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

# Druga zmiana metody 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

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „*Second amendment to the 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 09/2024.

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.

**5 lipca 2024 r.**

**Artykuł 1**
**Definicje**

Artykuł 2 – Definicje i interpretacja – Ram wdrażania mechanizmu wymiany energii bilansującej z rezerwy aFRR zostaje zmieniony w następujący sposób:

a) litera b) otrzymuje brzmienie:

> «„granica bilansowania aFRR” oznacza zbiór fizycznych linii przesyłowych łączących sąsiadujące obszary regulacyjne mocy i częstotliwości (LFC) OSP będących uczestnikami Platformy aFRR;»

b) skreśla się literę r);

c) skreśla się literę s);

**Artykuł 2**
**Ogólne zasady dotyczące maksymalnych i minimalnych cen energii bilansującej**

Artykuł 3 – Zasady ogólne – Metody Wyceny zostaje zmieniony w następujący sposób:

a) skreśla się ustęp 3;

b) ustęp 4 otrzymuje oznaczenie 3;

c) ustęp 5 otrzymuje oznaczenie 4;

d) ustęp 6 otrzymuje oznaczenie 5;

e) ustęp 7 otrzymuje oznaczenie 6;

**Artykuł 3**
**Ogólne zasady kształtowania CBMP z aFRR**

Artykuł 7 – Postanowienia dodatkowe dotyczące wyceny ofert na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR - Metody Wyceny zostaje zmieniony w następujący sposób:

a) ustęp 2 otrzymuje brzmienie:

> «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. »

b) ustęp 3 otrzymuje brzmienie:

> «W przypadku gdy AOF aFRR dokona wyboru ofert na produkty energii bilansującej dodatniej z aFRR w obszarze nieograniczonym przesyłowo oraz istnieje co najmniej jedna wartość zadana w obszarze LFC dotycząca aktywacji automatycznych FRR w kierunku dodatnim w obszarze nieograniczonym przesyłowo, CBMP dla ofert na produkty

standardowe energii bilansującej dodatniej z aFRR w tym obszarze nieograniczonym przesyłowo zostanie określona jako maksymalna we wszystkich obszarach LFC obszaru nieograniczonego przesyłowo w odniesieniu do minimalnej w każdym obszarze LFC, stanowiąca różnicę między:

i) Ceną oferty odpowiadającej wartości zadanej na potrzeby aktywacji automatycznych FRR w ramach ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z aFRR w rozważanym obszarze LFC z odpowiedniej listy rankingowej dodatnich aFRR; a

ii) Ceną oferty odpowiadającej wolumenowi ofert na produkty standardowe energii bilansującej dodatniej z aFRR wybranych przez AOF aFRR w rozważanym obszarze LFC z odpowiedniej listy rankingowej pod względem dodatnich aFRR.»

c) ustęp 4 otrzymuje brzmienie:

«W przypadku gdy AOF aFRR dokona wyboru ofert na produkty energii bilansującej ujemnej z aFRR w obszarze nieograniczonym przesyłowo oraz istnieje co najmniej jedna wartość zadana w obszarze LFC dotycząca aktywacji automatycznych FRR w kierunku ujemnym w obszarze nieograniczonym przesyłowo, CBMP dla ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z aFRR w tym obszarze nieograniczonym przesyłowo zostanie określona jako minimalna we wszystkich obszarach LFC obszaru nieograniczonego przesyłowo w odniesieniu do maksymalnej w każdym obszarze LFC, stanowiąca różnicę między:

i) Ceną oferty odpowiadającej wartości zadanej na potrzeby aktywacji automatycznych FRR w ramach ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z aFRR w rozważanym obszarze LFC z odpowiedniej listy rankingowej ujemnych aFRR; a

ii) Ceną oferty odpowiadającej wolumenowi ofert na produkty standardowe energii bilansującej ujemnej z aFRR wybranych przez AOF aFRR w rozważanym obszarze LFC z odpowiedniej listy rankingowej pod względem ujemnych aFRR.»

