

Wspólne zasady rozliczania mające zastosowanie do każdego przypadku planowej wymiany energii w wyniku procesu zastępowania rezerw, procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną i automatyczną oraz procesu kompensowania niebilansowań zgodnie z art. 50 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

*Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „Common settlement rules applicable to all intended exchanges of energy as a result of the reserve replacement process, the frequency restoration process with manual and automatic activation and the imbalance netting process in accordance with Article 50(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 17/2020. 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	5
Artykuł 2 Definicje i interpretacja	5
Artykuł 3 Kwoty rozliczeń wynikających z wymiany energii bilansujących	6
Artykuł 4 Wolumeny wymiany energii bilansujących	7
Artykuł 5 Ceny rozliczeniowe wymian energii bilansujących	7
Artykuł 6 Proces i obliczanie dochodu z ograniczeń bilansowania	8
Artykuł 7 Klucze podziału dochodów z ograniczeń bilansowania na granicy bilansowania	8
Artykuł 8 Rozliczanie planowych wymian energii w wyniku INP	9
Artykuł 9 Harmonogram wdrożenia	10
Artykuł 10 Publikacja metody rozliczania OSP	11
Artykuł 11 Język	11

Motywy

- (1) Niniejszy dokument określa wspólne zasady rozliczania, które mają być stosowane przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych (zwanym dalej „OSP”) w odniesieniu do każdego przypadku planowej wymiany energii w wyniku procesu zastępowania rezerw, procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną i automatyczną oraz procesu kompensowania niebilansowań (zwane dalej „metodą rozliczania OSP”) zgodnie z art. 50 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (zwanego dalej „rozporządzeniem EB”).
- (2) Metoda rozliczania OSP uwzględnia ogólne zasady i cele określone w rozporządzeniu EB, rozporządzeniu EB, Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem SO”), rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222 ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowym (zwanym dalej „rozporządzeniem CACM”) oraz rozporządzeniu (UE) 2019/943 Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem o energii elektrycznej”).
- (3) Celem rozporządzenia EB jest integracja rynków bilansujących, przyczyniając się jednocześnie do bezpieczeństwa pracy systemu. Aby ułatwić osiągnięcie tego celu, konieczne jest opracowanie ram wdrażania europejskich platform wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną i automatyczną, rezerw zastępczych i procesu kompensowania niebilansowań na podstawie art. 19-22 rozporządzenia EB. Ponadto art. 30 rozporządzenia EB formułuje wymagania dotyczące wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do wymiany energii bilansującej.
- (4) Zgodnie z wymaganiami art. 50 ust. 6 i 7 rozporządzenia EB niniejsza metoda rozliczania OSP uwzględnia metodę opracowaną zgodnie z art. 30 dotyczącą wyceny energii bilansującej i międzyobszarowych zdolności przesyłowych wykorzystywanych do celów wymiany energii bilansującej, poprzez zastosowanie transgranicznych cen krańcowych, obliczonej przez funkcję optymalizacji aktywacji odpowiedniej platformy europejskiej, jako podstawa rozliczania planowej wymiany energii pomiędzy OSP w zakresie art. 50 ust. 1 rozporządzenia EB. Ponadto, zgodnie z wymogiem art. 50 ust. 5 lit. c) rozporządzenia EB rozliczenia pomiędzy OSP opierają się również na obliczanej przez funkcję optymalizacji aktywacji odpowiedniej platformy europejskiej całe wymiany mocy dla danego okresu rozliczeniowego.
- (5) Niniejsza metoda rozliczania OSP obejmuje postanowienia dotyczące obliczania, gromadzenia i podziału dochodu z ograniczeń w wyniku wymiany energii bilansującej pomiędzy obszarami o różnych transgranicznych cenach krańcowych; Podział tego przychodu z ograniczeń jest dostosowany do odpowiedniej metody opracowanej na podstawie rozporządzenia CACM według podejścia opartego na skoordynowanych zdolnościach przesyłowych netto. Jednak w przypadku opracowania metody, o której mowa w art. 37 ust. 3 rozporządzenia EB według podejścia opartego na przepływach fizycznych, niniejsza metoda rozliczania OSP powinna zostać odpowiednio zmieniona.
- (6) Metoda rozliczania OSP realizuje cele określone w art. 3 rozporządzenia EB w następujący sposób:
 - (a) Niniejsza metoda rozliczania OSP przyczynia się do realizacji celu w postaci wzmocnienia niedyskryminacji i przejrzystości na rynkach bilansujących zgodnie z art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB poprzez ustanowienie takich samych zasad rozliczania dla wszystkich OSP, na podstawie wyników funkcji optymalizacji aktywacji.
 - (b) Niniejsza metoda rozliczania OSP zwiększa efektywność bilansowania poprzez powiązanie przepływów pieniężnych między OSP z wymianą mocy obliczaną przez funkcję optymalizacji aktywacji oraz z wyceną energii bilansującej na potrzeby dostarczania energii bilansującej przez dostawców usług bilansujących, zgodnie z celem określonym w art. 3 ust. 1 lit. b) rozporządzenia EB.
 - (c) Niniejsza metoda rozliczania OSP przyczynia się do realizacji celu określonego w art. 3 ust. 1 lit. c) rozporządzenia EB w zakresie integracji rynków bilansujących oraz wzmacniania możliwości wymiany

