

Tłumaczenie poświadczone z języka angielskiego

Tłumaczenie dokumentu elektronicznego niesygnowanego sporządzonego na 17 stronach. Strony są numerowane. Tłumaczenie jest zgodne z dokumentem źródłowym i jest wykonane z oryginału.

[strona 1 z 17]

Metoda procesu alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej dla bałtyckiego regionu wyznaczania zdolności przesyłowych

zgodnie z art. 41 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z
dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące
bilansowania

16 lipca 2023 r.

[strona 2 z 17]

Zważywszy, że

- (1) Niniejszy dokument zawiera opis metody procesu alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw (zwaną dalej „niniejszą metodą”) zgodnie z art. 41 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (zwanego dalej „rozporządzeniem EB”) dla obszaru geograficznego obejmującego bałtycki region wyznaczania zdolności przesyłowych (zwanego dalej „bałtycki CCR”) zdefiniowany zgodnie z art. 15 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwanego dalej „rozporządzeniem CACM”).
- (2) Niniejsza metoda uwzględnia ogólne zasady i cele określone w rozporządzeniu EB, jak również w rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem SO”), rozporządzeniu CACM oraz rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem o energii elektrycznej”).
- (3) Operatorzy systemów przesyłowych bałtyckiego CCR (zwani dalej „OSP”) zamierzają prowadzić wymianę mocy bilansującej i opracować wspólne, zharmonizowane zasady i procesy wymiany i zakupu zgodnie z art. 33 rozporządzenia EB. Aby zapewnić wymianę mocy bilansującej, OSP zamierzają przedłożyć propozycję wniosku zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB w sprawie alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych w różnych przedziałach czasowych z wykorzystaniem procesu alokacji rynkowej zgodnie z

art. 41 rozporządzenia EB. Metoda ta określa szczegóły procesu alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych.

- (4) Niniejsza metoda opiera się na procesie optymalizacji, który ma na celu maksymalizację sumy rzeczywistej nadwyżki gospodarczej z zakupu mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw oraz prognozowanego oszacowania nadwyżki gospodarczej dla jednolitego łączenia rynków dnia następnego. Zgodnie z celami rozporządzenia EB określonymi w jego art. 3 ten proces optymalizacji zwiększa efektywność bilansowania, jak również efektywność europejskich i krajowych rynków bilansujących. Metoda ustalania cen, system gwarantowania praw przesyłowych i podziału dochodu z ograniczeń przesyłowych z tytułu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej zapewniają równe traktowanie z międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi przydzielonymi na potrzeby wymiany energii.
- (5) Proces optymalizacji stosowany do alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych skutecznie wyznacza kompromis pomiędzy wykorzystaniem międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw a wykorzystaniem międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii na rynku dnia następnego. Prognozowaną wartość rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii wykorzystywanej w tym procesie oblicza się na podstawie najnowszych dostępnych cen energii dla dnia następnego w przyłączonych obszarach rynkowych. Wartość międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej jest obliczana w ramach procesu optymalizacji i tworzona przez rzeczywiste oferty mocy bilansującej składane przez dostawców usług bilansujących („BSP”). W ramach wdrażania tych procesów alokacji OSP gromadzą informacje i dokonują przeglądu dokładności i efektywności zastosowanej metody prognozowania. Przegląd ten obejmuje porównanie prognozowanych i rzeczywistych wartości rynkowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii.
- (6) Niniejsza metoda co do zasady przyczynia się do realizacji celów art. 3 rozporządzenia EB. Niniejsza metoda służy w szczególności następującym celom:

[strona 3 z 17]

- (a) Ta metoda umożliwia alokację międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej dla regionu o wspólnych i zharmonizowanych zasadach i procesach wymiany i zakupu mocy bilansującej opracowanych zgodnie z art. 33 rozporządzenia EB i tym samym ułatwia łączenie lokalnych rynków mocy bilansujących. W ten sposób metoda ta przyczynia się do efektywnego wykorzystania zasobów mocy bilansującej między granicami obszaru rynkowego w celu zabezpieczenia wolumenu mocy bilansującej niezbędnej do utrzymania bezpieczeństwa pracy systemu. Proces alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystuje oferty złożone przez dostawców usług bilansujących i przejrzystą metodę prognozowania do oszacowania wartości międzyobszarowych zdolności przesyłowych do jednolitego łączenia rynków dnia następnego w celu alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby zakupu mocy bilansującej w danym regionie. W związku z tym niniejsza metoda sprzyja efektywnej konkurencji na rynkach bilansujących w sposób niedyskryminujący i przejrzysty (art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB), zwiększa efektywność bilansowania, a także efektywność europejskich i krajowych rynków bilansujących (art. 3 ust. 1 lit. b) rozporządzenia EB) oraz przyczynia się do realizacji celu integracji rynków bilansujących i promowania możliwości wymiany usług bilansujących, przyczyniając się jednocześnie do bezpieczeństwa pracy systemu (art. 3 ust. 1 lit. c) rozporządzenia EB).

- (b) Niniejsza metoda uwzględnia wpływ na rynek dnia następnego poprzez wykorzystanie prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych na rynku dnia następnego w celu maksymalizacji całkowitej nadwyżki gospodarczej zarówno rynków energii dnia następnego, jak i rynku mocy bilansującej. Umożliwianie wymiany mocy bilansującej, prowadzącej do bardziej efektywnego rynku mocy bilansującej i kształtowania cen, przyczynia się również do wysyłania efektywnych sygnałów dotyczących inwestycji w nowe zdolności zapewnienia mocy bilansującej. W związku z tym niniejsza metoda przyczynia się do efektywnej długoterminowej eksploatacji i rozwoju systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w Unii Europejskiej, ułatwiając jednocześnie skuteczne i spójne funkcjonowanie rynków dnia następnego, dnia bieżącego i bilansującego (art. 3 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB).
- (c) Niniejsza metoda zapewnia, że zakup usług bilansujących jest sprawiedliwy, obiektywny, przejrzysty i oparty na zasadach rynkowych, zapobiega nadmiernym barierom wejścia na rynek dla nowych podmiotów, wzmacnia płynność rynków bilansujących, jednocześnie zapobiegając nadmiernym zakłóceniom na rynku wewnętrznym energii elektrycznej (art. 3 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB), ponieważ sprzyja płynności w zakresie zakupu mocy bilansującej na zintegrowanych rynkach mocy bilansującej przy jednoczesnym uwzględnieniu wpływu na rynek dnia następnego. Alokacja międzyobszarowych zdolności przesyłowych poprzez proces alokacji rynkowej zdolności przesyłowych przyczynia się do przejrzystości zakupu mocy bilansującej w sposób obiektywny i opiera się na danych rynkowych z rynku mocy bilansującej i rynku energii dnia następnego.
- (d) Niniejsza metoda nie ma negatywnego wpływu na cele zgodne z art. 3 ust. 1 lit. f) i g) rozporządzenia EB.

