

**Decyzja ACER w sprawie metody CCR Baltic dla alokacji rynkowej  
zdolności przesyłowych: Załącznik I**

**Metoda procesu alokacji rynkowej  
międzyobszarowych zdolności przesyłowych  
do celów wymiany mocy bilansującej dla  
CCR Baltic**

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

**13 sierpnia 2021 r.**

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 Baltic 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 10/2021.

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.

### **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 (zwane dalej „rozporządzeniem EB”) dla obszaru geograficznego obejmującego region wyznaczania zdolności przesyłowych Baltic (zwany dalej „Baltic 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) 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 Baltic (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 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 („DUB”). W ramach wdrażania tych procesów alokacji OSP gromadzą informacje i dokonują przeglądu dokładności i efektywności zastosowanej metodologii prognozowania. Przegląd ten obejmie 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 dotyczącego bilansowania (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 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 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, 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 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 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 Baltic. 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 Baltic.
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 rynkowej 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 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) „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;
- (b) „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;
- (c) „marża” oznacza dodatek w EUR/MWh na podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego do 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;
- (d) „dodatni błąd prognostyczny” oznacza niedoszacowanie w EUR/MWh na podstawowy okres handlowy rynku dnia następnego początkowej prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych wymiany energii;
- (e) „dzień referencyjny” oznacza dzień, który jest wykorzystywany w celu wyznaczenia prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii, a
- (f) „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 obliczania 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 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 standardowe produkty 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 standardowych produktów mocy bilansującej do funkcji optymalizacji zakupu 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 standardowych ofert mocy bilansującej stosowany był jeden czas zamknięcia drzwi. Czas zamknięcia drzwi 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 alokacji rynkowej czas zamknięcia drzwi do celów złożenia ofert zintegrowanego procesu grafikowania, które przekształca się na oferty dotyczące standardowych produktów 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 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 dotyczących standardowych produktów mocy bilansujących w przypadku każdorazowego zastosowania niniejszej metody alokacji rynkowej pomiędzy OSP i DUB będzie oparte 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 mocy, w tym wybór standardowych ofert 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 standardowych produktów bilansujących 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 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 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 obwieszczenie 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 międzyobszarowej aktywacji FRR lub wymianę mocy rezerwowej zastępczej ze względu na proces międzyobszarowej aktywacji RR;
  - (e) maksymalne limity międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany mocy bilansującej określone zgodnie z art. 5 ust. 1 oraz maksymalny wolumen 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 tę metodę rynkową współdzielą algorytm wykorzystujący funkcję

alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych ze wszystkimi bałtyckimi OSP.

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 maksymalnej wielkości międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do wymiany mocy bilansującej lub 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 lub współdzielenia rezerw na potrzeby funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych będzie następujący:
  - (a) domyślnie maksymalna wartość międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej wynosi 20% międzyobszarowych zdolności przesyłowych wyznaczonych dla przedziału czasowego dnia następnego zgodnie z metodami obliczania zdolności przesyłowych opracowanymi zgodnie z art. 20 ust. 2 rozporządzenia CACM;
  - (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 maksymalnej wielkości międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej jest zwiększany jedynie do momentu zaspokojenia zapotrzebowania OSP i maksymalnie do 50% 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 Baltic 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 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. 8 lit. b);
  - (c) jeżeli wzrosty, o których mowa w ust. 1 lit. b), wystąpią z powodu strukturalnego lokalnego niedoboru ofert dostawców usług bilansujących (DUB) na standardowy produkt mocy bilansującej na obszarze rynkowym, limit maksymalnej wartości międzyobszarowych zdolności przesyłowych przydzielonych 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 Baltic co najmniej dwa tygodnie przed złożeniem wniosku. Proces ten może być powtarzany aż do osiągnięcia maksymalnej wartości 50%. Zastosowane domyślne limity będą publikowane zgodnie z art. 12 ust. 7.



2. W zależności od wyniku oceny przewidzianej w art. 6 ust. 4, która miałaby towarzyszyć przedłożeniu zmiany tej metody, zgodnie z tym samym artykułem OSP mogą w ramach tej zmiany zaproponować również nowe wartości maksymalnej wielkości przydzielonych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany mocy bilansującej w celu zastąpienia wartości określonych w ust. 1.
3. 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 wymiarowania 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. 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 wstępnie prognozowanej wartości rynkowej międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnej z pkt 1 marża będzie wynosić 1 EUR/MWh.
3. 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 2 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 2 lit. b), ani wyższa niż 5 EUR/MWh. Zaktualizowane wartości marży zostaną opublikowane zgodnie z art. 12 ust. 2.