usług bilansujących poprzez ustanowienie zasad rozliczania wymiany energii bilansującej pomiędzy OSP.

- (d) Niniejsza metoda rozliczania OSP przyczynia się do realizacji celu w postaci spójnego funkcjonowania rynków dnia następnego, rynków dnia bieżącego oraz rynków bilansujących, o których mowa w art. 3 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB, ponieważ jest spójna z metodą dotyczącą podziału dochodu z ograniczeń dla rynku dnia następnego.
- (e) Niniejsza metoda rozliczania OSP przyczynia się do realizacji celów określonych w art. 3 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB, ponieważ metoda rozliczeń ma charakter niedyskryminacyjny wobec dostawców usług bilansujących, nie faworyzując konkretnej technologii dostarczania energii bilansującej. Metoda rozliczania OSP ma charakter niedyskryminacyjny wobec OSP, ponieważ te same zasady mają zastosowanie do każdego OSP uczestniczącego w platformie. Ponadto niniejsza metoda rozliczania OSP jest przejrzysta, ponieważ rozliczenia są oparte na wynikach funkcji optymalizacji aktywacji platform europejskich.
- (f) Niniejsza metoda rozliczania OSP przyczynia się do realizacji celów określonych w art. 3 ust. 1 lit. f) i g) rozporządzenia EB, ponieważ ułatwia integrację rynku energii bilansującej poprzez umożliwienie rozliczania wymiany energii pomiędzy OSP, co z kolei ułatwia udział usług zarządzania stroną popytową, magazynów energii oraz energii ze źródeł odnawialnych.

Artykuł 1

Przedmiot i zakres

1. Metoda rozliczania OSP określa wspólne zasady rozliczania wszystkich OSP zgodnie z art. 50 ust. 1 rozporządzenia EB. Wszyscy OSP uczestniczący w którejkolwiek europejskiej platformie bilansującej na podstawie art. 19, 20, 21 i 22 rozporządzenia EB wdrażają metodę rozliczania OSP. Dla uniknięcia wątpliwości, w przypadku gdy rozporządzenie EB nie wymaga od OSP wdrożenia i uruchomienia którejkolwiek z europejskich platform bilansujących na podstawie art. 19, 20, 21 i 22 rozporządzenia EB, lecz zostaje uczestniczącym OSP którejkolwiek europejskiej platformy bilansującej, dany OSP wdraża również metodę rozliczania OSP. W przypadku gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, tylko OSP wyznaczony w umowie operacyjnej dotyczącej obszaru LFC jako podmiot odpowiedzialny za wdrożenie i prowadzenie procesu odbudowy częstotliwości zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO stosuje metodę rozliczania OSP.
2. Metoda rozliczania OSP określa metodę ustalania kwot rozliczeń dla każdego przypadku planowej wymiany energii w wyniku procesu zastępowania rezerw na podstawie art. 144 ust. 1 rozporządzenia SO (zwanego dalej „RRP”), procesu kompensowania niezbilansowań na podstawie art. 146 ust. 1 rozporządzenia SO (zwanego dalej „INP”), automatycznego procesu odbudowy częstotliwości (zwanego dalej „aFRP”) i nieautomatycznego procesu odbudowy częstotliwości (zwanego dalej „mFRP”) na podstawie art. 145 ust. 1 rozporządzenia SO.
3. Metoda rozliczania OSP określa ponadto, w jaki sposób ustalone kwoty rozliczeń są rozliczane pomiędzy OSP oraz w jaki sposób obliczany jest i dzielony pomiędzy OSP dochód z ograniczeń bilansowania.