[strona 4 z 17]

TYTUŁ 1

Przepisy ogólne

Artykuł 1

Przedmiot i zakres stosowania

1. W niniejszym dokumencie opisano metodę procesu alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 41 ust. 1 rozporządzenia EB dla bałtyckiego CCR. Opiera się ona na porównaniu prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii z rzeczywistą wartością rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 39 rozporządzenia EB.
2. Metoda ta obejmuje również zasady algorytmu funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
3. Niniejsza metoda obejmuje granice obszarów rynkowych bałtyckiego CCR.
4. Stosowanie tej metody podlega metodzie, o której mowa w art. 38 ust. 1 lit. b) rozporządzenia EB, która określa granice obszaru rynkowego, przedział czasowy rynku i czas trwania stosowania zgodnie z art. 38 ust. 2 lit. a) rozporządzenia EB.
5. Dwóch lub więcej OSP gotowych prowadzić wymianę mocy bilansującej lub gotowych dokonywać współdzielenia rezerw poprzez stosowanie alokacji rynkowej zdolności

przesyłowych będzie stosowało wspólne i zharmonizowane zasady i procesy wymiany i zakupu mocy bilansującej zgodnie z art. 33 ust. 1 rozporządzenia EB oraz uwzględniając wymagania określone w art. 32 rozporządzenia EB.

6. OSP stosujący model centralnego dysponowania i proces alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych przekształca w miarę możliwości oferty zintegrowanego procesu grafikowania w oferty standardowych produktów mocy bilansującej zgodnie z art. 27 ust. 3 rozporządzenia EB. W tym przypadku każde odniesienie do ofert standardowych produktów mocy bilansującej w niniejszej metodzie należy rozumieć dla tego OSP jako odniesienie do ofert zintegrowanego procesu grafikowania przekształconych na oferty standardowych produktów mocy bilansującej.

Artykuł 2

Definicje i interpretacja

1. Do celów niniejszej metody terminy użyte w jej opisie mają znaczenie zgodne z definicjami zawartymi w art. 2 rozporządzenia EB, art. 3 rozporządzenia SO i art. 2 rozporządzenia CACM, art. 2 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (zwanego dalej „rozporządzeniem FCA”), art. 2 rozporządzenia o energii elektrycznej, art. 2 rozporządzenia Komisji (UE) nr 543/2013 z dnia 14 czerwca 2013 r. w sprawie dostarczania i publikowania danych na rynkach energii elektrycznej, zmieniającego załącznik I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 (zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie przejrzystości”) oraz w dyrektywie (UE) 2019/944.
2. Stosuje się również następujące dodatkowe definicje:

[strona 5 z 17]

- (a) „funkcja alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych” oznacza funkcjonalność, która optymalizuje alokację międzyobszarowych zdolności przesyłowych w przedziale czasowym rynku dnia następnego i w przedziale czasowym rynku wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw;
- (b) „nadwyżka ekonomiczna z tytułu wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw” oznacza sumę za dany okres (i) nadwyżki OSP z tytułu wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw, (ii) nadwyżki BSP z tytułu wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw oraz (iii) dochodu z ograniczeń przesyłowych. Nadwyżka dla BSP stanowi różnicę pomiędzy ceną mocy bilansującej a cenami zaakceptowanych ofert mocy bilansującej pomnożoną przez zaakceptowany wolumen ofert mocy bilansującej. Nadwyżka dla OSP stanowi różnicę między technicznym limitem cenowym a ceną mocy bilansującej pomnożoną przez wolumen zapotrzebowania OSP;
- (c) „marża” oznacza dodatnią wartość liczbową w EUR/MWh, równoznaczną z dodatkiem na podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego do prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany energii, obliczoną w celu uwzględnienia niepewności w prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany energii podczas alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw;

- (d) „dodatni błąd prognozy” oznacza dodatnią wartość liczbową w EUR/MWh, równoznaczną z niedoszacowaniem w EUR/MWh na podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany energii;
 - (e) „dzień referencyjny” oznacza dzień, który jest wykorzystywany w celu wyznaczenia prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii;
 - (f) „zapotrzebowanie OSP” oznacza wolumen mocy bilansującej, który zostanie pozyskany w ramach niniejszej metody zgodnie z art. 33 ust. 1 rozporządzenia EB przez przyłączającego OSP i określony dla danego obszaru grafikowania i obszaru rynkowego zgodnie z art. 32 ust. 1 rozporządzenia EB;
 - (g) „zasoby ograniczające zapotrzebowanie” oznaczają zasoby zapewniane przez bałtyckich OSP lub innych usługodawców w celu ograniczenia zapotrzebowania, pozyskiwane z zasobów podstawowych i rezerwowych, zgodnie z art. 32 ust. 1 EBGL;
 - (h) „zasoby podstawowe” oznaczają zasoby dostarczane przez BSP na potrzeby aukcji rynku mocy bilansującej;
 - (i) „zasoby rezerwowe” oznaczają dodatkowe zasoby zapewniane na potrzeby aukcji rynku bilansującego w przypadku niezadowalających wyników optymalizacji rynku mocy bilansującej;
 - (j) „kraje bałtyckie” oznaczają wspólny obszar geograficzny Estonii, Łotwy i Litwy.
3. W niniejszej metodzie, o ile z kontekstu nie wynika inaczej:
- (a) liczba pojedyncza obejmuje również liczbę mnogą i odwrotnie;
 - (b) spis treści i nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody i nie mają one wpływu na interpretację niniejszej metody;
 - (c) wszelkie odniesienia do międzyobszarowych zdolności przesyłowych obejmują również odniesienie do ograniczeń alokacji stosowanych w omawianej metodzie wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 20 rozporządzenia CACM;
 - (d) wszystkie odniesienia do ustawodawstwa, rozporządzeń, dyrektyw, zarządzeń, instrumentów, kodeksów i wszelkich innych aktów prawnych będą uwzględniać wszelkie modyfikacje, przedłużenie lub ponowne wprowadzenie w życie danego dokumentu; oraz
 - (e) wszystkie odniesienia do artykułu bez wskazania dokumentu oznaczają odniesienia do niniejszej metody.

