

Decyzja ACER w sprawie metody alokacji rynkowej regionu wyznaczania zdolności przesyłowych (CCR) Core: Załącznik I

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

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

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „*Methodology for the market-based allocation process of cross-zonal capacity for the exchange of balancing capacity for the Core CCR in accordance with Article 41(1) of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” zatwierdzonego decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 11/2021.

Dokument jest tłumaczeniem oryginalnego dokumentu na język polski wyłącznie w celach informacyjnych. Charakter wiążący ma oryginalna angielska wersja dokumentu. W razie wątpliwości należy odwołać się do angielskiej wersji językowej dokumentu.

13 sierpnia 2021 r.

Zważywszy, że

- (1) Niniejszy dokument zawiera metodę procesu alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw (zwaną dalej „metodą alokacji rynkowej zdolności przesyłowych”) zgodnie z art. 41 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (zwanę dalej „rozporządzeniem EB”) dla obszaru geograficznego obejmującego region wyznaczania zdolności przesyłowych Core (zwanego dalej „CCR Core”) 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) Metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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 CCR Core (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) Ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych opiera się na procesie optymalizacji, który ma na celu maksymalizację sumy rzeczywistej nadwyżki gospodarczej z zakupu mocy bilansującej lub 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 lub 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 wstępnych wyników międzyobszarowych zdolności przesyłowych opartych na przepływie wyznaczone zgodnie z metodyką obliczania zdolności przesyłowych na dzień następny zgodnie z art. 20 rozporządzenia CACM w odniesieniu do odpowiedniego dnia handlowego i księgi zleceń na dzień następny od dnia referencyjnego. 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 („DUB”). W ramach wdrażania tych procesów alokacji OSP gromadzą informacje i dokonują przeglądu dokładności i efektywności zastosowanej metodologii prognozowania. Przegląd ten obejmuje porównanie prognozowanych i rzeczywistych wartości rynkowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii.
- (6) Ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych co do zasady przyczynia się do osiągnięcia celów określonych w art. 3 rozporządzenia EB. W szczególności metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych służy następującym celom:
 - a. Ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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 ponad 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 przejrzyste określoną 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 ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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. Ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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, prowadzące 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 metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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. Metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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. Ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych nie ma negatywnego wpływu na cele zgodne z art. 3 ust. 1 lit. f) i g) rozporządzenia EB.

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 lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 41 ust. 1 rozporządzenia EB dla CCR Core. Opiera się ona na porównaniu prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii z rzeczywistą wartością rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 39 rozporządzenia EB.
2. Metoda ta obejmuje również zasady algorytmu funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
3. Ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych obejmuje granice obszaru rynkowego CCR Core.
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 produktów standardowych mocy bilansującej zgodnie z art. 27 ust. 3 rozporządzenia EB. W tym przypadku każde odniesienie do ofert dotyczących produktów standardowych mocy bilansującej w niniejszej metodzie rynkowej należy rozumieć dla tego OSP jako odniesienie do ofert zintegrowanego procesu grafikowania przekształconych na oferty dotyczące produktów standardowych mocy bilansującej.

Artykuł 2

Definicje i interpretacja

1. Do celów metody alokacji rynkowej zdolności przesyłowych terminy użyte w tej metodzie mają znaczenie definicji zawartych 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 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”) i w dyrektywie (UE) 2019/944.
2. Stosuje się również następujące dodatkowe definicje:
 - (a) „współczynnik korekcyjny” oznacza czynnik korekty prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany energii, obliczony 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;
 - (b) „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 lub współdzielenia rezerw;
 - (c) „nadwyżka ekonomiczna z tytułu wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw” oznacza sumę za dany okres (i) nadwyżki OSP z tytułu wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw,

(ii) nadwyżki DUB z tytułu wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw oraz (iii) dochodu z ograniczeń przesyłowych. Nadwyżka dla DUB 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;

- (d) „dodatni błąd prognostyczny” oznacza niedoszacowanie w % na podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego początkowej prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii;
 - (e) „wstępna domena mocy dnia następnego” jest wstępną wartością wyjściową wyznaczenia mocy na rynku dnia następnego po zatwierdzeniu, ale przed uwzględnieniem długoterminowych nominacji mocy;
 - (f) „dzień referencyjny” oznacza dzień, który jest wykorzystywany w celu wyznaczenia prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii, a
 - (g) „zapotrzebowanie OSP” oznacza wolumen mocy bilansującej, który zostanie pozyskany w ramach 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.
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.