Artykuł 2

Definicje i interpretacja

1. Do celów metody rozliczania OSP użyte w niej terminy przyjmują znaczenie przypisane im w art. 2 rozporządzenia o energii elektrycznej, art. 2 rozporządzenia EB, art. 3 rozporządzenia SO oraz art. 2 rozporządzenia CACM.
2. Ponadto w niniejszej metodzie rozliczania OSP obowiązują następujące definicje:
 - (a) „platforma aFRR” oznacza europejską platformę wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną (zwaną dalej „aFRR”) zgodnie z art. 21 ust. 1 rozporządzenia EB;
 - (b) „granica bilansowania aFRR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary LFC uczestniczących OSP;
 - (c) „granica bilansowania” oznacza granicę bilansowania RR, mFRR lub aFRR;
 - (d) „dochód z ograniczeń bilansowania” oznacza dochód uzyskiwany w wyniku wymiany energii bilansującej pomiędzy obszarami nieograniczonymi przesyłowo z różnymi CBMP;
 - (e) „transgraniczna cena krańcowa” (*cross-border marginal price*, dalej zwana „CBMP”) oznacza cenę energii bilansującej obliczoną zgodnie z metodą, o której mowa w art. 30 ust. 1 rozporządzenia EB;
 - (f) „zapotrzebowanie” oznacza zapotrzebowanie pojedynczego OSP na energię bilansującą odpowiadające wnioskowi o aktywację energii bilansującej oraz może być zapotrzebowaniem nieelastycznym lub elastycznym cenowo;
 - (g) „aktywacja bezpośrednia” oznacza proces platformy mFRR do aktywacji ofert w kontekście art. 145 ust. 5 rozporządzenia SO, która może nastąpić w dowolnym momencie;
 - (h) „europejska platforma bilansująca” oznacza europejską platformę wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych, z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną, z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną lub na potrzeby INP zgodnie z odpowiednio art. 19, 20, 21 lub 22 rozporządzenia EB;
 - (i) „finansowy okres rozliczeniowy” oznacza przedział czasowy, dla którego obliczane są ceny rozliczeniowe, wolumeny i kwoty na potrzeby wymiany energii przez funkcję OSP-OSP;