[strona 6 z 17]

TYTUŁ 2

Proces alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw

Artykuł 3

Zasady stosowania procesu alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych

1. Proces alokacji rynkowej zdolności przesyłowych jest realizowany przez funkcję alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i określa wolumen międzyobszarowych zdolności

przesyłowych alokowanych do celów wymiany standardowych produktów z zakresu mocy bilansującej lub do współdzielenia rezerw na każdy podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego zgodnie z celem określonym w art. 8 ust. 4.

2. OSP będą stosować produkty standardowe mocy bilansującej w odniesieniu do rezerw odbudowy częstotliwości i rezerw zastępczych zgodnie z art. 25 ust. 2 rozporządzenia EB i składać wszystkie oferty dotyczące mocy bilansującej, od produktów standardowych mocy bilansującej do funkcji optymalizacji zakupu rezerw mocy, zgodnie z art. 33 ust. 3 rozporządzenia EB. OSP nie będą zmieniać ani nie wstrzymywać żadnych ofert mocy bilansującej i włączają je do procesu zakupu, z wyjątkiem warunków określonych w art. 26 i 27 rozporządzenia EB.
3. Jednolity czas zamknięcia drzwi stosuje się do wszystkich rynków mocy bilansującej, na których stosuje się tę metodę, niezależnie od różnic stref czasowych, tak aby do składania wszystkich ofert dotyczących produktów standardowych mocy bilansującej stosowany był jeden czas zamknięcia bramki. Czas zamknięcia bramki zostanie ustawiony na D-1 po wstępnym wyznaczeniu mocy i przed ostatecznym wyznaczeniem mocy dnia następnego. W przypadku OSP stosujących model centralnego dysponowania i niniejszą metodę czas zamknięcia bramki do celów złożenia ofert zintegrowanego procesu grafikowania, które przekształca się na oferty dotyczące produktów standardowych mocy bilansującej, zostanie określony w krajowych warunkach na podstawie art. 24 ust. 5 i art. 24 ust. 6 rozporządzenia EB.
4. Dla każdego zastosowania niniejszej metody okres ważności ofert dotyczących standardowych produktów mocy bilansującej stanowi równowartość lub wielokrotność podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego oraz jest równy lub mniejszy od łącznej liczby podstawowych okresów handlowych rynku dnia następnego danego dnia.
5. Metoda wyceny zastosowana do rozliczenia ofert standardowych mocy bilansującej pomiędzy OSP i BSP w przypadku każdorazowego zastosowania niniejszej metody będzie oparta na międzyobszarowej cenie krańcowej (pay-as-cleared).
6. Funkcja alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych umożliwia łączenie ofert uczestniczących w procesie alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z określonymi przepisami dotyczącymi łączenia i metodyką określoną w art. 33 ust. 1 rozporządzenia EB. Poza wyłączeniem na mocy art. 7 ust. 4 lit. b) takie łączenie będzie dozwolone wyłącznie w ramach procesu alokacji rynkowej.
7. Wszyscy OSP stosujący ten proces rynkowy zapewniają zgodność między funkcją alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych a funkcją optymalizacji zakupu rezerw mocy, w tym wybór ofert dotyczących produktów standardowych mocy bilansującej, które określają wynik funkcji alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 8 ust. 5.
8. Zgodnie z art. 38 ust. 4 rozporządzenia EB międzyobszarowe zdolności przesyłowe alokowane do celów wymiany produktów standardowych mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw, w przypadku gdy stosowany jest ten proces alokacji rynkowej, będą:

[strona 7 z 17]

- (a) udostępniane wyłącznie na potrzeby procesów regulacji transgranicznej FRR zgodnie z art. 149 rozporządzenia SO, dopóki wszyscy OSP danej granicy obszaru rynkowego

nie zostaną przyłączeni do odpowiedniej platformy zgodnie z art. 20 i 21 rozporządzenia EB;

- (b) udostępniane zgodnie z art. 19-21 rozporządzenia EB wyłącznie danej platformie standardowego produktu mocy bilansującej, do którego został przydzielony, począwszy od przyłączenia OSP z danej granicy obszaru rynkowego do tej platformy.
9. Proces uwalniania alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 38 ust. 9 rozporządzenia EB będzie:
- (a) koordynowany przez proces regulacji transgranicznej zgodnie z art. 149 rozporządzenia SO do czasu przyłączenia OSP do platform zgodnie z art. 19-21 rozporządzenia EB;
 - (b) koordynowany między platformami energii bilansującej zgodnie z art. 19-21 rozporządzenia EB, począwszy od przyłączenia OSP do tych platform.

Artykuł 4

Proces powiadamiania o zastosowaniu procesu alokacji rynkowej

1. Każdy OSP zamierzający stosować ten proces alokacji rynkowej zdolności przesyłowych zawiadamia wszystkich OSP z tego samego obszaru/obszarów synchronicznych na 3 (trzy) miesiące przed rozpoczęciem działania zgodnie z art. 150 rozporządzenia SO oraz informuje wszystkich interesariuszy i wszystkich OSP poprzez zamieszczenie ogłoszenia na stronie internetowej ENTSO-E co najmniej 3 (trzy) miesiące przed rozpoczęciem działania. To obwieszczenie zamieszczone na stronie internetowej ENTSO-E będzie zawierać:
 - (a) zainteresowanych OSP;
 - (b) przewidywany termin wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 33 ust. 1 rozporządzenia EB z procesem alokacji rynkowej, który ma zostać uruchomiony;
 - (c) szczegółowy opis specyfikacji technicznych, wraz z ramami czasowymi rynku, zgodny z art. 38 ust. 2 rozporządzenia EB;
 - (d) prognozę średniego przewidywanego wolumenu wymiany mocy odbudowy częstotliwości ze względu na proces międzystrefowej aktywacji FRR lub wymianę mocy rezerwowej zastępczej ze względu na proces międzystrefowej aktywacji RR;
 - (e) maksymalne limity międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej określone zgodnie z art. 5 ust. 1 oraz maksymalną kwotę wymiany lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5 ust. 3; oraz
 - (f) typ i kierunek standardowego produktu mocy bilansującej, który będzie przedmiotem procesu wymiany lub współdzielenia.
2. Wszyscy OSP stosujący niniejszą metodę udostępniają algorytm wykorzystujący funkcję alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych wszystkim OSP bałtyckiego CCR w ramach współpracy opartej na procesie rynkowym zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB.

[strona 8 z 17]

3. OSP zamierzający zastosować niniejszą metodę publikują na stronie internetowej ENTSO-E na 3 (trzy) miesiące przed zastosowaniem niniejszej metody oczekiwane koszty i korzyści

wynikające z zastosowania niniejszej metody.