TYTUŁ 2
Proces alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej lub 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 produktów standardowych 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 bramki 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 ustalony na D-1 po wstępnym wyznaczeniu mocy i przed ostatecznym wyznaczeniem mocy dnia następnego. W przypadku OSP stosujących model centralnego dysponowania i niniejszą metodę alokacji rynkowej czas zamknięcia bramki do celów złożenia ofert zintegrowanego procesu grafikonowania, 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 metody alokacji rynkowej okres ważności ofert dotyczących produktów standardowych 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 dotyczących produktów standardowych mocy bilansującej w przypadku każdorazowego zastosowania niniejszej metody alokacji rynkowej pomiędzy OSP i DUB 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:
 - (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 produktu standardowego 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 lub 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 ogłoszenie zamieszczone na stronie internetowej ENTSO-E będzie zawierać:

- (a) zainteresowanych OSP;
 - (b) przewidywany termin wymiany mocy bilansującej lub 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. 2; oraz
 - (f) typ i kierunek produktu standardowego mocy bilansującej, który będzie przedmiotem procesu wymiany lub współdzielenia.
2. Wszyscy OSP stosujący tę metodę rynkową współdzielą algorytm wykorzystujący funkcję alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych ze wszystkimi OSP Core.
3. OSP zamierzający zastosować tę metodę alokacji rynkowej zdolności przesyłowych publikują na stronie internetowej ENTSO-E na 3 (trzy) miesiące przed zastosowaniem tej metody alokacji rynkowej zdolności przesyłowych oczekiwane koszty i korzyści wynikające z zastosowania tej metody rynkowej.

Artykuł 5

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

1. Zgodnie z art. 41 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB proces określania maksymalnego wolumenu alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw na potrzeby funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych będzie następujący:

- (a) domyślnie maksymalny wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej wynosi 10 % międzyobszarowych zdolności przesyłowych wyznaczonych dla przedziału czasowego dnia następnego zgodnie z metodami wyznaczania zdolności przesyłowych opracowanymi zgodnie z art. 20 ust. 2 rozporządzenia CACM;
- (b) w celu rozwiązania sytuacji, w której limit maksymalnego wolumenu 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 krytycznych elementach sieci dla odpowiednich 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 maksymalnie do 20 % 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 CCR Core o każdym podwyższeniu limitu maksymalnego wolumenu 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 przydzielonych do celów wymiany mocy bilansującej oraz przyczyny niedoboru ofert mocy bilansującej na importującym obszarze rynkowym. Roczny wpływ takich podwyżek jest zgłaszany zgodnie z art. 12 ust. 10 lit. c);

- (c) jeżeli wzrosty, o których mowa w ust. 1 lit. b), wystąpią z powodu strukturalnego lokalnego niedoboru ofert dostawców usług bilansujących (DUB) na produkt standardowy mocy bilansującej na obszarze rynkowym, limit maksymalnego wolumenu międzyobszarowych mocy przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej zgodnie z ust. 1 lit. a) może zostać zwiększony o 2 punkty procentowe. Takie zwiększenie domyślnego limitu zostanie zgłoszone zainteresowanym stronom i organom regulacyjnym CCR Core co najmniej dwa tygodnie przed złożeniem wniosku. Proces ten może być powtarzany aż do osiągnięcia maksymalnej wartości 20 %. Zastosowane domyślne limity będą publikowane zgodnie z art. 12 ust. 8.
2. Wymiana mocy bilansującej lub 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. Początkowa prognozowana wartość rynkowa międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii jest określana dla każdego podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego i odzwierciedla spodziewaną zmianę nadwyżki gospodarczej w CCR Core dla jednolitego łączenia rynków dnia następnego. Oblicza się ją na podstawie:
 - (a). ksiąg zleceń od dnia referencyjnego, dostarczonych przez właściwych NEMO;
 - (b). wstępnej domeny mocy dnia następnego na dzień udostępnienia mocy bilansującej wynikająca z wyznaczenia mocy dnia następnego.
2. Początkowa prognozowana wartość rynkowa jest wartością dynamiczną zależną od wielkości alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej i współdzielenia rezerw. Początkową prognozowaną wartość rynkową ustala się na podstawie co najmniej:
 - (a). jednego ponownego obliczenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego z danymi wejściowymi wymienionymi w ust. 1 przy założeniu zerowej alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw; oraz
 - (b). jednego ponownego obliczenia z danymi wejściowymi wymienionymi w ust. 1 z uwzględnieniem maksymalnego wolumenu alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5.
3. Dodatni błąd prognostyczny ustala się poprzez obliczenie różnicy dla każdego podstawowego okresu

handlowego rynku dnia następnego i dla każdego okresu ponownego obliczenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego w celu określenia dynamicznej wartości prognozy zgodnie z ust. 2 między:

- (a). wstępną prognozowaną wartością rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii wynikającą z przeprowadzonego ponownego obliczenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego w oparciu o prognozowane dane wejściowe do obliczeń oraz zakładaną wielkość alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw zgodnie z ust. 2; oraz
 - (b). rzeczywistą wartość rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii na podstawie rzeczywistych danych wejściowych z dnia handlowego i przy założeniu takiego samego wolumenu alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw, jak w lit. a).
4. Współczynnik korekcyjny opiera się na ocenie dodatniego błędu prognostycznego i jest równy lub wyższy niż 1. Współczynnik korekcyjny ustala się na poziomie, który ograniczyłby średnią wszystkich dodatnich błędów prognostycznych obliczonych zgodnie z ust. 3 w ciągu ostatnich 30 dni do nie więcej niż 5%. Do obliczenia średniej wystąpienie ujemnego błędu prognostycznego uznaje się za zero. Stosowany współczynnik korekcyjny będzie publikowany zgodnie z art. 12 ust. 4.
5. Prognozowana wartość rynkowa do wymiany energii na podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego jest równa iloczynowi początkowej prognozowanej wartości rynkowej zgodnie z ust. 1 i 2 oraz współczynnika korekcyjnego zgodnie z ust. 4.
6. Domyślnym dniem referencyjnym będzie:
 - (a). poprzedni dzień roboczy, w przypadku gdy międzyobszarowe zdolności przesyłowe są alokowane na dzień roboczy; oraz
 - (b). poprzedni dzień weekendu lub dzień ustawowo wolny od pracy, w przypadku gdy międzyobszarowe zdolności przesyłowe są alokowane na dzień weekendu lub dzień ustawowo wolny od pracy (w dowolnym odpowiednim obszarze rynkowym).
7. W wyjątkowych okolicznościach można wybrać inny dzień referencyjny niż ten, o którym mowa w ust. 6, w celu poprawy dokładności prognozy wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii. W przypadku wyboru innego dnia referencyjnego OSP publikują wybrany dzień referencyjny zgodnie z art. 12 ust. 4. Proces zmiany dnia referencyjnego oraz rzeczywiste skutki zmian domyślnego dnia referencyjnego są publikowane zgodnie z art. 12 ust. 9 i 10 lit. b).
8. OSP będą monitorować skuteczność metody prognozowania zgodnie z art. 12 ust. 10.
9. Prognozowaną wartość rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego ustala ten sam podmiot, który obsługuje funkcję alokacji międzyobszarowej.

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 lub współdzielenia rezerw pomiędzy wszystkimi obszarami rynkowymi, w odniesieniu do których stosowana jest ta metoda alokacji rynkowej zdolności przesyłowych, będzie:
 - (a). równa zmianie nadwyżki ekonomicznej z wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw na 1 MW przydzielonych międzyobszarowych zdolności przesyłowych;
 - (b). określana dla każdego podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego;
 - (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 lub współdzielenia rezerw między obszarami rynkowymi, w których stosowana jest ta metoda rynkowa, wyznacza się jako zmianę nadwyżki ekonomicznej z tytułu wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw, wynikającą ze zmiany dostępnych zaalokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych przydzielonych do przedziału czasowego rynku do celów wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw.
 3. OSP nie mogą ustalać ceny dla zapotrzebowania OSP wykorzystywanego w procesie alokacji rynkowej.
 4. OSP mogą zwiększyć zapotrzebowanie OSP na określony produkt standardowy mocy bilansującej w celu:
 - (f). wybrania niepodzielnej oferty, jeżeli takie zwiększenie zmniejszyłoby całkowite koszty zakupu odpowiedniego produktu standardowego mocy bilansującej; albo
 - (g). zastąpienia produktu standardowego 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 produktu standardowego mocy bilansującej, jak i w przypadku braku wolumenu produktu standardowego mocy bilansującej o niższej jakości oraz braku możliwości bezpośredniego udziału podobnego produktu standardowego mocy bilansującej o niższej jakości w procesie rynkowym.
 5. OSP mogą zmniejszyć zapotrzebowanie OSP na określony produkt standardowy mocy bilansującej w przypadku współdzielenia rezerw.
 6. Jeśli zapotrzebowanie na produkt standardowy mocy bilansującej OSP w regionie, w którym stosowana jest rynkowa alokacja międzyobszarowych zdolności przesyłowych przekracza dostępną wielkość ofert dotyczących odpowiedniego produktu standardowego mocy bilansującej, przy uwzględnieniu maksymalnego wolumenu alokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5, stosuje się procedurę awaryjną. Taka procedura awaryjna musi zostać opisana w metodzie na podstawie art. 33 ust. 1 rozporządzenia EB.
 7. Jeśli zapotrzebowanie OSP na produkt standardowy mocy bilansującej na danym obszarze rynkowym przekracza dostępny wolumen lokalnie przedłożonych ofert DUB dotyczących produktów standardowych mocy bilansującej, lecz maksymalny wolumen alokowanych zdolności przesyłowych wystarcza do pokrycia deficytu, przeprowadza się alokację rynkową zdolności przesyłowych. Przy obliczaniu zmiany nadwyżki ekonomicznej z wymiany mocy bilansującej lub 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 DUB. 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 DUB.