- (j) „platforma IN” oznacza europejską platformę INP, o której mowa w art. 22 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (k) „granica bilansowania IN” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary LFC OSP uczestniczących w platformie IN;
- (l) „platforma mFRR” oznacza europejską platformę wymiany energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (zwaną dalej „mFRR”) zgodnie z art. 20 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (m) „granica bilansowania mFRR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary LFC OSP uczestniczących w platformie mFRR; W przypadku gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru rynkowego, granica bilansowania mFRR oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary rynkowe.
- (n) „nieintuicyjne przepływy energii bilansującej” oznaczają wymianę energii bilansującej wynikającą z funkcjonowania europejskich platform bilansujących z obszaru rynkowego o wyższej CBMP do innego obszaru rynkowego o niższej CBMP;
- (o) „uczestniczący OSP” oznacza dowolnego OSP, który jest członkiem jednej lub więcej europejskich platform bilansujących i wykorzystuje którąkolwiek z nich do wymiany RR, mFRR, aFRR i/lub do prowadzenia INP. W celu uniknięcia wątpliwości, w przypadku, gdy obszar LFC składa się z więcej niż jednego obszaru monitorowania, tylko OSP wyznaczony w porozumieniu ruchowym dotyczącym obszaru LFC jako podmiot odpowiedzialny za wdrożenie i obsługę odpowiedniego procesu odbudowy częstotliwości zgodnie z art. 143 ust. 4 rozporządzenia SO staje się uczestniczącym OSP.
- (p) „platforma RR” oznacza europejską platformę wymiany energii bilansującej z rezerw zastępczych (zwaną dalej „RR”) zgodnie z art. 19 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (q) „granica bilansowania RR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary rynkowe OSP uczestniczących w platformie RR;
- (r) „produkt standardowy energii bilansującej aFRR” oznacza produkt standardowy energii bilansującej z aFRR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (s) „produkt standardowy energii bilansującej mFRR” oznacza produkt standardowy energii bilansującej z mFRR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (t) „produkt standardowy energii bilansującej RR” oznacza produkt standardowy energii bilansującej z RR, zgodnie z art. 25 ust. 1 rozporządzenia EB;
- (u) „obszar nieograniczony przesyłowo” oznacza najszerszy obszar, wyznaczony przez obszary rynkowe, gdzie wymiana energii bilansującej i kompensowanie zapotrzebowań nie są ograniczone przez międzyobszarowe zdolności przesyłowe lub przez ograniczenia alokacji w określonym podstawowym okresie handlowym.

3. W metodzie rozliczania OSP, o ile z kontekstu nie wynika inaczej:

- (a) liczba pojedyncza obejmuje również liczbę mnogą i odwrotnie;
- (b) nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody i nie mają one wpływu na interpretację metody rozliczania OSP;
- (c) wszystkie odniesienia do przepisów, rozporządzeń, dyrektyw, zarządzeń, instrumentów, kodeksów i wszelkich innych aktów prawnych uwzględniają wszelkie ich zmiany, przedłużenie lub ponowne wprowadzenie w życie danego dokumentu;**
- (d) wszystkie odniesienia do artykułu bez wskazania dokumentu oznaczają odniesienia do metody rozliczania OSP.

Artykuł 3

Kwoty rozliczeń wynikających z wymiany energii bilansującej

1. Kwota rozliczeń każdego z uczestniczących OSP wynikająca z wymiany energii bilansującej z RR, mFRR, aFRR i INP jest równa sumie następujących składowych:
 - (a) iloczynu (a) wolumenów wymiany określonych zgodnie z art. 4 w wyniku wymiany energii bilansującej z RR, mFRR z aktywacją harmonogramową, mFRR z aktywacją bezpośrednią i aFRR oraz (b) cen rozliczeniowych ustalonych zgodnie z art. 5; oraz
 - (b) dochodu z ograniczeń określonego zgodnie z art. 7;

- (c) iloczynu (a) wolumenów wymiany jako wyniku wymiany energii bilansującej z INP na podstawie art. 4 ust. 6 oraz (b) cen rozliczeniowych określonych zgodnie z art. 8.