Artykuł 5

Proces określania maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw

1. Zgodnie z art. 41 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB proces określania maksymalnej wielkości alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw na potrzeby funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych będzie następujący:
 - (a) domyślnie maksymalny wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw oblicza się jako wartość procentową międzyobszarowych zdolności przesyłowych wyznaczonych dla przedziału czasowego dnia następnego zgodnie z metodami wyznaczania zdolności przesyłowych opracowanymi zgodnie z art. 20 ust. 2 rozporządzenia CACM i wartość ta wynosi:
 - i. 50% dla granic między dowolnymi dwoma obszarami rynkowymi, które znajdują się w krajach bałtyckich;
 - ii. 10% dla granic stref wszystkich pozostałych obszarów rynkowych w bałtyckim CCR;
 - (b) w celu rozwiązania sytuacji, w której limit maksymalnej wartości międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej zgodnie z ust. 1 lit. a) nie jest wystarczający do zaspokojenia zapotrzebowania OSP na obszarze rynkowym, OSP może zwiększyć limit procentowy zgodnie z ust. 1 lit. a) na odpowiednich granicach obszaru rynkowego lub krytycznych elementach sieci dla podstawowych okresów handlowych rynku dnia następnego. Limit maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej jest zwiększany jedynie do momentu zaspokojenia zapotrzebowania OSP i wyższej wartości procentowej określonej w niniejszym ustępie dla wyznaczonych międzyobszarowych zdolności przesyłowych obliczonych dla przedziału czasowego rynku dnia następnego. Jeżeli ten maksymalny limit nadal nie jest wystarczający do zaspokojenia zapotrzebowania OSP, wszczynana jest procedura awaryjna zgodnie z art. 7 ust. 6. OSP powiadamiają organy regulacyjne bałtyckiego CCR o każdym podwyższeniu limitu maksymalnej wielkości międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej powyżej progu określonego w ust. 1 lit. a). Powiadomienie to zawiera co najmniej ostateczny procent wolumenu i wyrażoną w MW wartość międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz przyczyny niedoboru ofert mocy bilansującej na importującym obszarze rynkowym, w tym wykaz wszystkich dostępnych ofert w algorytmie dla każdego obszaru rynkowego. Powiadomienie powinno nastąpić najpóźniej w ciągu dwóch tygodni od takiego podwyższenia. Roczny wpływ takich podwyżek jest zgłaszany zgodnie z art. 12 ust. 8 lit. b); Wyższa wartość procentowa wynosi:
 - i. 70 % dla granic między dowolnymi dwoma obszarami rynkowymi, które znajdują się w krajach bałtyckich;
 - ii. 20 % dla granic stref wszystkich pozostałych obszarów rynkowych w bałtyckim CCR;

- (c) jeżeli podwyższeń zgodnie z ust. 1 lit. b) dokonuje się z powodu strukturalnego lokalnego niedoboru ofert BSP na standardowy produkt mocy bilansującej w obszarze rynkowym, w przypadku gdy w okresie dwóch tygodni zaobserwuje się, że dla co najmniej 25% podstawowych okresów handlowych realizowany jest proces określony w ust. 1 lit. a), wówczas limit maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z ust. 1 lit. a) można zwiększyć o 2 punkty procentowe na granicach obszarów rynkowych, w których konieczne jest zwiększenie tego limitu.
[zdanie kontynuowane na następnej stronie]

[strona 9 z 17]

Takie zwiększenie domyślnego limitu zostanie zgłoszone zainteresowanym stronom i organom regulacyjnym bałtyckiego CCR co najmniej dwa tygodnie przed złożeniem wniosku. Proces ten można wykonywać wielokrotnie, aż do osiągnięcia zwiększonej wartości procentowej wyznaczonych międzyobszarowych zdolności przesyłowych obliczonych dla określonego w niniejszym ustępie przedziału czasowego rynku dnia następnego. Zastosowane domyślne limity będą publikowane zgodnie z art. 12 ust. 7. Po podwyższeniu domyślnego limitu, jeżeli problem strukturalnego lokalnego niedoboru ofert BSP zostanie rozwiązany, w przypadku gdy w okresie dwóch tygodni zaobserwuje się, że w żadnej godzinie nie zostanie osiągnięty maksymalny próg określony w procesie zgodnym z niniejszym ustępem, podwyższony limit zostanie obniżony o 2 punkty procentowe na granicach obszarów rynkowych, w których zwiększenie tego limitu nie jest już konieczne. Takie obniżenie domyślnego limitu zostanie zgłoszone zainteresowanym stronom i organom regulacyjnym bałtyckiego CCR co najmniej dwa tygodnie przed złożeniem wniosku. Proces ten można wykonywać wielokrotnie w ramach funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych do domyślnego limitu 50% wyznaczonych międzyobszarowych zdolności przesyłowych obliczonych dla przedziału czasowego rynku dnia następnego, pod warunkiem że zapotrzebowanie OSP jest nadal zaspokojone. Zastosowane domyślne limity będą publikowane zgodnie z art. 12 ust. 7. Podwyższona wartość procentowa, która może zostać osiągnięta za pomocą procesu określonego w niniejszym ustępie, wynosi:

- i. 70 % dla granic między dowolnymi dwoma obszarami rynkowymi, które znajdują się w krajach bałtyckich;
 - ii. 20 % dla granic stref wszystkich pozostałych obszarów rynkowych w bałtyckim CCR;
2. Wymiana mocy bilansującej oraz współdzielenie rezerw oprócz limitu określonego zgodnie z ust. 1 jest ograniczone przepisami dotyczącymi wymiany i współdzielenia rezerw zgodnie z tytułem 8 rozdział 1 i 2 rozporządzenia SO poprzez:
 - (a) maksymalną wartość zakupu mocy bilansującej według kierunku dla określonego obszaru rynkowego lub grup obszarów rynkowych ze względu na wymogi bezpieczeństwa pracy zgodnie z art. 165 ust. 3 lit. g) rozporządzenia SO;
 - (b) minimalną wartość zakupu mocy bilansującej według kierunku dla określonego obszaru rynkowego lub grupy obszarów rynkowych określonych zgodnie z procesem określania wielkości zgodnie z art. 157 ust. 2 lit. g) rozporządzenia SO.

