

**Decyzja ACER w sprawie metodologii wyceny energii bilansującej:
Załącznik I**

**Metodologia wyceny energii bilansującej i
międzyobszarowych zdolności przesyłowych
stosowanych na potrzeby wymiany energii
bilansującej lub obsługi procesu
kompensowania niezbilansowań**

zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia
23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące
bilansowania

24 stycznia 2020 r.

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „*Methodology for pricing balancing Energy and cross-zonal capacity used for the exchange of balancing energy or operating the imbalance netting process in accordance with Article 30(1) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” zatwierdzonego decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 01/2020.

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.

Spis treści

Motywy.....	3
Artykuł 1 Przedmiot i zakres stosowania	6
Artykuł 2 Definicje i interpretacja	6
Artykuł 3 Zasady ogólne	8
Artykuł 4 Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny energii bilansującej z ofert na produkty standardowe energii bilansującej z RR	9
Artykuł 5 Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu planowego	9
Artykuł 6 Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego	9
Artykuł 7 Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR	10
Artykuł 8 Wycena międzyobszarowych zdolności przesyłowych.....	11
Artykuł 9 Termin wdrożenia	12
Artykuł 10 Publikacja metodologii wyceny	12
Artykuł 11 Język.....	12

Motywy

- (1) Niniejszy dokument określa metodologię wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych stosowanych na potrzeby wymiany energii bilansującej lub obsługi procesu kompensowania niebilansowań (zwanego dalej „INP”) zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia (UE) 2017/2195 ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (zwanego dalej „rozporządzeniem EB”). Niniejsza metodologia zwana jest dalej „metodologią wyceny”.
- (2) Niniejsza metodologia wyceny uwzględnia ogólne zasady i cele określone w rozporządzeniu EB, rozporządzeniu (UE) 2017/1485 ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem SO”), rozporządzeniu (UE) 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie energii elektrycznej”). Niniejsza metodologia wyceny uwzględnia propozycję opracowaną przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych (zwanym dalej „OSP”), dotyczącą wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do wymiany energii bilansującej lub prowadzenia INP zgodnie z art. 30 ust. 1 rozporządzenia EB.
- (3) Celem rozporządzenia EB jest integracja rynków bilansujących. Aby ułatwić osiągnięcie tego celu, konieczne jest opracowanie ram wdrażania europejskich platform wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną i nieautomatyczną, rezerw zastępczych i procesu kompensowania niebilansowań (INP) na podstawie artykułów 19-22 rozporządzenia EB. Ponadto art. 30 rozporządzenia EB formułuje wymagania dotyczące wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
- (4) Ta metodologia wyceny określa ceny krańcowe (model *pay-as-cleared*) jako główną zasadę wyceny ofert energii bilansującej zgodnie z wymogami art. 30 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB.
- (5) Zgodnie z art. 30 ust. 1 lit. b) rozporządzenia EB wymagane jest, aby metodologia wyceny określała, w jaki sposób na cenę energii bilansującej mają wpływ oferty energii bilansującej aktywowane do celów innych niż bilansowanie, przy jednoczesnym zapewnieniu, aby przynajmniej oferty energii bilansującej aktywowane w celu zarządzania wewnętrznymi ograniczeniami przesyłowymi nie określały ceny krańcowej energii bilansującej. Oferty na produkty standardowe energii bilansującej wybrane przez funkcję optymalizacji aktywacji (zwaną dalej „AOF”) są opłacane według międzyobszarowej ceny krańcowej energii bilansującej, o ile są aktywowane z poszanowaniem rankingu cenowego. Aktywacje w celu zarządzania wewnętrznymi ograniczeniami przesyłowymi nie są możliwe na europejskich platformach, zgodnie z art. 19-21 rozporządzenia EB, ponieważ jedynymi informacjami lokalizacyjnymi, które te platformy obsługują, są obszar kontroli częstotliwości lub obszar rynkowy; oferty nie zawierają informacji lokalizacyjnych co do położenia sieci wewnętrznej.
- (6) Art. 30 ust. 1 lit. c) rozporządzenia EB przewiduje metodologię wyceny, która ustanawia co najmniej jedną cenę energii bilansującej dla każdego okresu rozliczania niebilansowania. Niniejsza metodologia wyceny określa liczbę cen na obszar nieograniczony przesyłowo i na produkt standardowy energii bilansującej, dla odnośnego – dla każdej europejskiej platformy bilansującej – podstawowego okresu handlowego (zwanego dalej „MTU”). Ta metodologia wyceny wymaga określenia co najmniej jednej ceny dla każdego MTU oraz aby MTU był krótszy lub równy okresowi rozliczeniowemu niebilansowania, spełniając tym samym wymóg co najmniej jednej ceny energii bilansującej dla każdego okresu rozliczeniowego niebilansowania.
- (7) Art. 30 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB wymaga, aby metodologia wyceny zapewniała przekazywanie właściwych sygnałów cenowych i zachęt uczestnikom rynku. Wymóg ten jest