Artykuł 4

Wolumeny wymiany energii bilansującej

1. W przypadku rozliczania wymian energii między OSP w wyniku aFRP, mFRP lub RRP finansowy okres rozliczeniowy jest równy podstawowemu okresowi handlowemu stosowanemu w każdej europejskiej platformie bilansującej.
2. Funkcja rozliczania OSP-OSP platformy RR oblicza, dla każdego kierunku, wymianę energii bilansującej z RRP dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego i dla każdej granicy bilansowania RR jako iloczyn wymiany mocy z rezerw zastępczych, obliczanej przez funkcję optymalizacji aktywacji platformy RR i odpowiedniego finansowego okresu rozliczeniowego.
3. Funkcja rozliczania OSP-OSP platformy mFRR oblicza, dla każdego kierunku, wymianę energii bilansującej z mFRP z aktywacją typu harmonogramowego dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego i dla każdej granicy bilansowania mFRR jako iloczyn wymiany mocy odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną z harmonogramowej mFRR, obliczanej przez funkcję optymalizacji aktywacji platformy mFRR i odpowiedniego finansowego okresu rozliczeniowego.
4. Funkcja rozliczania OSP-OSP platformy mFRR oblicza, dla każdego kierunku, wymianę energii bilansującej z mFRR z aktywacją typu bezpośredniego dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego dla każdej granicy bilansowania mFRR. Wolumen energii bilansującej w przypadku aktywacji bezpośredniej do rozliczenia pomiędzy OSP, ustalony zgodnie z określonym standardowym profilem wymiany określonym zgodnie z metodą opracowaną na podstawie art. 20 ust. 1 rozporządzenia EB, jest dzielony na dwa finansowe okresy rozliczeniowe. Dla późniejszego finansowego okresu rozliczeniowego przydzielona ilość jest równa iloczynowi 15 minut i wielkości wymiany mocy w wyniku procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną. Pozostały wolumen przypisuje się pierwszemu finansowemu okresowi rozliczeniowemu.
5. Funkcja rozliczania OSP-OSP platformy aFRR oblicza, dla każdego kierunku, wymianę energii bilansującej z aFRP dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego i dla każdej granicy bilansowania aFRR jako iloczyn wymiany mocy w wyniku procesu odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną, obliczanej przez funkcję optymalizacji aktywacji platformy aFRR i odpowiedniego finansowego okresu rozliczeniowego.
6. Funkcja rozliczania OSP-OSP platformy IN oblicza, dla każdego kierunku, planową wymianę energii z INP dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego i dla każdej granicy bilansowania IN jako całą wymianę mocy w ramach kompensowania niebilansowań, obliczaną przez funkcję procesu kompensowania niebilansowań dla tego finansowego okresu rozliczeniowego.

Artykuł 5

Ceny rozliczeniowe wymian energii bilansującej

1. Cena rozliczeniowa planowych wymian energii pomiędzy OSP w wyniku RRP, mFRP z aktywacją harmonogramową i aktywacją bezpośrednią oraz aFRP wraz kompensacją typu implicit dla każdego uczestniczącego OSP i dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego powinna być równa CBMP dla odpowiedniego produktu standardowego energii bilansującej, kierunku i odpowiedniego obszaru rynkowego.
2. Cenę rozliczeniową wymian energii pomiędzy OSP w wyniku INP dla każdego uczestniczącego OSP i dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego oblicza się zgodnie z art. 10 ust. 3 i 4.

Artykuł 6

Proces i obliczanie dochodu z ograniczeń bilansowania

1. Każda platforma oblicza i gromadzi dla każdego cyklu optymalizacji funkcji optymalizacji aktywacji każdej platformy europejskiej łączny dochód z ograniczeń bilansowania dla wszystkich uczestniczących OSP, generowany przez wymianę ofert na produkty energii bilansującej odpowiednio z RR, mFRR i aFRR zgodnie z ust. 2. Przy podziale dochodu z ograniczeń bilansowania między odpowiednich OSP lub podmioty wyznaczone przez OSP należy przestrzegać zasad określonych w art. 7.
2. Dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego łączny dochód z ograniczeń bilansowania wszystkich uczestniczących OSP generowany dla każdego kierunku handlowego przepływu energii bilansującej i dla każdej platformy jest równy sumie różnic między:
 - (a) wolumenem energii bilansującej importowanej na granicy bilansowania, pomnożonym przez CBMP ustaloną dla obszaru importującego, oraz
 - (b) wolumenem energii bilansującej eksportowanej na granicy bilansowania, pomnożonym przez CBMP ustaloną dla obszaru eksportującego.