Artykuł 6

Określanie prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii w jednolitymłączeniu rynków dnia następnego

1. Wstępnie prognozowana wartość rynkowa międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii, określona dla poszczególnych kierunków, granic obszarów rynkowych i podstawowych okresów handlowych dnia następnego będzie:
 - (a) równa dodatniej wartości różnicy cen na rynku dla poszczególnych podstawowych okresów handlowych w danym dniu referencyjnym dla kierunku dodatniej różnicy cen na rynku; lub
 - (b) równa zerowej wartości dla poszczególnych podstawowych okresów handlowych w danym dniu referencyjnym dla kierunku ujemnej różnicy cen na rynku lub w przypadku zerowej różnicy cen na rynku.
2. Wstępna prognozowana wartość rynkowa międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii zostanie skorygowana w przypadku zmiany międzyobszarowych zdolności przesyłowych dostępnych do celów wymiany energii, a międzyobszarowe zdolności przesyłowe podlegają ograniczeniu przed korektą, po korekcie lub w obu przypadkach. Korekta wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii opiera się na oczekiwanych zmianach w dyspozycjach w obszarach rynkowych i odpowiadających im zmianach cen rozliczeniowych w obszarach rynkowych. Korekta cen rozliczeniowych w obszarach rynkowych jest uzależniona w sposób liniowy od prognozowanej zmiany pozycji netto obszaru rynkowego.

[strona 10 z 17]

$$MCP_{1,a} = MCP_{0,a} + \alpha_a \times \Delta V_a$$

Gdzie:

α_a – wrażliwość wolumenu ceny na rynku dnia następnego w obszarze rynkowym a [€/MWh²];

$MCP_{0,a}$ – prognozowana cena na rynku dnia następnego na podstawie metody dnia referencyjnego w obszarze rynkowym a [€/MWh];

$MCP_{1,a}$ – przewidywana cena na rynku dnia następnego po zmianie pozycji netto w obszarze rynkowym a [€/MWh];

ΔV_a – zmiana pozycji netto w stosunku do wartości prognozowanej dla obszaru rynkowego a [MWh].

3. Marża będzie dodawana do wstępnie prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych, obliczonej zgodnie z pkt 1 w celu uwzględnienia niepewności prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych. Marżę, o której mowa powyżej, określa się dla każdego kierunku w następujący sposób:
 - (a) w przypadku ujemnej lub zerowej różnicy cen na rynku w zakresie wstępnie prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnej z pkt 1 marża będzie wynosić 0,1 EUR/MWh; oraz
 - (b) w przypadku dodatniej różnicy cen na rynku w zakresie wstępnej prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnej z pkt 1 marża będzie wynosić 1 EUR/MWh.
4. Jeżeli średnia dodatnia wartość prognozowanego błędu w ciągu 30 ostatnich dni dla poszczególnych granic obszarów rynkowych i kierunków, z wyłączeniem 5% godzin o najwyższych dodatnich wartościach prognozowanych błędów, 1 EUR/MWh powyżej lub poniżej marży zastosowanej w odniesieniu do poprzedniego dnia, OSP na danej granicy

obszarów rynkowych odpowiednio zwiększy lub zmniejszy marżę zgodnie z pkt 3 lit. b) o wartość wynoszącą 1 EUR/MWh dla właściwego kierunku. Marża dla dodatniej różnicy cen na rynku w żadnym wypadku nie może być niższa od wartości domyślnej, o której mowa w pkt 3 lit. b), ani wyższa niż 5 EUR/MWh. Zaktualizowane wartości marży zostaną opublikowane zgodnie z art. 12 ust. 2.

5. Prognozowana wartość rynkowa wymiany energii lub współdzielenia rezerw dla produktu, dla podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego, dla każdego kierunku i dla granicy obszaru rynkowego jest równa sumie początkowej prognozowanej wartości rynkowej, o której mowa w ust. 1, korekcie wynikającej z ust. 2 i marży, o której mowa w ust. 3 i 4.
6. Dniem referencyjnym będzie:
 - (a) poprzedni dzień roboczy w przypadku, gdy międzyobszarowe zdolności przesyłowe są alokowane na dzień roboczy;
 - (b) poprzedni dzień weekendowy lub dzień ustawowo wolny od pracy, w przypadku gdy międzyobszarowe zdolności przesyłowe są alokowane na dzień ustawowo wolny od pracy; oraz
 - (c) poprzednia niedziela lub dzień ustawowo wolny od pracy, w przypadku gdy międzyobszarowe zdolności przesyłowe są alokowane na dzień ustawowo wolny od pracy w dowolnym odpowiednim obszarze rynkowym.
7. OSP będą monitorować skuteczność metody prognozowania zgodnie z art. 12 ust. 8.

Artykuł 7

Określanie wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej i współdzielenia rezerw

1. Rzeczywista wartość rynkowa międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw pomiędzy wszystkimi obszarami rynkowymi, w odniesieniu do których stosowana jest niniejsza metoda, będzie:
 - (a) równa zmianie nadwyżki ekonomicznej z wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw na 1 MW alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych;
 - (b) określana dla każdego podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego;

[strona z 11 z 17]

- (c) obliczana oddzielnie dla produktu standardowego mocy bilansującej;
 - (d) wyznaczana na podstawie ofert dotyczących produktów standardowych mocy bilansującej w górę lub produktów standardowych mocy bilansującej w dół złożonych do funkcji optymalizacji zakupu rezerw mocy na podstawie art. 33 ust. 3 rozporządzenia EB; oraz
 - (e) wyznaczana na podstawie zapotrzebowania OSP.
2. Rzeczywistą wartość rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw między obszarami rynkowymi, w których stosowana jest niniejsza metoda, wyznacza się w oparciu o zmianę nadwyżki ekonomicznej z tytułu wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw, wynikającą ze zmiany dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do przedziału

czasowego rynku do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw.