Artykuł 8

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

1. Funkcja alokacji rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych określa przydzielony wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub 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) prognozowaną wartość rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii na każdy krańcowy MW;
 - (b) wykaz ofert mocy bilansującej od dostawców usług bilansujących dla każdego obszaru rynkowego, podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego oraz produktu standardowego mocy

- bilansującej, posortowanych według ich cen ofertowych;
- (c) zapotrzebowanie OSP dla każdego obszaru rynkowego, okresu handlowego rynku dnia następnego oraz produktu standardowego mocy bilansującej; oraz
 - (d) opcjonalnie ewentualne koszty związane z oceną dochodów z ograniczeń przesyłowych zgodnie z art. 11 ust. 4.
3. Ograniczenia algorytmu dla funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych są następujące:
- (a) maksymalny wolumen międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5 ust. 1;
 - (b) minimalny i maksymalny wolumen zakupu mocy bilansującej określony zgodnie z art. 5 ust. 2; oraz
4. Celem funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych jest maksymalizacja, na dzień rozliczeniowy, sumy
- (h) przewidywanej nadwyżki ekonomicznej dla SDAC, w oparciu o przewidywaną wartość rynkową wymiany energii zgodnie z art. 6 ust. 5, oraz
 - (i) nadwyżki ekonomicznej z wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw w oparciu o rzeczywistą wartość rynkową wymiany mocy bilansującej zgodnie z art. 7 ust. 2.
5. 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 lub współdzielenia rezerw.
6. 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 lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 7 ust. 2 jest niższa lub równa prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii zgodnie z art. 6 ust. 5.
7. Kompensowanie międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw nie jest możliwe między:
- (a). ofertami dotyczącymi produktów standardowych mocy bilansującej w górę i w dół;
 - (b). ofertami dotyczącymi produktów standardowych mocy bilansującej z różnych produktów standardowych mocy bilansującej.

Artykuł 9

System gwarantowania alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych

1. Międzyobszarowe zdolności przesyłowe alokowane na potrzeby wymiany mocy bilansującej lub 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 lub 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.
3. Koszty zapewnienia gwarancji międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw obejmują dalsze koszty zapewnienia gwarancji zakupionych ofert dotyczących produktów standardowych 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 lub współdzielenia rezerw przy zastosowaniu tej metody alokacji rynkowej w ramach CCR Core wyznaczają cenę międzyobszarowych zdolności przesyłowych dla wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych, który jest alokowany do celów wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw.
2. Cenę międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej lub 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 produktu standardowego 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. Dochody z ograniczeń oblicza się zgodnie z zastosowaniem procesu alokacji rynkowej i podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego i są one równe różnicy między ceną mocy bilansującej pomnożonej przez zapotrzebowanie OSP na danym obszarze rynkowym a ceną mocy bilansującej pomnożonej przez wolumen przyjętych ofert DUB na obszarze rynkowym.
2. 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.
3. W okresach miesięcznych OSP współpracujący w zakresie procesu alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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 lub współdzielenia rezerw, gdyby zostały one przydzielone 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.
4. Jeżeli porównanie, o którym mowa w ust. 3, 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 alokacji rynkowej zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB zgodnie z podziałem udziałów w ogólnym zmniejszonym koszcie zakupu dla poszczególnych OSP dzięki zastosowaniu procesu alokacji rynkowej 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

2. 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.
3. 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 lub 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.
4. 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 lub 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 produktu standardowego 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 produktu standardowego mocy bilansującej. Informacje o szacowanych kosztach i korzyściach, o których mowa powyżej, zostaną opublikowane w formie wartości dla poszczególnych obszarów rynkowych, podstawowych okresów handlowych rynku dnia następnego i produktów standardowych mocy bilansującej w odniesieniu do rynku mocy bilansującej, na którym stosowana jest niniejsza metoda.
5. OSP stosujący ten rynkowy proces alokacji publikują stosowny współczynnik korekcyjny i dzień referencyjny nie później niż 2 godziny przed upływem czasu zamknięcia bramki zgodnie z art. 3 ust. 3. W przypadku innego dnia referencyjnego niż ten, o którym mowa w art. 6 ust. 6, publikacja ta zawiera szczegółowe powody zmiany dnia referencyjnego oraz przewidywany wpływ tej zmiany.
6. 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.
7. OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej będą publikować opis wymagań algorytmu dla funkcji alokacji zdolności międzyobszarowych na co najmniej jeden miesiąc przed jego zastosowaniem.
8. 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 lub współdzielenia

rezerw, na co najmniej miesiąc przed zastosowaniem tej opcji.

