

de travailleurs d'une part et au nom des organisations d'employeurs d'autre part, sont remplacées par le procès-verbal de la réunion approuvé par les membres et signé par le président et le secrétaire.

Vu pour être annexé à l'arrêté royal du 18 juillet 2021.

Le Ministre du Travail,
P.-Y. DERMAGNE

deze aangaan namens de werknemersorganisaties enerzijds en namens de werkgeversorganisaties anderzijds, vervangen door de, door de voorzitter en de secretaris ondertekende en door de leden goedgekeurde notulen van de vergadering.

Gezien om te worden gevoegd bij het koninklijk besluit van 18 juli 2021.

De Minister van Werk,
P.-Y. DERMAGNE

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

[C - 2021/21813]

31 AOUT 2021. — Arrêté royal relatif à la détermination de la norme de fiabilité et à l'approbation des valeurs du coût de l'énergie non distribuée et du coût d'un nouvel entrant

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 ;

Vu la Constitution, l'article 108 ;

Vu la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, l'article 7undecies, § 7, 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'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée établie par la Direction générale de l'Énergie dans la note à la Ministre de l'Énergie du 1^{er} avril 2021 ;

Vu la détermination de la Direction générale de l'Énergie du 7 mai 2021 du coût d'un nouvel entrant ;

Vu la proposition de la norme de fiabilité de la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz référencée (C)2243, du 28 mai 2021 ;

Vu l'avis de la Direction générale de l'Énergie du 2 juin 2021 sur la proposition (C)2243 de la CREG relative à la norme de fiabilité ;

Vu l'avis de la SA Elia Transmission Belgium du 2 juin 2021 sur la proposition (C)2243 de la CREG relative à la norme de fiabilité ;

Vu l'avis de l'inspecteur de Finances, donné le 3 juin 2021 ;

Vu l'accord de la Secrétaire d'État au Budget, donné le 9 juin 2021 ;

Vu l'analyse d'impact de la réglementation effectué 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 69.604/3 du Conseil d'État, donné le 14 juillet 2021 en application de l'article 84, § 1^{er}, alinéa 1^{er}, 2^o, des lois sur le Conseil d'État, coordonnées le 12 janvier 1973 ;

Considérant que la norme de fiabilité proposée par la CREG tient compte des estimations du coût de l'énergie non distribuée et du coût d'un nouvel entrant pour la technologie « gestion de la demande » telles que déterminées par la Direction générale de l'Énergie du Service public fédéral Économie, P.M.E., Classes moyennes et Énergie ;

Considérant que dans la proposition de la CREG une erreur matérielle est survenue concernant la détermination du coût d'un nouvel entrant pour la technologie « gestion de la demande », mais que cette erreur marginale n'a pas d'impact sur la valeur finale de la norme de fiabilité ;

Considérant qu'aucun potentiel explicite de sources de capacité supplémentaire par technologie n'a été calculé ;

Considérant toutefois que la direction générale de l'énergie, dans son avis du 2 juin 2021 et dans sa note du 7 mai 2021, rappelle que la pénurie de capacité attendue sur le système électrique belge n'est pas marginale et qu'au contraire, des quantités importantes de nouvelles capacités seront nécessaires ;

Considérant que ces quantités de nouvelles capacités dépendront du mix énergétique et ne seront évidemment pas remplies par une seule technologie ;

Considérant que, pour l'unité marginale, les coûts fixes seront déterminants ;

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

[C - 2021/21813]

31 AUGUSTUS 2021. — Koninklijk besluit tot vaststelling van de betrouwbaarheidsnorm en tot goedkeuring van de waarde van de verloren belasting en de kosten voor de nieuwe toegang

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 ;

Gelet op de Grondwet, artikel 108 ;

Gelet op de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, artikel 7undecies, § 7, 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 de enkele raming van de waarde van de verloren belasting vastgesteld door de Algemene Directie Énergie in de nota aan de Minister van Énergie van 1 april 2021 ;

Gelet op de bepaling van de Algemene Directie Énergie van 7 mei 2021 van de kost van een nieuwe toegang ;

Gelet op het voorstel van betrouwbaarheidsnorm van de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met kenmerk (C)2243, van 28 mei 2021 ;

Gelet op het advies van de Algemene Directie Énergie van 2 juni 2021 op het voorstel (C)2243 van de CREG over de betrouwbaarheidsnorm ;

Gelet op het advies van de nv Elia Transmission Belgium van 2 juni 2021 op het voorstel (C)2243 van de CREG over de betrouwbaarheidsnorm ;