spełniony poprzez wybór międzyobszarowej ceny krańcowej (zwanej dalej „CBMP”), która zapewnia zastosowanie jednej ceny krańcowej we wszystkich obszarach, w których nie ma ograniczeń przesyłowych. Ponadto niniejsza metodologia wyceny rozróżnia poszczególne produkty i procesy, zapewniając, że w ramach tej metodologii wyceny wyceniane są różne właściwości produktów. Dodatkowo jest ona spójna z ograniczeniami przesyłowymi zidentyfikowanymi w ramach każdego procesu, skutkującymi wyborem ofert energii bilansującej, przy jednoczesnym ustanowieniu CBMP przy każdym rozliczeniu.

- (8) Zgodnie z art. 30 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB przy ustalaniu metodologii wyceny należy uwzględnić metody ustalania cen na rynku dnia następnego i dnia bieżącego. Ta metodologia wyceny spełnia ten wymóg, proponując metodologię ustalania CBMP, która jest zgodna z wyceną stosowaną w ramach łączenia rynków dnia następnego. Ponadto w tej metodologii wyceny proponuje się ustalanie cen w oparciu o każde właściwe rozliczenie rynku i w związku z tym nie narzuca się takiej samej ceny krańcowej w różnych procesach (tj. rozliczeniach rynkowych), podobnie jak w przypadku cen na rynku dnia następnego i dnia bieżącego.
- (9) Artykuł 20 ust. 2 rozporządzenia EB zezwala na wprowadzenie technicznych limitów cen, jeżeli OSP uznają to za konieczne. W niniejszej metodologii wyceny ustala się techniczne limity cen energii bilansującej, w tym zarówno cen rynkowych, jak i rozliczeniowych, na poziomie 99 999 €/MWh oraz -99 999 €/MWh zarówno dla dodatniej, jak i ujemnej energii bilansującej. Te limity cen nie są niższe niż limity narzucone dla horyzontu dnia następnego i dnia bieżącego i nie ograniczają kształtowania się cen.
- (10) Zgodnie z art. 30 ust. 3 rozporządzenia EB wymagane jest, by wycena międzyobszarowych zdolności przesyłowych odzwierciedlała ograniczenia przesyłowe, była oparta na cenach energii bilansującej i nie wymagała dodatkowych opłat. Niniejsza metodologia wyceny spełnia ten wymóg, określając cenę międzyobszarowych zdolności przesyłowych jako różnicę wartości CBMP między obszarami nieograniczonymi przesyłowo dla odpowiednich produktów i procesów. Międzyobszarowe zdolności przesyłowe wykorzystywane w procesie INP są domyślnie wyceniane na zero, ponieważ wykorzystanie międzyobszarowych zdolności przesyłowych w INP nie jest zależne od cen energii bilansującej, a zatem nie można określić ich wartości ekonomicznej.
- (11) Niniejsza metodologia przyczynia się do realizacji celu, którym jest wspieranie skutecznej konkurencji, brak dyskryminacji i przejrzystość na rynkach bilansujących (art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB) oraz celu polegającego na integracji rynków bilansujących i promowaniu możliwości wymiany usług bilansujących przy jednoczesnym przyczynianiu się do bezpieczeństwa operacyjnego (art. 3 ust. 1 lit. c) rozporządzenia EB) w następujący sposób:
 - (a) Poprzez zaproponowanie metodologii opartej na międzyobszarowych cenach krańcowych do wyceny ofert na wszystkie produkty standardowe energii bilansującej niniejsza metodologia wyceny wzmacnia efektywną konkurencję oraz integrację rynków bilansujących, ponieważ metodologia ta jest zharmonizowana dla wszystkich ofert dotyczących energii bilansującej, w tym ofert energii bilansującej przekształconych na produkty standardowe z produktów specyficznych lub ofert dotyczących zintegrowanego procesu grafikowania. Niniejsza metodologia wyceny ma również zastosowanie do ofert na produkty specyficzne energii bilansującej, o ile OSP wykorzystujący te produkty specyficzne nie zaproponował innej metody ich wyceny, przyczyniając się tym samym do integracji rynków bilansujących.
 - (b) Skuteczna konkurencja jest również wspierana przez wybór MTU do wyceny energii bilansującej, która wynika z aktywacji ofert energii bilansującej do procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną, który został ustalony jako równy cyklowi optymalizacji AOF. Podejście to spowoduje maksymalizację okresów z konwergencją