Artykuł 7

Klucze podziału dochodów z ograniczeń bilansowania na granicy bilansowania

1. Dochód z ograniczeń bilansowania przypisuje się granicom bilansowania zgodnie z różnicą w CBMP i wolumenie energii bilansującej wymienianej na tej granicy, z wyjątkiem ujemnego dochodu z ograniczeń związanego z nieintuicyjnymi przepływami wynikającymi z korekty międzyobszarowych zdolności przesyłowych, który ma zostać opłacony przez tego OSP lub tych OSP, którzy wnioskowali o korektę międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
2. W przypadku granic bilansowania, na których dochód z ograniczeń bilansowania został alokowany zgodnie z ust. 1 OSP z każdej strony granicy bilansowania otrzymują swój udział w dochodzie z ograniczeń bilansowania wg klucza podziału 50%-50%.
3. W przypadkach, gdy udziały własnościowe lub udziały w kosztach inwestycyjnych OSP po obu stronach poszczególnych połączeń wzajemnych na danej granicy obszarów rynkowych różnią się od podziału 50%-50%, właściwi OSP mogą również stosować klucz podziału wynikający z różnych udziałów własnościowych, różnych udziałów w kosztach inwestycyjnych, decyzji w sprawie zwolnienia¹ lub decyzji o alokacji kosztów transgranicznych² wydanych przez właściwe organy regulacyjne lub Agencję. Klucze podziału dla tych specyficznych przypadków są publikowane we wspólnym dokumencie na stronie internetowej ENTSO-E wyłącznie w celach informacyjnych. Dokument ten wymienia wszystkie te specyficzne przypadki, ze wskazaniem nazwy połączenia międzysystemowego, granicy obszarów rynkowych, zaangażowanych OSP/stron, stosowanych specyficznych kluczy podziału oraz motywacji / przyczyn odstępstwa od klucza podziału 50%-50%. Dokument ten podlega aktualizacji i publikacji niezwłocznie po wystąpieniu zmian. Każda publikacja jest ogłaszana w biuletynie ENTSO-E.
4. W przypadku gdy poszczególne połączenia międzysystemowe stanowią własność podmiotów innych niż OSP, lub gdy podmioty inne niż OSP mają udział w kosztach inwestycyjnych połączenia międzysystemowego, odniesienie do OSP w niniejszym artykule należy rozumieć jako odniesienie do tych podmiotów. W stosownych przypadkach klucze podziału wyznacza się zgodnie z decyzją w sprawie zwolnienia udzielonego tym podmiotom przez właściwe organy regulacyjne zgodnie z art. 17 rozporządzenia (WE) nr 714/2009.

¹ Decyzja w sprawie zwolnienia udzielonego tym podmiotom przez właściwe uprawnione organy zgodnie z art. 17 rozporządzenia (WE) 714/2009.

² Decyzje o alokacji kosztów transgranicznych udzielone tym podmiotom przez właściwe uprawnione organy lub Agencję zgodnie z art. 12 ust. 4 lub 6 rozporządzenia (WE) nr 347/2013.