Gelet op het advies van de Inspecteur van Financiën, gegeven op 3 juni 2021 ;

Gelet op het akkoord van de Staatssecretaris voor begroting, gegeven op 9 juni 2021 ;

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

Gelet op advies 69.604/3 van de Raad van State, gegeven op 14 juli 2021 in toepassing van artikel 84, § 1, eerste lid, 2^o, van de wetten op de Raad van State, gecoördineerd op 12 januari 1973 ;

Overwegende dat de betrouwbaarheidsnorm voorgesteld door de CREG, rekening houdt met de raming van de waarde van de verloren belasting en de kost van een nieuwe toegang van de referentietechnologie "vraagrespons", zoals bepaald door de Algemene Directie Énergie van de Federale Overheidsdienst Économie, K.M.O., Middenstand en Énergie ;

Overwegende dat in het voorstel van de CREG een materiële vergissing is geslopen met betrekking tot de variabele kost van een nieuwe toegang van de referentietechnologie vraagrespons, maar dat deze marginale vergissing geen impact heeft op de uiteindelijke betrouwbaarheidsnorm ;

Overwegende dat geen uitdrukkelijk potentieel voor additionele capaciteitsbronnen per technologie werd berekend ;

Overwegende echter dat de Algemene Directie Énergie in haar advies van 2 juni 2021 en in haar nota van 7 mei 2021 herinnert dat het verwachte tekort aan capaciteit in het Belgische elektriciteitssysteem niet marginaal is, en dat er in tegendeel belangrijke hoeveelheden nieuwe capaciteit vereist zijn ;

Overwegende dat deze hoeveelheden nieuwe capaciteit afhankelijk zullen zijn van de energiemix en vanzelfsprekend niet door 1 enkele technologie zullen worden opgevuld ;

Overwegende dat, voor de marginale eenheid, de vaste kosten doorslaggevend zullen zijn ;

Considérant que l'objectif de cette exigence dans la méthodologie de calcul du coût de l'énergie non distribuée, du coût du nouvel entrant et de la norme de fiabilité, approuvée par l'ACER le 2 octobre 2020, est de s'assurer que la technologie choisie ne rencontre pas de contraintes en termes de potentiel de capacité qui empêcheraient l'équilibre optimal d'être atteint ;

Considérant que cet objectif est atteint, car les parties concernées confirment explicitement ou ne contestent pas que la gestion de la demande peut fournir les unités marginales de capacité supplémentaire et qu'elle a les coûts fixes les plus bas ;

Considérant que, par conséquent, cette méthode et le choix de la gestion de la demande comme technologie de référence est suffisamment justifié et raisonnable ;

Considérant que la collaboration entre la Direction générale de l'Énergie avec le Bureau fédéral du Plan et la Commission de Régulation de l'Électricité et du Gaz a effectivement eu lieu pour établir l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée ;

Considérant que les résultats de l'enquête menée par la CREG dans le cadre de la détermination du coût de l'énergie non distribuée ont été pris en compte ;

Considérant que, selon l'article 6(6) de la méthodologie de calcul du coût de l'énergie non distribuée, du coût du nouvel accès et de la norme de fiabilité, approuvée par l'ACER le 2 octobre 2020, afin de déterminer l'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée, l'autorité compétente peut appliquer une triangulation de différentes méthodes d'estimation des coûts pour parvenir à une estimation plus robuste ;

Considérant que le document de la Direction Générale de l'Énergie démontre dans sa note que cette triangulation est effectivement souhaitable pour rendre plus robuste l'estimation du coût de l'énergie non distribuée ;

Considérant que la norme de fiabilité proposée par la CREG est de 2h43 min ;

Considérant la recommandation de la Direction Générale de l'Énergie dans son avis du 2 juin 2021 d'arrondir la norme de fiabilité à 3h pour assurer une cohérence avec les précédentes études d'adéquation des ressources nationales et européennes, pour permettre de respecter la pratique de l'expression des normes de fiabilité en heures arrondies comme dans les pays voisins et pour tenir compte du fait que le déficit non marginal identifié pour la Belgique sera comblé par un mix énergétique et non pas par une seule technologie de référence ;

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 :

Article 1^{er}. La norme de fiabilité visée à l'article 7undecies, § 7, alinéa 2, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, ci-après 'la loi du 29 avril 1999', est fixée à 3 heures.

Art. 2. L'estimation unique du coût de l'énergie non distribuée, visée à l'article 7undecies, § 7, alinéa 3, de la loi du 29 avril 1999 et telle qu'établie par la Direction générale de l'Énergie à 17.340 euros/MWh, est approuvée.