cen i mniejszymi zachętami do dodawania narzutów do cen ofert energii bilansującej, motywowanych ograniczonymi międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi w obszarach o ograniczonej konkurencji wewnętrznej.

- (c) Integrację rynków bilansujących i promowanie możliwości wymiany usług bilansujących osiąga się również dzięki podejściu stosowanemu do wyceny ofert produktów standardowych energii bilansującej z mFRR, przyczyniając się jednocześnie do bezpieczeństwa operacyjnego. Ustanowienie wspólnej listy rankingowej dla obu typów aktywacji – bezpośredniej i planowej – zapewnia maksymalną płynność, dając OSP większe możliwości wymiany energii bilansującej. Z drugiej strony, zapłata za bezpośrednio aktywowane oferty produktów standardowych energii bilansującej z mFRR po cenie co najmniej równej cenie aktywacji planowej zapewnia OSP dostępność tych ofert, w związku z tym, że są one potrzebne do rozwiązania kwestii związanych z bezpieczeństwem operacyjnym.
 - (d) Niniejsza metodologia wyceny zapewnia brak dyskryminacji, ponieważ jest ona stosowana w ten sam sposób w odniesieniu do wszystkich ofert na produkty standardowe energii bilansującej bez względu na lokalizację, technologię czy też inne czynniki. To samo dotyczy wyceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
 - (e) Opisywana metodologia wyceny w połączeniu z rozporządzeniem (UE) 543/2013 i wymogami dotyczącymi publikacji określonymi w art. 12 rozporządzenia EB wzmacnia przejrzystość na rynkach bilansujących, ponieważ nakładają one na OSP obowiązki terminowej publikacji danych rynkowych związanych z funkcjonowaniem europejskich platform bilansujących w odniesieniu do ustalania cen.
- (12) W połączeniu z ramami wdrażania niniejsza metodologia wyceny przyczynia się do realizacji celu określonego w art. 3 ust. 1 lit. b) rozporządzenia EB. Ustalanie transgranicznych cen krańcowych stanowi zachętę dla dostawców usług bilansujących (zwanych dalej „DUB”) do składania ofert po cenach równych odpowiednim kosztom krańcowym. Jednocześnie AOF dobiera ogólnie najtańsze oferty do zaspokojenia zapotrzebowania na energię bilansującą. Wynik tego procesu powinien wpłynąć na zmniejszenie kosztów bilansowania i tym samym zwiększenie efektywności rynków energii bilansującej.
- (13) Niniejsza metodologia wyceny przyczynia się do efektywnej, długoterminowej eksploatacji i rozwoju systemu przesyłowego energii elektrycznej, dzięki właściwemu odzwierciedlaniu wartości międzyobszarowej zdolności przesyłowej poprzez odpowiednie obliczanie międzyobszarowych cen krańcowych. Dodatkowo ta metodologia wyceny ułatwia spójne funkcjonowanie rynków w różnych przedziałach czasowych, zgodnie z wymogiem określonym w art. 3 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB, ponieważ międzyobszarowa cena krańcowa stosowana w tej metodologii opiera się na tej samej zasadzie co metodologia ustalania cen na rynku dnia następnego. Ponadto propozycja dotycząca wyznaczania różnych cen dla różnych procesów odpowiada podejściu przyjętemu dla rynków dnia następnego i dnia bieżącego, a zatem ułatwia osiągnięcie spójności dla różnych horyzontów czasowych.
- (14) Ta metodologia wyceny przyczynia się do realizacji celów określonych w art. 3 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB, ponieważ jest niedyskryminacyjna i zapewnia sprawiedliwy kontekst dla DUB. Ponadto międzyobszarowe ceny krańcowe obniżają barierę dla nowych podmiotów wchodzących na rynek, ponieważ maksymalizacja zysków z udziału w platformach bilansujących nie wymaga kompleksowej probabilistycznej strategii ofertowania. Dodatkowo ta metodologia wyceny sprzyja zachowaniu płynności poprzez ustanowienie jednej międzyobszarowej ceny krańcowej dla każdego procesu, a także poprzez ustanowienie wspólnej listy rankingowej dla obu rodzajów aktywacji ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR.