d) ustęp 5 otrzymuje brzmienie:

«CBMP w obszarze nieograniczonym przesyłowo równa się środkowemu punktowi między najniższymi dodatnimi a najwyższymi ujemnymi dostępnymi ofertami na produkty standardowe energii bilansującej z aFRR w następujących przypadkach:

a) AOF aFRR nie wybierze jakichkolwiek ofert na produkty energii bilansującej dodatniej lub ujemnej z aFRR w obszarze nieograniczonym przesyłowo;

b) AOF dokona wyboru ofert na produkty energii bilansującej

dodatniej z aFRR w obszarze nieograniczonym przesyłowo gdy w obszarze LFC nie istnieją żadne wartości zadane na potrzeby aktywacji aFRR w kierunku dodatnim obszaru nieograniczonego przesyłowo;

c) AOF dokona wyboru ofert na produkty energii bilansującej ujemnej z aFRR w obszarze nieograniczonym przesyłowo gdy w obszarze LFC nie istnieją żadne wartości zadane na potrzeby aktywacji aFRR w kierunku ujemnym obszaru nieograniczonego przesyłowo;»

**Artykuł 4**
**Ogólne zasady dotyczące Technicznych limitów cen**

Nowy Artykuł 9 – Techniczne limity cen – wprowadza się do Metody Wyceny:

Artykuł 9 otrzymuje brzmienie: «

1. Cena za wszystkie oferty na produkty energii bilansującej oraz wartość międzyobszarowej ceny krańcowej nie są wyższe od technicznych limitów cen w kierunku dodatnim zgodnie z ust. 2-3 i nie są niższe od technicznych limitów cen w kierunku ujemnym zgodnie z ust. 4-5.
2. Techniczne limity cen w kierunku dodatnim stanowią:
    a) bezwzględna cena maksymalna wynosząca 99 999 €/MWh, która jest limitem bezwzględnym;
    b) zharmonizowana maksymalna cena energii bilansującej, która jest limitem podlegającym korekcie, zgodnie z ust. 3.
3. Wartość wstępna zharmonizowanej maksymalnej ceny energii bilansującej zostaje ustalona na poziomie referencyjnej zharmonizowanej maksymalnej ceny energii bilansującej. Referencyjna zharmonizowana maksymalna cena energii bilansującej stanowi maksymalną wartość między +15 000 €/MWh a wartością przejściowego górnego limitu cen na koniec okresu wskazanego w art. 11 ust. 2. Po tym okresie zharmonizowana maksymalna cena energii bilansującej zostanie skorygowana zgodnie z art. 10.
4. Techniczne limity cen w kierunku ujemnym stanowią:
    a) bezwzględna cena minimalna wynosząca -99 999 €/MWh, która jest limitem bezwzględnym;
    b) zharmonizowana minimalna cena energii bilansującej, która jest limitem podlegającym korekcie, zgodnie z ust. 5.
5. Wartość wstępna zharmonizowanej minimalnej ceny energii bilansującej zostaje ustalona na poziomie referencyjnej zharmonizowanej minimalnej ceny energii bilansującej. Referencyjna zharmonizowana minimalna cena energii bilansującej stanowi minimalną wartość między -15 000 €/MWh a wartością przejściowego dolnego limitu cen na koniec okresu wskazanego w art. 11 ust. 2. Po tym okresie zharmonizowane minimalne ceny energii bilansującej zostaną skorygowane zgodnie z art. 10.»