Artykuł 8

Rozliczanie planowych wymian energii w wyniku INP

1. Niniejszy artykuł dotyczy tylko planowych wymian energii w wyniku kompensowania niezbilansowań w trybie explicit w ramach platformy IN ustanowionej zgodnie z art. 22 rozporządzenia EB.
2. W przypadku rozliczania wymian energii między OSP w wyniku INP finansowy okres rozliczeniowy wynosi 15 minut począwszy od godziny 00:00 czasu rynkowego. Kiedy wszyscy OSP zobowiązani do uruchomienia platformy aFRR i platformy IN zostaną OSP uczestniczącymi w platformie aFRR, nie później niż 1 stycznia 2024 r., finansowy okres rozliczeniowy będzie równy podstawowemu okresowi handlowemu platformy aFRR.
3. Cenę rozliczeniową IN ustala się dla każdego z uczestniczących OSP za MWh dla wolumenów energii objętych kompensacją w ramach INP, dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego.
4. Ceny rozliczeniowe IN dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego oblicza się zgodnie z następującymi zasadami:
 - (a) Wartości unikniętych aktywacji aFRR w górę i w dół odzwierciedlają ceny energii bilansującej z aFRR, które byłyby aktywowane przez każdego uczestniczącego OSP bez INP. Ceny energii bilansującej z aFRR uważa się za wiarygodny odpowiednik wartości unikniętej aktywacji aFRR. Wartość unikniętej aktywacji aFRR oblicza ex-post każdy uczestniczący OSP oddzielnie dla kierunków importowego i eksportowego.
 - (b) Wstępną cenę rozliczeniową IN stanowi średnia ważona wszystkich wartości (zarówno przy aktywacji w górę, jak i w dół) unikniętej aktywacji aFRR wszystkich uczestniczących OSP, ważona planowanymi wymianami importowanej i eksportowanej energii w wyniku INP. Wstępna cena rozliczeniowa IN jest wykorzystywana do ustalenia wstępnej kwoty rozliczeniowej każdego uczestniczącego OSP.
5. Wstępna kwota rozliczeniowa każdego uczestniczącego OSP jest zdefiniowana jako wstępna cena rozliczeniowa IN pomnożona przez różnicę między wolumenami importu i eksportu danego uczestniczącego OSP. Wstępna kwota rozliczeniowa każdego uczestniczącego OSP jest wykorzystywana do ustalenia wstępnej nadwyżki finansowej każdego uczestniczącego OSP.
6. Wstępną nadwyżkę każdego uczestniczącego OSP dla każdego finansowego okresu rozliczeniowego oblicza się zgodnie z następującymi zasadami:
 - (a) Koszty alternatywne jednego uczestniczącego OSP określa się dla jednego okresu rozliczeniowego jako wartość unikniętej aktywacji aFRR w górę w kierunku importu pomnożoną przez wolumen importu, pomniejszoną o wartość unikniętej aktywacji aFRR w dół w kierunku eksportu pomnożoną przez wolumen eksportu danego uczestniczącego OSP i odpowiedniego okresu rozliczeniowego.
 - (b) Wstępną nadwyżkę każdego uczestniczącego OSP określa się jako różnicę między:
 - i) kosztem alternatywnym każdego uczestniczącego OSP a
 - ii) wstępną kwotą rozliczeniową każdego uczestniczącego OSP.
7. W przypadku ujemnej wstępnej nadwyżki co najmniej jednego uczestniczącego OSP, przy dodatniej sumie wszystkich wstępnych nadwyżek w jednym okresie rozliczeniowym, wstępne ceny rozliczeniowe IN podlegają korekcie. Ujemna(e) wstępna(e) nadwyżka(i) uczestniczącego(ych) OSP przyjmuje(a) wartość zerową. Natomiast wstępne nadwyżki dodatnie zmniejsza się proporcjonalnie przy zachowaniu ogólnego poziomu nadwyżek z tytułu IN. Korekta ta prowadzi do następującego procesu korekty w odpowiednich finansowych okresach rozliczeniowych dla uczestniczących OSP:
 - (a) Ostateczną cenę rozliczeniową IN uczestniczącego(ych) OSP z ujemną wstępną nadwyżką oblicza się poprzez podzielenie kosztu alternatywnego przez różnicę między wolumenami importu i eksportu energii w procesie kompensowania niezbilansowań dla danego(ych) uczestniczącego(ych) OSP i finansowego okresu rozliczeniowego.
 - (b) Udział w dodatniej wstępnej nadwyżce jest równy wstępnej nadwyżce każdego uczestniczącego OSP z dodatnią wstępną nadwyżką, podzielonej przez sumę wszystkich dodatnich wstępnych nadwyżek dla każdego odpowiedniego finansowego okresu rozliczeniowego.