- (15) Niniejsza metodologia wyceny jest technologicznie neutralna i niedyskryminująca, co oznacza, że nie faworyzuje konkretnej technologii dostarczania energii bilansującej. Przyczynia się on jednak do realizacji celów określonych w art. 3 ust. 1 lit. f) i art. 3 ust. 1 lit. g) rozporządzenia EB, ponieważ zintegrowany rynek energii bilansującej w połączeniu z obniżonymi barierami wejścia na rynek, wynikającymi z ustanowienia cen krańcowych zgodnie z ogólną zasadą ułatwia udział usług zarządzania stroną popytową, magazynowania energii i odnawialnych źródeł energii.
- (16) Podsumowując, opisywana metodologia wyceny przyczynia się do osiągnięcia celów rozporządzenia EB.

Artykuł 1

Przedmiot i zakres stosowania

1. Niniejsza metodologia wyceny została opracowana zgodnie z art. 30 ust. 1 i art. 30 ust. 3 rozporządzenia EB.
2. Określa ona ceny energii bilansującej wynikające z aktywacji ofert na produkty energii bilansującej dla procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną (dalej „aFRP”) oraz procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (dalej „mFRP”) zgodnie z art. 143 i art. 147 rozporządzenia SO, oraz procesu rezerw zastępczych (dalej „RRP”) zgodnie z art. 144 i art. 148 rozporządzenia SO. Metodologia ta ma zastosowanie do wszystkich ofert na produkty energii bilansującej, z wyjątkiem sytuacji, gdy OSP określa inną metodologię wyceny zgodnie z art. 30 ust. 4 rozporządzenia EB w odniesieniu do aktywowanych lokalnie produktów specyficznych nieprzekształconych na produkty standardowe zgodnie z art. 26 ust. 3 lit. b) rozporządzenia EB. W celu zastosowania tej metodologii do ofert produktów energii bilansowania dla aktywowanych lokalnie produktów specyficznych nieprzeliczonych na produkty standardowe wszystkie odniesienia w niniejszej metodologii wyceny do ofert na produkty standardowe energii bilansujących mają również zastosowanie do ofert na produkty specyficzne energii bilansującej.
3. Niniejsza metodologia wyceny ma również zastosowanie do określania cen międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do wymiany energii bilansującej i do prowadzenia INP.
4. Opisywana metodologia wyceny pozostaje bez uszczerbku dla wprowadzenia funkcji ustalania cen za niedobór energii bilansującej, o której mowa w art. 20 ust. 3 rozporządzenia (UE) 2019/943, w ramach krajowych warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia EB.

Artykuł 2

Definicje i interpretacja

1. Do celów niniejszej metodologii wyceny użyte terminy mają znaczenie nadane im w art. 2 rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej, art. 2 rozporządzenia EB i art. 3 rozporządzenia SO.
2. Ponadto w niniejszej metodologii wyceny zastosowanie mają następujące pojęcia:
 - (a) „przyjęty wolumen ofertowy” oznacza wolumen energii bilansującej z oferty na produkt energii bilansującej, który ma zostać rozliczony zgodnie z krajowymi warunkami dotyczącymi bilansowania zgodnie z art. 18 ust. 5 lit. h) rozporządzenia EB, co wymaga opracowania zasad określania wolumenu energii bilansującej, który ma zostać rozliczony z dostawcą usług bilansujących zgodnie z art. 45 rozporządzenia EB;