3. OSP nie mogą ustalać ceny dla zapotrzebowania OSP wykorzystywanego w procesie alokacji rynkowej.
4. OSP mogą zwiększyć zapotrzebowanie OSP na określony standardowy produkt mocy bilansującej w celu:
 - (a) wybrania niepodzielnej oferty, jeżeli takie zwiększenie zmniejszyłoby całkowite koszty zakupu odpowiedniego produktu standardowego mocy bilansującej; albo
 - (b) zastąpienia produktu standardowej mocy bilansującej o niższej jakości, jeżeli takie zastąpienie opiera się na wiążącej ofercie (wiążących ofertach) od dostawców usług bilansujących w okresie procesu rynkowego i obniżyłoby łączne koszty zakupu zarówno standardowego produktu mocy bilansującej, jak i w przypadku braku wolumenu produktu standardowej mocy bilansującej o niższej jakości oraz braku możliwości bezpośredniego udziału podobnego produktu standardowej mocy bilansującej o niższej jakości w procesie rynkowym.
5. OSP mogą zmniejszyć zapotrzebowanie OSP na określony standardowy produkt mocy bilansującej w przypadku współdzielenia rezerw.
6. Jeśli zapotrzebowanie na standardowy produkt mocy bilansującej OSP w regionie, w którym stosowana jest alokacja rynkowa międzyobszarowych zdolności przesyłowych, przekracza dostępny wolumen ofert dotyczących odpowiedniego standardowego produktu mocy bilansującej przy uwzględnieniu maksymalnego wolumenu alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5, wówczas rozpoczyna się kolejną iterację funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych. Takie procedury muszą zostać opisane w metodzie na podstawie art. 33 ust. 1 i art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB.
7. Jeśli funkcja alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych nie jest w stanie zapewnić wyników z powodu jakichkolwiek problemów technicznych lub nieoczekiwanych okoliczności, zastosowanie mają warunki awaryjne. Takie procedury awaryjne muszą zostać opisane w metodzie na podstawie art. 33 ust. 1 i art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB.
8. Jeśli zapotrzebowanie OSP na standardowy produkt mocy bilansującej na danym obszarze rynkowym przekracza dostępny wolumen ofert BSP dotyczących standardowych produktów mocy bilansującej, lecz maksymalny wolumen przydzielonych zdolności przesyłowych wystarcza do pokrycia deficytu, przeprowadza się alokację rynkową zdolności przesyłowych. Przy obliczaniu zmiany nadwyżki ekonomicznej z wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw w takim przypadku za zmianę nadwyżki ekonomicznej OSP obszaru rynkowego z niewystarczającymi ofertami uznaje się różnicę pomiędzy limitem ceny technicznej a ceną krańcową ofert importujących BSP. W przypadku niewystarczających ofert lokalnych do zaspokojenia zapotrzebowania lokalnego OSP oraz w przypadku sytuacji niedoboru symulacji w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego, jako limit ceny technicznej dla alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych przyjmuje się różnicę pomiędzy maksymalnym limitem ceny technicznej stosowanym w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego (SDAC) a najwyższą lokalną ceną ofertową BSP.

[strona 12 z 17]

Artykuł 8

Określanie alokowanego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw

1. Funkcja alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych określa alokowany wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw z uwzględnieniem wyboru ofert mocy bilansującej za pośrednictwem funkcji optymalizacji zakupu rezerw mocy.
2. Dane wejściowe do algorytmu dla funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych obejmują:
 - (a) prognozowane ceny na rynku dnia następnego dla każdego z obszarów rynkowych uwzględnionych w procesie prognozowania;
 - (b) parametr wrażliwości cena-wolumen dla każdego obszaru rynkowego uwzględnionego w procesie prognozowania, który obrazuje szacowany wzrost lub spadek kosztów systemowych dla każdego obszaru rynkowego, w przypadku wzrostu lub spadku prognozowanego poziomu dyspozycyjności w danym obszarze rynkowym;
 - (c) prognozowane pozycje netto każdego z obszarów rynkowych uwzględnionych w procesie prognozowania;
 - (d) wykaz ofert mocy bilansującej od dostawców usług bilansujących dla każdego obszaru rynkowego, podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego oraz standardowego produktu mocy bilansującej, posortowanych według ich cen ofertowych;
 - (e) wolumen mocy zapewniany przez zasoby ograniczające zapotrzebowanie wykorzystywane w celu obniżenia ilości mocy bilansującej, która ma zostać pozyskana z zasobów podstawowych i rezerwowych w celu pokrycia zapotrzebowania OSP;
 - (f) wolumen dostępnej mocy zapewnianej przez zasoby rezerwowe wykorzystywane do zaspokojenia zapotrzebowania OSP w przypadku, gdy zasoby podstawowe i zasoby ograniczające zapotrzebowanie oraz zwiększenie limitów międzyobszarowych zdolności przesyłowych nie pokrywają w pełni zapotrzebowania OSP;
 - (g) zapotrzebowanie OSP dla każdego obszaru rynkowego, podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego oraz standardowego produktu mocy bilansującej; oraz
3. Ograniczenia algorytmu dla funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych są następujące:
 - (a) wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych, które mogą być alokowane do wymiany energii oraz do wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw, łącznie;
 - (b) maksymalny wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5 ust. 1;
 - (c) minimalny i maksymalny wolumen zakupu mocy bilansującej określony zgodnie z art. 5 ust. 3; oraz
 - (d) zakres tolerancji dla zmniejszonego/zwiększonego zapotrzebowania OSP w funkcji dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych w oparciu o:
 - i. porozumienie o współdzieleniu rezerw pomiędzy dwoma lub większą liczbą OSP, które mają być stosowane przy alokacji rynkowej zgodnie z art. 7 ust. 5;
 - ii. zastąpienie rezerw na niedobór wolumenu innym standardowym produktem mocy bilansującej zgodnie z art. 7 ust. 4 lit. b);
 - iii. zastąpienie rezerw w celu minimalizacji kosztów innym standardowym

produktem mocy bilansującej zgodnie z art. 7 ust. 4 lit. b).

4. Celem funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych jest maksymalizacja, na dzień rozliczeniowy, sumy
 - (a) przewidywanej nadwyżki ekonomicznej dla SDAC, w oparciu o przewidywaną wartość rynkową wymiany energii zgodnie z art. 6 ust. 5, oraz
 - (b) nadwyżki ekonomicznej z wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw w oparciu o rzeczywistą wartość rynkową wymiany mocy bilansującej zgodnie z art. 7 ust. 2.

[strona 13 z 17]

5. Matematyczne sformułowanie funkcji wyrażającej ten cel jest następujące:

$$F_{obj} = \sum_i (bidcost_i \times bidvolume_i \times selected_i) + \sum_a \left[\Delta V_a \times MCP_{0,a} + \alpha_a \times \Delta V_a^2 \times \frac{1}{2} \right]$$

Gdzie:

$bidcost_i$ – koszt oferty mocy bilansującej i [(€/MW)/h];

$bidvolume_i$ – wolumen oferty mocy bilansującej i [MW];

$selected_i$ – wartość logiczna określająca, czy oferta mocy bilansującej i została zaakceptowana, czy nie;

ΔV_a – odchylenie prognozowanej pozycji netto obszaru rynkowego a [MWh];

$MCP_{0,a}$ – prognozowana cena w dniu referencyjnym na rynku dnia następnego w obszarze rynkowym a [€/MWh];

α_a – wrażliwość wolumenu/ceny w obszarze rynkowym dnia następnego a [€/MWh²].