Art. 3. Les valeurs fixe et variable du coût d'un nouvel entrant de la technologie de référence, visées à l'article 7undecies, § 7, alinéa 4, de la loi du 29 avril 1999 et telles qu'établies par la Direction générale de l'Énergie pour la technologie de gestion de la demande, sont approuvées et sont respectivement de 45 EUR/kW/an et de 736,73 EUR/MWh.

Art. 4. Le ministre qui a l'Énergie dans ses attributions est chargé de l'exécution du présent arrêté.

Donné à Bruxelles, 31 août 2021.

PHILIPPE

Par le Roi :

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

Overwegende dat de doelstelling van deze vereiste van de methodologie voor het berekenen van de waarde van de verloren belasting, de kost van nieuwe toegang en de betrouwbaarheidsnorm, goedgekeurd door ACER op 2 oktober 2020, erin bestaat te garanderen dat de gekozen technologie geen beperkingen ondervindt op vlak van capaciteitspotentieel die zouden verhinderen dat het optimale equilibrium zou gehaald worden ;

Overwegende dat deze doelstelling gehaald wordt, aangezien de betrokken partijen uitdrukkelijk bevestigen of niet betwisten dat vraagzijdebeheer de marginale eenheden additionele capaciteit kan leveren en dat deze de laagste vaste kosten heeft ;

Overwegende dat bijgevolg deze werkwijze en de keuze voor vraagzijdebeheer als referentietechnologie, voldoende onderbouwd en redelijk is ;

Overwegende dat de samenwerking tussen de Algemene Directie Energie met het Federaal planbureau en de Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas met betrekking tot het vaststellen van de enkele raming van de waarde van de verloren belasting heeft feitelijk plaatsgevonden ;

Overwegende dat rekening is gehouden met de resultaten van het onderzoek dat de CREG heeft verricht in het kader van het bepalen van de waarde van de verloren belasting ;

Overwegende dat overeenkomstig artikel 6(6) van de methodologie voor het berekenen van de waarde van de verloren belasting, de kost van nieuwe toegang en de betrouwbaarheidsnorm, goedgekeurd door ACER op 2 oktober 2020, de bevoegde autoriteit om de enkele raming vast te stellen van de waarde van de verloren belasting, een triangulatie kan toepassen van verschillende kostinschattingmethoden om tot een meer robuuste inschatting te komen ;

Overwegende dat de Algemene Directie Energie in haar nota aantoonde dat deze triangulatie effectief wenselijk is om de inschatting van de waarde van de verloren belasting meer robuust te maken ;

Overwegende dat de door de CREG voorgestelde betrouwbaarheidsnorm 2u43min is ;

Overwegende de aanbeveling van de Algemene Directie Energie in haar advies van 2 juni 2021 om de betrouwbaarheidsnorm af te ronden op 3u om de coherentie met de vorige nationale en Europese studies voor de toereikendheid van de elektriciteitsvoorziening, om de praktijk te respecteren waarbij de betrouwbaarheidsnormen worden uitgedrukt in afgeronde uren, zoals in de buurlanden, en om rekening te houden met het feit dat het voor België vastgestelde niet-marginale tekort zal worden gedekt door een energiemix en niet slechts door één enkele referentietechnologie ;

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

Hebben Wij besloten en besluiten Wij :

Artikel 1. De betrouwbaarheidsnorm bedoeld in artikel 7undecies, § 7, tweede lid, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, hierna 'de wet van 29 april 1999' te noemen, wordt vastgesteld op 3 uren.

Art. 2. De enkele raming van de waarde van de verloren belasting, bedoeld in artikel 7undecies, § 7, derde lid, van de wet van 29 april 1999 en zoals vastgesteld door de Algemene Directie Energie op 17.340 euro/MWh, wordt goedgekeurd.

Art. 3. De vaste en variabele kost van een nieuwe toegang van de referentietechnologie, bedoeld in artikel 7undecies, § 7, vierde lid, van de wet van 29 april 1999 en zoals vastgesteld door de Algemene Directie Energie voor de technologie van vraagrespon, worden goedgekeurd en bedragen respectievelijk 45 EUR/kW/jaar en 736,73 EUR/MWh.

Art. 4. De minister bevoegd voor Energie is belast met de uitvoering van dit besluit.

Gegeven te Brussel, 31 augustus 2021.

FILIP

Van Koningswege :

De Minister van Energie,
T. VAN DER STRAETEN