- (b) „granica bilansowania aFRR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary LFC OSP będących uczestnikami Platformy aFRR;
- (c) „Platforma aFRR” oznacza europejską platformę wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną, o której mowa w art. 21 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (d) „zapotrzebowanie” oznacza indywidualne zapotrzebowanie OSP na energię bilansującą, stanowiące żądanie aktywacji energii bilansującej; zapotrzebowanie może być nieelastyczne lub elastyczne cenowo;
- (e) „aktywacja bezpośrednia” oznacza proces aktywacji ofert w ramach Platformy mFRR w kontekście art. 145 ust. 5 rozporządzenia SO, który może wystąpić w dowolnym momencie;
- (f) „Platforma IN” oznacza europejską platformę INP, o której mowa w art. 22 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (g) „granica bilansowania mFRR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary LFC OSP będących uczestnikami Platformy mFRR; W przypadku gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru rynkowego granica bilansowania mFRR oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiednie obszary rynkowe;
- (h) „Platforma mFRR” oznacza europejską platformę wymiany energii bilansującej z mFRR, o której mowa w art. 20 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (i) „punkt aktywacji planowej” oznacza punkt czasu, od którego mierzony jest czas pełnej aktywacji dla aktywacji planowej ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR;
- (j) „Platforma RR” oznacza europejską platformę wymiany energii bilansującej z RR, zgodnie z art. 19 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (k) „granica bilansowania RR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary rynkowe OSP będących uczestnikami Platformy RR.
- (l) „aktywacja planowa” oznacza proces w ramach Platformy mFRR dotyczący aktywacji ofert w kontekście art. 145 ust. 5 rozporządzenia SO, który ma miejsce w punkcie aktywacji planowej w odniesieniu do okresu ważności danej oferty energii bilansującej;
- (m) „produkt standardowy energii bilansującej z aFRR” oznacza produkt standardowy dla energii bilansującej z aFRR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (n) „produkt standardowy energii bilansującej z mFRR” oznacza produkt standardowy energii bilansującej z mFRR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (o) „produkt standardowy energii bilansującej z RR” oznacza produkt standardowy energii bilansującej z RR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (p) „wybrana oferta” oznacza ofertę, którą AOF wybiera i żąda jej aktywacji od uczestniczącego OSP;
- (q) „obszar nieograniczony przesyłowo” oznacza najszerszy obszar składający się ze stref rynkowych, w którym wymiana energii bilansującej i kompensowanie zapotrzebowania nie są ograniczone przez międzyobszarowe zdolności przesyłowe lub ograniczenia alokacji w określonym podstawowym okresie handlowym.

3. W niniejszej metodologii wyceny, o ile z kontekstu nie wynika inaczej:

- a) liczba pojedyncza odnosi się również do liczby mnogiej i odwrotnie;
- b) nagłówki dodaje się wyłącznie w celu ułatwienia i nie mają one wpływu na interpretację

niniejszej metodologii wyceny;

- c) wszelkie odniesienia do międzyobszarowych zdolności przesyłowych stanowią również odniesienie do ograniczeń alokacji określonych w rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi („rozporządzenie 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 metodologii wyceny.