**Artykuł 5**
**Ogólne zasady dotyczące Technicznych limitów cen**

Nowy Artykuł 10 – Kryteria i proces korygowania zharmonizowanych maksymalnych i minimalnych cen energii bilansującej – wprowadza się do Metody Wyceny:

Artykuł 10 otrzymuje brzmienie: «

1. Zharmonizowana maksymalna cena energii bilansującej zostanie skorygowana według następujących zasad:
    a) zharmonizowana maksymalna cena energii bilansującej zostanie zwiększona o 500 €/MWh w przypadku gdy w co najmniej jednym obszarze rynkowym spełnione zostaną trzy warunki uzasadniające kierunek dodatni określone w ust. 2; przez co najmniej 2 okresy rozliczania niezbilansowania w ciągu co najmniej dwóch różnych dni, gdzie drugi dzień mieści się w okresie 30 następujących po sobie dni od dnia pierwszego;
    b) po wystąpieniu ostatniego zdarzenia określonego w lit. a), rozpoczyna się 28-dniowy okres przejściowy;
    c) w okresie przejściowym, o którym mowa w lit. b), zharmonizowana maksymalna cena energii bilansującej jest utrzymywana na poziomie zharmonizowanej maksymalnej ceny energii bilansującej sprzed korekty, a wszystkie zdarzenia, o których mowa w lit. a), które wystąpiły w okresie przejściowym, należy zignorować;
2. Warunki uzasadniające kierunek dodatni dla danego okresu rozliczania niezbilansowania w odniesieniu do danego obszaru rynkowego są następujące:
    a) CBMP mFRR, z Platformy mFRR, w podstawowym okresie handlowym, odpowiadająca rozważanemu okresowi rozliczania niezbilansowania, przekracza wartość 70 procent zharmonizowanej maksymalnej ceny energii bilansującej;
    b) średnie ważone wolumenem międzyobszarowe ceny krańcowe aFRR, z Platformy aFRR, we wszystkich podstawowych okresach handlowych, które stanowią część rozważanego okresu rozliczania niezbilansowania, przekraczają wartość 70 procent zharmonizowanej maksymalnej ceny energii bilansującej; oraz
    c) suma ograniczeń zdolności przesyłowych granicy bilansowania w odniesieniu do importu do tego obszaru rynkowego w Platformie mFRR jest co najmniej równa sumie wolumenu ofert złożonych na Platformie mFRR i Platformie aFRR w tym obszarze rynkowym przez jego największego DUB w kierunku dodatnim;
3. Zharmonizowana minimalna cena energii bilansującej zostanie skorygowana według następujących zasad:
    a) zharmonizowana minimalna cena energii bilansującej zostanie

zmniejszona o 100 €/MWh w przypadku gdy w co najmniej jednym obszarze rynkowym spełnione zostaną trzy warunki uzasadniające kierunek ujemny określone w ust. 4; przez co najmniej 2 okresy rozliczania niezbilansowania w ciągu co najmniej dwóch różnych dni, gdzie drugi dzień mieści się w okresie 30 następujących po sobie dni od dnia pierwszego;

b) po wystąpieniu ostatniego zdarzenia określonego w lit. a), rozpoczyna się 28-dniowy okres przejściowy;

c) w okresie przejściowym, o którym mowa w lit. b), zharmonizowana minimalna cena energii bilansującej jest utrzymywana na poziomie zharmonizowanej minimalnej ceny energii bilansującej sprzed korekty, a wszystkie zdarzenia, o których mowa w ust. a), które wystąpiły w okresie przejściowym, należy zignorować;

4. Warunki uzasadniające kierunek ujemny dla danego okresu rozliczania niezbilansowania w odniesieniu do danego obszaru rynkowego są następujące:

   a) CBMP mFRR, z Platformy mFRR, w podstawowym okresie handlowym, odpowiadająca rozważanemu okresowi rozliczania niezbilansowania, spada poniżej wartości 70 procent zharmonizowanej minimalnej ceny energii bilansującej;

   b) średnie ważone wolumenem międzyobszarowe ceny krańcowe aFRR, z Platformy aFRR, we wszystkich podstawowych okresach handlowych, które stanowią część rozważanego okresu rozliczania niezbilansowania, spadają poniżej wartości 70 procent zharmonizowanej minimalnej ceny energii bilansującej; oraz

   c) suma ograniczeń zdolności przesyłowych granicy bilansowania w odniesieniu do eksportu z tego obszaru rynkowego w Platformie mFRR jest co najmniej równa sumie wolumenu ofert złożonych na Platformie mFRR i Platformie aFRR w tym obszarze rynkowym przez jego największego DUB w kierunku ujemnym;

5. W przypadku wzrostu zharmonizowanej maksymalnej ceny rozliczeniowej dla jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 54 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, zharmonizowana maksymalna cena energii bilansującej wzrasta automatycznie o tę samą kwotę.