9. 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).
10. OSP stosujący ten rynkowy proces alokacji i zamierzający odejść od domyślnego dnia referencyjnego zgodnie z art. 6 ust. 6 i 7 publikują opis procesu odejścia od domyślnego dnia referencyjnego co najmniej miesiąc przed zastosowaniem tego procesu.
11. OSP monitorują efektywność metody prognozowania i składają sprawozdania do właściwych organów regulacyjnych w terminie trzech miesięcy od rozpoczęcia procesu alokacji rynkowej zdolności przesyłowych, a następnie co najmniej raz w roku. Sprawozdanie to będzie zawierać co najmniej:
 - (a). porównanie prognozowanych i rzeczywistych wartości rynkowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii, w tym m.in.:
 - i. ocenę porównującą prognozowaną wartość rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii wynikającą z ponownego obliczenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego z wykorzystaniem danych wejściowych do obliczeń zgodnie z art. 6 ust. 1 oraz wolumen faktycznie zaalokowanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej i współdzielenia rezerw z rzeczywistymi rynkowymi wartościami międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany energii wynikającymi z wyniku SDAC;
 - ii. analizę dodatniego błędu prognostycznego, w tym ocenę wykazującą, do jakiego poziomu niedoszacowanie prognozowanej wartości rynkowej zostało skutecznie zmniejszone z uwzględnieniem zastosowanego współczynnika korekcyjnego;
 - iii. ocenę skutków uwzględniającą dodatkowe ponowne obliczenia jednolitego łączenia rynków dnia następnego w celu określenia dynamicznej początkowej prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii zgodnie z art. 6 ust. 2;
 - (b). jeżeli domyślny dzień referencyjny został zmieniony zgodnie z art. 6 ust. 7, ocenę skutków zmiany domyślnego dnia referencyjnego;
 - (c). ocenę wpływu na kształtowanie się cen jednolitego łączenia rynków dnia następnego w związku z alokacją międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw;
 - (d). ocenę powstałych wzrostów limitów maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej 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;
 - (e). ocenę wpływu na nadwyżkę ekonomiczną SDAC i nadwyżkę ekonomiczną z wymiany mocy bilansującej w oparciu o zastosowanie procesu alokacji rynkowej oraz szczegółowy wpływ podwyższenia domyślnego limitu dla maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej zgodnie z procesem opisanym w art. 5 ust. 1 lit. c); oraz
 - (f). w razie potrzeby propozycje poprawy dokładności prognozowanych wartości rynkowych, w tym inny limit maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 5 ust. 1, wybór dnia referencyjnego zgodnie z art. 6 ust. 5 i 6 lub zmiana procesu określania współczynnika korekcyjnego zgodnie z art. 6 ust. 3.
12. 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 tę metodę alokacji rynkowej zdolności przesyłowych 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 nie później niż 24 miesiące po podjęciu przez Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki decyzji zgodnie z art. 6 ust. 2 rozporządzenia EB, ustanawiając funkcję alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i wszelkie odpowiednie środki powiązane, aby być gotowe do stosowania rynkowego procesu alokacji do celów wymiany mocy bilansującej lub współdzielenia rezerw, w przypadku gdy co najmniej dwóch OSP zamierza wspólnie pozyskać moc bilansującą.
3. Jako pierwszy krok w kierunku wdrożenia zgodnie z ust. 2, metoda ta może być stosowana jako wczesne wdrożenie bez uwzględnienia wymogów określonych w art. 2 ust. 2 lit. c), art. 3 ust. 5, art. 10 ust. 3 i art. 11.

Artykuł 14
Język

Językiem odniesienia niniejszej metody alokacji rynkowej zdolności przesyłowych będzie język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości w razie potrzeby przetłumaczenia niniejszej metody alokacji rynkowej zdolności przesyłowych przez OSP na języki narodowe w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB a jakąkolwiek wersją w innym języku właściwi OSP, zgodnie z przepisami krajowymi, zobowiązani są dostarczyć odpowiednim krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie metody rynkowej alokacji zdolności przesyłowych.