Artykuł 3 **Zasady ogólne**

1. Wartość CBMP oblicza się za pomocą następujących funkcji optymalizacji aktywacji:
 - (a) AOF Platformy RR oblicza jedną wartość CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z RR, wybranych do celów bilansowania dla obu kierunków aktywacji, dla każdego podstawowego okresu handlowego w odniesieniu do ofert na produkty standardowe energii bilansującej z RR (zwanego dalej „MTU RR”) oraz dla każdego obszaru nieograniczonego przesyłowo;
 - (b) AOF Platformy mFRR oblicza jedną wartość CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu planowego, wybranych do celów bilansowania dla obu kierunków aktywacji, dla każdego podstawowego okresu handlowego w odniesieniu do ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR (zwanymi dalej „MTU mFRR”) oraz dla każdego obszaru nieograniczonego przesyłowo;
 - (c) AOF Platformy mFRR oblicza jedną wartość CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego, wybranych do celów bilansowania dla każdego kierunku aktywacji, dla każdego mFRR MTU oraz dla każdego obszaru nieograniczonego przesyłowo;
 - (d) AOF Platformy aFRR oblicza jedną wartość CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR, wybranych do celów bilansowania dla każdego kierunku aktywacji, dla każdego podstawowego okresu handlowego w odniesieniu do ofert na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR (zwanymi dalej „MTU aFRR”) oraz dla każdego obszaru nieograniczonego przesyłowo.
2. Różne wartości CBMP obowiązujące dla różnych obszarów rynkowych w jednym obszarze nieograniczonym przesyłowo mogą wystąpić tylko w przypadku Platformy RR, jeżeli te obszary rynkowe są połączone za pomocą połączenia międzysystemowego o współczynniku strat większym niż zero lub o stopniu planowania większym niż MTU.
3. Maksymalna cena dla wszystkich ofert na produkty energii bilansującej oraz maksymalna wartość CBMP wynosi 99 999 €/MWh. Minimalna cena dla wszystkich ofert na produkty energii bilansującej oraz minimalna wartość CBMP wynosi -99 999 €/MWh.
4. Każdy OSP określa zaakceptowany wolumen ofertowy z każdej oferty dla każdego MTU.
5. Cena CBMP zdefiniowana w ust. 1 niniejszego artykułu odzwierciedla równowagę, która doprowadzi do rozliczenia rynku w każdym okresie MTU, w podziale na obszary nieograniczone przesyłowo i, w stosownych przypadkach, w podziale na kierunki, jak wynika z zastosowania zasady jednolitej aukcji cenowej.
6. Obliczenia CBMP określone w niniejszym artykule uwzględniają w równym stopniu wszystkie

oferty na produkty standardowe energii bilansującej wybrane przez AOF danej platformy bilansującej, niezależnie od celu ich aktywacji, pod warunkiem że są one aktywowane z poszanowaniem rankingu cenowego.

7. Wszyscy OSP wspólnie monitorują i składają roczne sprawozdania dotyczące wolumenów i cen energii bilansującej, w podziale na produkty, które rozliczane są zgodnie z krajowymi warunkami dotyczącymi bilansowania zgodnie z art. 18 ust. 5 lit. i) rozporządzenia EB. Sprawozdania te zawierają indywidualnie dla każdego OSP część przyjętych wolumenów ofert na produkt standardowy, za który płacone są ceny ofertowe większe niż CBMP dla ofert na produkty energii bilansującej dodatniej lub niższe niż CBMP dla ofert na produkty energii bilansującej ujemnej. Sprawozdanie to stanowi część sprawozdania europejskiego zgodnie z art. 59 ust. 1 rozporządzenia EB, a wyżej wymieniona część stanowi element wskaźnika skuteczności działania opisanego w art. 59 ust. 4 lit. e) rozporządzenia EB.

Artykuł 4

Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny energii bilansującej z ofert na produkty standardowe energii bilansującej z RR

1. MTU RR wynosi 15 minut. Pierwszy MTU RR każdego dnia rozpoczyna się o godzinie 00:00 czasu rynkowego. Okresy MTU RR następują kolejno i nie nakładają się na siebie.
2. CBMP za energię bilansującą z ofert na produkty standardowe z RR na każdym obszarze nieograniczonym przesyłowo jest równa cenie obliczonej przez AOF w oparciu o zasadę cen krańcowych (według zasady *pay-as-cleared*). Wszyscy OSP realizujący proces wymiany rezerw zgodnie z częścią IV rozporządzenia (UE) 2017/1483 są zobowiązani do publikowania szczegółowych obliczeń matematycznych CBMP wraz ze szczegółowym opisem algorytmu optymalizacji na miesiąc przed terminem wdrożenia platformy mFRR zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. k) rozporządzenia EB.

Artykuł 5

Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu planowego

1. „MTU mFRR” wynosi 15 minut. Pierwszy MTU mFRR każdego dnia rozpoczyna się o godzinie 00:00 czasu rynkowego. Okresy MTU mFRR następują kolejno i nie nakładają się na siebie.
2. CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu planowego na każdym obszarze nieograniczonym przesyłowo jest równa cenie obliczonej przez AOF w oparciu o zasadę cen krańcowych (według zasady *pay-as-cleared*). Wszyscy OSP są zobowiązani do publikowania szczegółowych obliczeń matematycznych CBMP wraz ze szczegółowym opisem algorytmu optymalizacji na miesiąc przed terminem wdrożenia platformy mFRR zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. k) rozporządzenia EB.