- (c) Kwota ostatecznego rozliczenia uczestniczących OSP z dodatnią wstępną nadwyżką jest równa wstępnej kwocie rozliczeń pomniejszonej o sumę wszystkich ujemnych wstępnych nadwyżek pomnożoną przez udział w dodatniej wstępnej nadwyżce danego uczestniczącego OSP.
 - (d) Ostateczna cena rozliczeniowa IN uczestniczących OSP z dodatnią wstępną nadwyżką jest równa ostatecznej kwocie rozliczenia podzielonej przez różnicę między wolumenem importu i eksportu energii w procesie kompensowania niebilansowań dla danego uczestniczącego OSP.
8. W przypadku dodatniej wstępnej nadwyżki co najmniej jednego uczestniczącego OSP, przy ujemnej sumie wszystkich wstępnych nadwyżek w jednym finansowym okresie rozliczeniowym, wstępne ceny rozliczeniowe IN podlegają korekcie. Nadwyżki dodatnie uczestniczących OSP przyjmują wartość zerową. Natomiast nadwyżki ujemne zmniejsza się proporcjonalnie przy zachowaniu ogólnego poziomu nadwyżek z tytułu IN. Korekta ta prowadzi do następującego procesu korekty w odpowiednich finansowych okresach rozliczeniowych dla uczestniczących OSP:
- (a) Ostateczną cenę rozliczeniową IN uczestniczącego(ych) OSP z dodatnią wstępną nadwyżką oblicza się poprzez podzielenie kosztu alternatywnego przez różnicę między wolumenami importu i eksportu energii w procesie kompensowania niebilansowań dla danego(ych) uczestniczącego(ych) OSP i finansowego okresu rozliczeniowego.
 - (b) Udział w ujemnej wstępnej nadwyżce jest równy wstępnej nadwyżce każdego uczestniczącego OSP z ujemną wstępną nadwyżką, podzielonej przez sumę wszystkich ujemnych wstępnych nadwyżek dla każdego odpowiedniego finansowego okresu rozliczeniowego.
 - (c) Kwota ostatecznego rozliczenia uczestniczących OSP z ujemną wstępną nadwyżką jest równa wstępnej kwocie rozliczeń powiększonej o sumę wszystkich dodatnich wstępnych nadwyżek pomnożoną przez udział w ujemnej wstępnej nadwyżce danego uczestniczącego OSP.
 - (d) Ostateczna cena rozliczeniowa IN uczestniczących OSP z ujemną wstępną nadwyżką jest równa ostatecznej kwocie rozliczenia podzielonej przez różnicę między wolumenem importu i eksportu energii w procesie kompensowania niebilansowań dla danego uczestniczącego OSP.
9. W przypadku gdy suma wszystkich wstępnych nadwyżek wynosi zero w jednym okresie rozliczeniowym, indywidualne nadwyżki uczestniczących OSP przyjmują wartość zerową. Ostateczną cenę rozliczeniową IN każdego uczestniczącego OSP oblicza się poprzez podzielenie kosztu alternatywnego przez różnicę między wolumenami importu i eksportu energii w procesie kompensowania niebilansowań dla danego uczestniczącego OSP i finansowego okresu rozliczeniowego.
10. Uczestniczący OSP o równych wolumenach importu i eksportu energii w procesie kompensowania niebilansowań w danym okresie rozliczeniowym są wyłączeni z obliczeń opisanych w ust. 6, 7 i 8. Ostateczna cena rozliczeniowa IN uczestniczących OSP wyłączonych z obliczeń opisanych w ust. 6, 7 i 8 niniejszego artykułu jest równa wstępnej cenie rozliczeniowej IN.
11. W przypadku gdy OSP uczestniczący w platformie IN tworzą region optymalizacji dla aFRR, kwoty rozliczeń wynikających z wymiany energii INP między OSP tego regionu optymalizacji w wyniku INP dzieli się na podstawie zapotrzebowania aFRR i wymiany energii bilansującej wynikającej z aFRP.

Artykuł 9

Harmonogram wdrożenia

1. Każdy OSP wdroży niniejszą metodę rozliczania OSP przy wdrażaniu europejskich platform bilansujących do celów wymiany energii bilansującej lub obsługi INP, zgodnie z art. 20, 21 lub 22 rozporządzenia EB. Każdy OSP będzie stosować odpowiednie postanowienia niniejszej metody rozliczania OSP, kiedy dany OSP zostanie OSP uczestniczącym w danej europejskiej platformie bilansującej.
2. OSP uczestniczący w platformie RR zgodnie z art. 19 rozporządzenia EB wdrożą i zaczną stosować niniejszą metodę rozliczania OSP w zakresie energii bilansującej z RRP w terminie do 1 lipca 2022 r.

Artykuł 10

Publikacja metody rozliczania OSP

OSP publikują metodę rozliczania OSP bez zbędnej zwłoki po podjęciu decyzji przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki zgodnie z art. 6 ust. 2 rozporządzenia EB.

Artykuł 11

Język

Językiem odniesienia dla metody rozliczania OSP jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie konieczności przetłumaczenia metody rozliczania OSP przez OSP na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 50 rozporządzenia EB a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP zobowiązani są do usunięcia wszelkich niespójności, dostarczając właściwym krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie metody rozliczania OSP.