6. Wynik algorytmu dla funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych, dla produktu standardowego mocy bilansującej i dla każdego podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego stanowi dostępną międzyobszarową zdolność przesyłową alokowaną do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw.
7. Każdy marginalny wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych jest alokowany do celów wymiany energii, w przypadku gdy rzeczywista wartość rynkowa międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 7 ust. 2 jest niższa od lub równa prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii zgodnie z art. 6 ust. 5.
8. Kompensowanie międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw nie jest możliwe między:
 - (a) ofertami dotyczącymi standardowych produktów mocy bilansującej w górę i w dół;
 - (b) ofertami dotyczącymi produktów standardowych mocy bilansującej z różnych produktów standardowych mocy bilansującej.
9. W przypadku alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych dla wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw w taki sposób, że międzyobszarowe zdolności przesyłowe dla mocy bilansującej w górę i w dół byłyby alokowane w tym samym kierunku międzyobszarowych zdolności przesyłowych, międzyobszarowe zdolności przesyłowe alokowane dla produktów mocy bilansującej w górę mogą być wykorzystane przez produkty mocy bilansującej w dół i odwrotnie.

Artykuł 9

System gwarantowania alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych

1. Międzyobszarowe zdolności przesyłowe alokowane na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw będą gwarantowane po optymalizacji poprzez zastosowanie funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
2. W przypadku wystąpienia siły wyższej lub sytuacji awaryjnych ograniczenie międzyobszarowych zdolności przesyłowych, które zostały zaalokowane przy użyciu funkcji międzyobszarowych zdolności przesyłowych jest rozdzielane proporcjonalnie między odpowiednie międzyobszarowe zdolności przesyłowe alokowane do wymiany energii i do wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 41 ust. 4 rozporządzenia EB. OSP mogą dokonać odstępstwa od tej zasady poprzez zaproponowanie bardziej efektywnego kosztowo, niedyskryminującego rozwiązania w propozycji na podstawie art. 33 ust. 1 rozporządzenia EB. *[zdanie kontynuowane na następnej stronie]*

[strona 14 z 17]

3. Koszty zapewnienia gwarancji międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw obejmują dalsze koszty zapewnienia gwarancji zakupionych standardowych ofert dotyczących mocy bilansującej zgodnie z ust. 1, które są spowodowane przez ograniczenie gwarantowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych w przypadku wystąpienia siły wyższej lub sytuacji awaryjnych. Koszty te obejmują również koszty dodatkowe związane z zakupem mocy bilansującej, wynikające z niedostępności mocy bilansującej ze względu na wprowadzenie ograniczeń międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
4. Podział kosztów zagwarantowania praw przesyłowych będzie realizowany według metod regionalnych opracowanych zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM i art. 76 rozporządzenia SO w odniesieniu do przypadków objętych zakresem tych metod.
5. Wszelkie koszty zapewnienia gwarancji, wykraczające poza zakres metod, o których mowa w ust. 4 ponosi OSP wnioskujący o ograniczenie.

Artykuł 10

Wycena międzyobszarowych zdolności przesyłowych

1. OSP dokonujący alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw przy zastosowaniu niniejszej metody w ramach bałtyckiego CCR wyznaczają cenę międzyobszarowych zdolności przesyłowych dla wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych, który jest alokowany do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw.
2. Cenę międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw oblicza się oddzielnie dla każdego podstawowego okresu handlowego i każdego produktu standardowego mocy bilansującej.
3. Ceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych w EUR/MW dla podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego w każdym kierunku są równoważne różnicy międzyobszarowych cen krańcowych standardowego produktu z zakresu mocy bilansującej w obszarach rynkowych stosujących proces alokacji rynkowej zdolności przesyłowych zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB.

Artykuł 11

Podział dochodów z ograniczeń

1. Dochód z ograniczeń oblicza się z zastosowaniem procesu rynkowego zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB oraz podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego i jest równy wolumenowi międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw pomnożonemu przez cenę międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych zgodnie z art. 10. Dochód z ograniczeń przesyłowych, o których mowa w ust. 1, będzie dzielony zgodnie z metodą określoną w art. 73 rozporządzenia CACM oraz zgodnie z art. 41 ust. 4 rozporządzenia EB.

[strona 15 z 17]

2. W okresach miesięcznych OSP współpracujący w zakresie procesu rynkowego zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB porównują miesięczny dochód z ograniczeń przesyłowych obliczony zgodnie z ust. 1 z dochodami z ograniczeń przesyłowych, które mogłyby zostać wygenerowane w odniesieniu do wartości międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw, gdyby zostały one alokowane do jednolitego łączenia rynków dnia następnego. OSP współpracujący w zakresie procesu alokacji rynkowej zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB informują wszystkich OSP i organy regulacyjne CCR i ACER o wynikach tej oceny.
3. Jeżeli porównanie, o którym mowa w ust. 2, wykazuje comiesięczny deficyt wygenerowanych dochodów z ograniczeń w wyniku alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej i współdzielenia rezerw, OSP współpracujący w ramach procesu rynkowego zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB powinni wypłacić rekompensatę na rzecz jednolitego łączenia rynków dnia następnego w celu pokrycia takiego deficytu. Koszty takiej rekompensaty są rozdzielane pomiędzy OSP w ramach współpracy opartej na procesie rynkowym zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB zgodnie z podziałem udziałów w ogólnym zmniejszonym koszcie zakupu dla poszczególnych OSP dzięki zastosowaniu procesu rynkowego w danym miesiącu. Rekompensata z tytułu jednolitego łączenia rynków dnia następnego powinna zostać rozdzielona pomiędzy wszystkich OSP zgodnie z udziałami w obniżonych dochodach z ograniczeń przesyłowych zgodnie z porównaniem, o którym mowa w ust. 3.

Artykuł 12

Publikacja informacji

1. OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej zdolności przesyłowych będą publikować wszystkie istotne i wymagane informacje na stronie internetowej ENTSO-E na rzecz przejrzystości zgodnie z art. 12 ust. 5 rozporządzenia EB.
2. OSP stosujący niniejszą metodę procesu alokacji rynkowej zdolności przesyłowych będą publikować wyszczególnione poniżej informacje na temat alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw najszybciej jak to możliwe, ale nie później niż jedną godzinę przed upływem czasu zamknięcia bramki dla jednolitego łączenia rynków dnia następnego, o którym mowa w art. 47 ust. 2 rozporządzenia CACM, na podstawie art. 12 ust. 3 lit. h) rozporządzenia EB:
 - (a) data i godzina podjęcia decyzji o alokacji;