Artykuł 6

Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego

1. CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego w każdym obszarze nieograniczonym przesyłowo określa się w następujący sposób:
 - (a) Etap pierwszy: AOF Platformy mFRR wybiera oferty na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej i ujemnej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego. Wszystkie

oferty na produkty standardowe energii bilansującej mFRR z aktywacją typu bezpośredniego wybrane po punkcie aktywacji planowej MTU mFRR i nie później niż w punkcie aktywacji planowej kolejnego MTU mFRR stanowią dane wejściowe do etapu drugiego.

(b) Etap drugi:

- (i) CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego stanowi najwyższą cenę spośród wszystkich ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego wybranych zgodnie z ust. 1 lit. a) w tym samym obszarze nieograniczonym przesyłowo.
- (ii) CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego stanowi najniższą cenę spośród wszystkich ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego wybranych zgodnie z ust. 1 lit. a) w tym samym obszarze nieograniczonym przesyłowo.

(c) Etap trzeci: Dla każdego MTU mFRR:

- (i) CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego stanowi maksymalną wartość spośród ceny CBMP określonej zgodnie z ust. 1 lit. b) pkt i) niniejszego artykułu i ceny CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu planowego dla odpowiedniego MTU mFRR; a
- (ii) CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego stanowi minimalną wartość spośród ceny CBMP określonej zgodnie z ust. 1 lit. b) pkt ii) niniejszego artykułu i ceny CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu planowego dla odpowiedniego MTU mFRR

2. Dla każdego MTU mFRR każdy uczestniczący OSP określa przyjęty wolumen ofert wybranych zgodnie z ust. 1 lit. a), który przypisuje się temu samemu MTU mFRR i kolejnemu MTU mFRR dla danego kierunku.

Artykuł 7

Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR

1. MTU dla oferta na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR (zwany dalej „MTU aFRR”) jest równy cyklowi optymalizacji AOF Platformy aFRR. Pierwszy MTU aFRR każdego dnia rozpoczyna się o godzinie 00:00 czasu rynkowego. Okresy MTU aFRR następują kolejno i nie nakładają się na siebie.
2. Dla każdego MTU aFRR ustala się pojedynczą wartość CBMP dla każdego obszaru nieograniczonego przesyłowo. Jest to albo CBMP dla dodatniej energii bilansującej zgodnie z ust. 3 niniejszego artykułu, albo CBMP dla ujemnej energii bilansującej zgodnie z ust. 4 niniejszego artykułu, albo CBMP określona dla przypadku, gdy nie wybrano żadnej oferty, zgodnie z ust. 5 niniejszego artykułu.
3. CBMP dla wybranych ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z aFRR w

obszarze nieograniczonym przesyłowo jest równa najwyższej cenie wszystkich wybranych ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z aFRR w tym samym obszarze nieograniczonym przesyłowo.

4. CBMP dla wybranych ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z aFRR w obszarze nieograniczonym przesyłowo jest równa najniższej cenie wszystkich wybranych ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z aFRR w tym samym obszarze nieograniczonym przesyłowo.
5. W przypadku braku wybranych ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej lub ujemnej z aFRR w obszarze nieograniczonym przesyłowo CBMP jest równa punktowi środkowemu między najniższymi dostępnymi ofertami na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z aFRR a najwyższymi dostępnymi ofertami na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z aFRR.
6. Każdy uczestniczący OSP zapewnia zgodnie z krajowymi warunkami dotyczącymi bilansowania zgodnie z art. 18 ust. 5 lit. i) rozporządzenia EB, że każdy przyjęty wolumen ofertowy na energię bilansującą dodatnią z oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR dla każdego MTU aFRR płacony jest po wg maksymalnej wartości spośród ceny CBMP określonej zgodnie z ust. 2 i odpowiedniej ceny ofertowej.
7. Każdy uczestniczący OSP zapewnia zgodnie z krajowymi warunkami dotyczącymi bilansowania zgodnie z art. 18 ust. 5 lit. i) rozporządzenia EB, że każdy przyjęty wolumen ofertowy na energię bilansującą ujemną z oferty na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR dla każdego MTU aFRR płacony jest wg minimalnej wartości spośród ceny CBMP określonej zgodnie z ust. 2 i odpowiedniej ceny ofertowej.
8. Do celów stosowania ust. 6 i 7, jeżeli oferta na produkt standardowy energii bilansującej z aFRR nie ma ważnej ceny ofertowej w danym okresie ważności, stosuje się ostatnią cenę ofertową z poprzedniego okresu ważności lub poprzednich okresów ważności.