4. Nie później niż 12 miesięcy po zatwierdzeniu tej metody OSP przedłożą poprawkę tej metody w oparciu o jedną z alternatywnych zasad zgodnie z art. 39 ust. 5 rozporządzenia EB. Zmiana ta będzie wsparta oceną wykazującą co najmniej:
  - (a) ogólną dokładność prognozowanej wartości rynkowej osiągniętej przy zastosowaniu proponowanej metody prognozowania;
  - (b) konieczność i skuteczność marży, w tym proces jego dostosowania;
  - (c) dokładność prognozowanej wartości rynkowej przy stosowaniu dodatkowych istotnych czynników wpływających na modele popytu i wytwarzania w różnych obszarach rynkowych; oraz
  - (d) dokładność prognozowanej wartości rynkowej przy zastosowaniu prognozowanej dynamicznie wartości rynkowej z uwzględnieniem przydzielonej wartości wymiany mocy bilansującej i współdzielenia rezerw.
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, i marży, o której mowa w ust. 2 i 3.
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 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 standardowego produktu mocy bilansującej;
  - (d) wyznaczana na podstawie ofert dotyczących standardowych produktów mocy bilansującej w górę lub standardowych produktów 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 standardowy produkt mocy bilansującej w celu:
    - (a) wybrania niepodzielnej oferty, jeżeli takie zwiększenie zmniejszyłoby całkowite koszty zakupu odpowiedniego standardowego produktu 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 lub współdzielenia rezerw zgodnie z art. 5, stosuje się procedurę rezerwową. Taka procedura rezerwowa musi zostać opisana w metodzie na podstawie art. 33 ust. 1 rozporządzenia EB.
  7. Jeśli zapotrzebowanie OSP na standardowy produkt mocy bilansującej na danym obszarze rynkowym przekracza dostępny wolumen ofert DUB 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 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 końcową 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 mocy.
2. Dane wejściowe do algorytmu dla funkcji alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych obejmują:
  - (a) prognozowaną wartość rynkową międzyobszarowych zdolności przesyłowych do celów wymiany energii;
  - (b) 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;
  - (c) zapotrzebowanie OSP dla każdego obszaru rynkowego, podstawowego okresu handlowego rynku dnia następnego oraz standardowego produktu 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 przydzielonych 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. 3; oraz
  - (c) 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 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 standardowego produktu 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 standardowych produktów mocy bilansującej w górę i w dół;
  - (b) ofertami dotyczącymi standardowych produktów mocy bilansującej z różnych standardowych produktów 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 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 lub współdzielenia rezerw przy zastosowaniu tej metody rynkowej w ramach CCR Baltic 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 standardowego produktu 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. Dochody z ograniczeń oblicza się zgodnie z zastosowaniem procesu rynkowego zgodnie z art. 38 ust. 1 rozporządzenia EB 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 zastosowania 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**

1. OSP stosujący ten proces alokacji rynkowej zdolności przesyłowych będą publikować wszystkie istotne i wymagane informacje na stronie internetowej ENTSO-E poświęconej 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 lub współdzielenia rezerw najszybciej jak to możliwe, ale nie później niż jedną godzinę przed upływem czasu zamknięcia drzwi 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 lub współdzielenia rezerw:
  - (a) wolumen zaalokowanych i wykorzystanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych dla poszczególnych okresów handlowych rynku dnia następnego;
  - (b) wolumen uwolnionych międzyobszarowych zdolności przesyłowych w kolejnych przedziałach czasowych na 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. 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 standardowej 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 lub 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 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 wymiany energii;
  - (b) ocenę powstałych wzrostów limitów maksymalnego wolumenu międzyobszarowych zdolności przesyłowych przydzielonych 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;
  - (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 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 maksymalnej wielkości międzyobszarowych zdolności przesyłowych alokowanych do celów wymiany mocy bilansującej zgodnie z procesem opisanym w art. 5 ust. 1 lit. c); oraz
  - (e) 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.
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 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 do czasu, gdy międzyobszarowe zdolności przesyłowe na wszystkich granicach obszaru rynkowego w obszarze CCR Baltic 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 lub współdzielenia rezerw, w przypadku gdy co najmniej dwóch OSP zamierza wspólnie dokonać zakupu mocy bilansującej.

#### **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.