN

indisponibilité(s) s'est (se sont) produite(s), une demande d'application du mécanisme d'indemnisation; il accompagne sa demande de tout élément ou information nécessaire.

De même, le gestionnaire du réseau transmet à la commission, au plus tard le dixième jour du mois suivant le mois pendant lequel une ou des indisponibilité(s) du Modular Offshore Grid s'est (se sont) produite(s), un rapport contenant les informations suivantes :

1° Le(s) quart(s) d'heure pour le(s)quel(s) une indisponibilité complète ou partielle du Modular Offshore Grid a eu lieu ;

2° La ou les cause(s) de chaque indisponibilité.

3° Le(s) quart(s) d'heure pour le(s)quel(s) l'installation de production a fait l'objet d'un réglage (partiel).

**Art. 9. § 1<sup>er</sup>.** Au plus tard le 30 du mois au cours duquel une ou plusieurs demande(s) d'indemnisation a (ont) été déposée(s), la commission transmet la ou les demande(s) réceptionnée(s) au gestionnaire du réseau, et le rapport du gestionnaire du réseau pour le mois concerné au(x) concessionnaire(s) ayant introduit une demande d'indemnisation, en leur demandant de transmettre, au plus tard le 15 du mois suivant, leurs commentaires respectifs. La commission veille, ce faisant, à sauvegarder la confidentialité des données commercialement sensibles.

Au plus tard le 15 du mois suivant la réception des commentaires du gestionnaire du réseau et du ou des concessionnaires ou, en l'absence de commentaires, au plus tard un mois après la date ultime à laquelle le gestionnaire du réseau et le(s) concessionnaire(s) pouvaient transmettre leurs commentaires, la commission notifie aux parties son projet de décision.

Les parties soumettent à la commission leurs observations sur le projet de décision au plus tard le 30 du même mois.

Au plus tard le 30 du mois suivant la réception des commentaires sur le projet de décision ou, en l'absence de commentaire, un mois après la date ultime à laquelle les parties pouvaient transmettre leurs commentaires, la commission notifie aux parties sa décision définitive.

§ 2. Si elle l'estime nécessaire en vue du traitement de la ou des demandes d'indemnisation, la commission peut, avant l'adoption de son projet de décision, adresser une demande de renseignements complémentaires au gestionnaire du réseau ou au(x) concessionnaire(s) ayant introduit une demande d'indemnisation, ou à toute autre personne mentionnée à l'article 26, § 1<sup>er</sup>, de la loi du 29 avril 1999 ; elle peut également désigner un expert. La commission en informe les parties. Dans une telle hypothèse, le délai dans lequel la commission doit adopter son projet de décision est augmenté d'un mois.

**Art. 10.** Lorsque la décision de la commission conclut au versement d'une indemnité au profit d'un ou de plusieurs concessionnaires, le gestionnaire du réseau effectue le paiement au plus tard 15 jours après la notification de la décision de la commission.

**Art. 11.** Si le concessionnaire concerné introduit tardivement sa demande d'indemnisation, la commission n'est pas tenue de respecter les délais mentionnés au présent arrêté.

**Art. 12.** Toute communication faite en exécution du présent chapitre se fait par courrier électronique avec accusé de réception, à l'exception de la notification des décisions visées aux articles 6, alinéa 3, et 9, § 1<sup>er</sup>, qui se fait par courrier recommandé avec accusé de réception.

#### CHAPITRE 5. — Disposition finale

**Art. 13.** Le ministre est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, le 16 juin 2024.

PHILIPPE

Par le Roi :

La Ministre de l'Énergie,  
T. VAN DER STRAETEN