Artykuł 8

Wycena międzyobszarowych zdolności przesyłowych

1. Wszyscy OSP określają cenę za wykorzystanie międzyobszarowych zdolności przesyłowych do wymiany energii bilansującej, wynikającą z:
 - (a) aktywacji ofert na produkty standardowe energii bilansującej z RR dla każdej granicy bilansującej RR;
 - (b) aktywacji ofert na produkty standardowe energii bilansującej z mFRR dla każdej granicy bilansującej mFRR, która odpowiada granicy obszaru rynkowego; oraz
 - (c) aktywacji ofert na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR dla każdej granicy bilansującej aFRR, która odpowiada granicy obszaru rynkowego.oraz do prowadzenia INP dla każdej odpowiedniej granicy bilansowania aFRR.
2. Międzyobszarowa cena zdolności przesyłowych dla wymiany energii bilansującej wynikająca z aktywacji ofert na produkty standardowe energii bilansującej, o których mowa w ust. 1 lit. a), b) i c), jest równa różnicy między wartościami CBMP dla odpowiednich obszarów nieograniczonych przesyłowo na granicach bilansowania oddzielających dwa obszary nieograniczone przesyłowo, obliczonej zgodnie z art. 4, 5, 6 i 7 niniejszej metodologii wyceny.
3. Cena międzyobszarowych zdolności przesyłowych dla wymiany energii bilansującej wynikającej z aktywacji ofert na produkty standardowe energii bilansującej w obszarze nieograniczonym

przesyłowo wynosi 0 €/MWh.

4. Cena za międzyobszarowe zdolności przesyłowe wykorzystywane do:
 - (a) procesu INP przeprowadzanego w sposób dorozumiany przez AOF Platformy aFRR; oraz
 - (b) kompensowania zapotrzebowań w ramach Platformy RR i Platformy mFRRwynosi 0 €/MWh w obszarze nieograniczonym przesyłowo i odpowiada różnicy między wartościami CBMP dla odpowiednich obszarów nieograniczonych przesyłowo na granicach bilansowania oddzielających dwa obszary nieograniczone przesyłowo, obliczonej zgodnie z art. 4, 5, 6 i 7 niniejszej metodologii wyceny.
5. Cena międzyobszarowej zdolności przesyłowej wykorzystywanej do procesu INP przeprowadzanego przez AOF Platformy IN wynosi 0 €/MWh.

Artykuł 9

Termin wdrożenia

1. Wszyscy OSP są zobowiązani do wdrożenia tej metody przy wdrażaniu europejskich platform bilansujących służących do wymiany energii bilansującej lub prowadzenia INP, zgodnie z art. 19, 20, 21 i 22 rozporządzenia EB. Każdy OSP jest zobowiązany do stosowania odpowiednich przepisów niniejszej metodologii wyceny do ofert na produkty standardowe i specyficzne energii bilansującej, jak również przepisów dotyczących obliczania ceny międzyobszarowej zdolności przesyłowej zawartych w art. 8 ust. 1-5, gdy OSP staje się OSP uczestniczącym w danej europejskiej platformie bilansującej.
2. OSP uczestniczący w Platformie RR są zobowiązani do wdrożenia i stosowania tej metodologii wyceny energii bilansującej do ofert produktów standardowych energii bilansującej z RR do dnia 1 lipca 2022 r.

Artykuł 10

Publikacja metodologii wyceny

1. OSP są zobowiązani do opublikowania niniejszej metodologii wyceny bez zbędnej zwłoki zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB po podjęciu decyzji przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki zgodnie z art. 5 ust. 7 oraz w art. 6 ust. 1 i 2 rozporządzenia EB.

Artykuł 11

Język

1. Językiem odniesienia tej metodologii wyceny jest język angielski.
2. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie konieczności przetłumaczenia niniejszej metodologii 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 zobowiązani są do usunięcia wszelkich niespójności, dostarczając odpowiednim krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie niniejszej metodologii.