- (b) okres alokacji;
 - (c) alokowane wolumeny, w tym rzeczywisty limit procentowy stosowany zgodnie z art. 5 ust. 1 lit. a)-c); oraz
 - (d) wartości rynkowe, w oparciu o które przeprowadzono proces alokacji zgodnie z art. 6 ust. 5 i art. 7 ust. 2.
3. OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej zdolności przesyłowych będą publikować w najbliższym możliwym terminie, lecz nie później niż 1 (jeden) tydzień po wykorzystaniu zaalokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. i) rozporządzenia EB, następujące informacje dotyczące wykorzystania zaalokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw:
- (a) wolumen zaalokowanych i wykorzystanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych dla poszczególnych podstawowych okresów handlowych rynku dnia następnego;
 - (b) wolumen uwolnionych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby kolejnych przedziałów czasowych na dany podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego zgodnie z art. 38 ust. 8 rozporządzenia EB;
 - (c) szacowana wysokość poniesionych kosztów i uzyskanych korzyści z tytułu procesu alokacji. OSP na podstawie danych ofertowych dla właściwego standardowego produktu mocy bilansującej oszacują spadek kosztów zakupu oraz szacowany wzrost korzyści w porównaniu do sytuacji, w której dany OSP pokryłby zapotrzebowanie bez alokowania międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany właściwego standardowego produktu mocy bilansującej. *[zdanie kontynuowane na następnej stronie]*

[strona 16 z 17]

Informacje o szacowanych kosztach i korzyściach, o których mowa powyżej, zostaną opublikowane w formie wartości dla poszczególnych obszarów rynkowych, okresów handlowych rynku dnia następnego i standardowych produktów mocy bilansującej w odniesieniu do rynku mocy bilansującej, na którym stosowana jest niniejsza metoda.

- 4. Każdy OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej i zwiększający zapotrzebowanie OSP zgodnie z art. 7 ust. 4 lit. b) będzie publikował informacje co najmniej o wielkości wzrostu i anonimowej krzywej ofertowej dotyczącej produktów standardowych mocy bilansującej nieuczestniczącej w procesie rynkowym, na podstawie której zapotrzebowanie OSP wzrosło nie później niż jeden dzień po przeprowadzonym rynkowym procesie alokacji.
- 5. OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej będą publikować opis wymagań algorytmu dla funkcji alokacji zdolności międzyobszarowych na co najmniej jeden miesiąc przed jego zastosowaniem.
- 6. OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej i korzystający z możliwości przewidzianej w art. 8 ust. 2 lit. d) będą publikować szczegółowy opis sposobu, w jaki ewentualne koszty związane z oceną dochodów z ograniczeń przesyłowych zgodnie z art. 11 ust. 4 są uwzględniane przy określaniu alokowanego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw, na co najmniej miesiąc przed zastosowaniem tej opcji.
- 7. OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej będą publikować przegląd mających zastosowanie domyślnych limitów maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych

alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej zgodnie z art. 5 ust. 1 lit. a) i c).

8. OSP monitorują skuteczność metody prognozowania i przeprowadzają analizę domyślnego limitu maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych na potrzeby wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw oraz przedkładają sprawozdanie właściwym organom regulacyjnym w terminie sześciu miesięcy od uruchomienia procesu alokacji rynkowej, a następnie co najmniej raz w roku. Sprawozdanie to będzie zawierać co najmniej:
 - (a) porównanie prognozowanych i rzeczywistych wartości rynkowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii;
 - (b) ocenę powstałych wzrostów limitów maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5 ust. 1 lit. b), w tym statystyki dotyczące liczby incydentów, zwiększonych wolumenów i wartości procentowych, przyczyn incydentów oraz analizę wpływu nadwyżki gospodarczej na SDAC;
 - (c) ocenę wpływu na kształtowanie się cen jednolitego łączenia rynków dnia następnego w związku z alokacją międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw;
 - (d) ocenę wpływu na nadwyżkę ekonomiczną SDAC i nadwyżkę ekonomiczną z wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw w oparciu o zastosowanie procesu alokacji rynkowej oraz szczegółowy wpływ podwyższenia domyślnego limitu dla maksymalnej wielkości międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw zgodnie z procesem opisanym w art. 5 ust. 1 lit. c);
 - (e) ocenę procesu korekty zgodnie z art. 6 ust. 2, w tym ocenę liczby godzin, w których dokonano korekty, oraz ocenę skali dokonanych korekt;
 - (f) w razie potrzeby propozycje poprawy dokładności prognozowanych wartości rynkowych, w tym inny limit maksymalnej wielkości międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 5 ust. 1 lub różne wartości marży na granicy obszaru rynkowego zgodnie z art. 6 ust. 2 w oparciu o wyniki odpowiedniej analizy; oraz
 - (g) ocenę potrzeby korekty limitów procentowych alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych, podanych w art. 5 ust. 1.

[strona 17 z 17]

9. Podczas wdrażania zgodnie z art. 13 ust. 2 OSP informują organy regulacyjne o postępach i wynikach przeprowadzonych procesów weryfikacji służących wdrożeniu procesu alokacji rynkowej zdolności przesyłowych.

TYTUŁ 3

Postanowienia końcowe

Artykuł 13

Publikowanie i wdrażanie metody alokacji rynkowej zdolności przesyłowych

1. OSP opublikują bez zbędnej zwłoki niniejszą metodę na stronie internetowej ENTSO-E po podjęciu decyzji przez Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji

Energetyki zgodnie z art. 6 ust. 2 rozporządzenia EB.

2. OSP wdrożą tę metodę do czasu, gdy międzyobszarowe zdolności przesyłowe na wszystkich granicach obszaru rynkowego w obszarze bałtyckiego CCR będą obliczane zgodnie z metodą obliczania zdolności przesyłowych opracowaną zgodnie z rozporządzeniem CACM, poprzez ustanowienie funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych, aby być gotowym do stosowania procesu alokacji rynkowej do celów wymiany mocy bilansującej oraz współdzielenia rezerw, w przypadku gdy co najmniej dwóch OSP zamierza wspólnie dokonać zakupu mocy bilansującej.

Artykuł 14

Język

Językiem odniesienia tej metody jest język angielski. Dla uniknięcia wątpliwości, w przypadku konieczności przetłumaczenia niniejszej metody na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwy OSP, zgodnie z przepisami krajowymi, zobowiązany jest dostarczyć odpowiednim krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie opisu niniejszej metody.

[koniec tłumaczenia]

Rep. 1541/2024

Ja, niżej podpisana Marta Anna van der Hoeven, tłumacz przysięgły języka angielskiego zarejestrowana w Ministerstwie Sprawiedliwości na oficjalnej liście tłumaczy przysięgłych pod numerem TP/6077/05 niniejszym potwierdzam, iż powyższy tekst jest wiernym tłumaczeniem dokumentu sporządzonego w języku angielskim.

Warszawa, 28 listopada 2024