6. W przypadku spadku zharmonizowanej minimalnej ceny rozliczeniowej dla jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 54 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, zharmonizowana minimalna cena energii bilansującej obniża się automatycznie o tę samą kwotę.

7. OSP ogłaszają i publikują, z zachowaniem zasady transparentności, skorygowaną maksymalną i/lub minimalną cenę energii bilansującej na co najmniej 21 dni przed jej wdrożeniem i zastosowaniem na platformach bilansujących.

8. Po upływie okresu wskazanego w art. 11 ust. 2, OSP dokonują, co najmniej raz na

dwa lata, ponownej oceny zharmonizowanych maksymalnych i minimalnych cen energii bilansującej, publikują tę ocenę i poddają ją konsultacjom na odpowiednich forach interesariuszy zorganizowanych zgodnie z art. 9 rozporządzenia EB. Ponowna ocena może również nastąpić po jakiejkolwiek korekcie zgodnie z ust. 1 lub 3, jeżeli OSP uznają to za właściwe.

**Artykuł 6**
**Przejściowe maksymalne i minimalne ceny energii bilansującej**

Artykuł 9 – Termin wdrożenia – Metody Wyceny otrzymuje oznaczenie 11 i zostaje zmieniony w następujący sposób:

a) skreśla się ustęp 2.
b) Ustęp 3 otrzymuje oznaczenie 2 i otrzymuje brzmienie:

«Po wdrożeniu w państwie członkowskim europejskich platform bilansujących i przez okres przejściowy do 48 miesięcy od terminu wdrożenia zgodnie z ust. 1:

a. Przejściowy górny limit cen będzie wynosił 15 000 €/MWh, a przejściowy dolny limit cen będzie wynosił -15 000 €/MWh;
b. W przypadku wzrostu zharmonizowanej maksymalnej ceny rozliczeniowej dla jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 54 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, przejściowy górny limit ceny wzrasta automatycznie o tę samą kwotę.
c. W przypadku spadku zharmonizowanej minimalnej ceny rozliczeniowej dla jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego zgodnie z art. 54 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, przejściowy dolny limit ceny obniża się automatycznie o tę samą kwotę.

Po okresie wskazanym w art. 11 ust. 2 mają zastosowanie techniczne limity cen określone w art. 9 i art. 10.»

e) Ustęp 4 otrzymuje oznaczenie 3 i otrzymuje brzmienie:

«Wszyscy OSP przedkładają ACER i organom regulacyjnym kwartalne sprawozdania dotyczące następujących aspektów kształtowania się cen energii bilansującej – o których mowa w ust. 2.

a. średnie miesięczne wartości wykorzystanych i dostępnych międzyobszarowych zdolności przesyłowych na potrzeby wymiany energii bilansującej dla każdej granicy i kierunku obszaru rynkowego;
b. średni procent zarówno złożonych, jak i aktywowanych ofert produktów standardowych energii bilansującej na produkt i kierunek z cenami wyższymi (i niższymi) niż 50%, 75%,

90%, 95% i 99% przejściowego górnego (i dolnego) limitu cen; oraz

c. średnia ważona wolumenem cena ostatnich (najdroższych) 5% wolumenu złożonych ofert produktów standardowych energii bilansującej dla każdej europejskiej platformy bilansującej w podziale na kierunek i na uczestniczącego OSP;»

f) Ustęp 5 otrzymuje oznaczenie 4 i otrzymuje brzmienie:

«Jeżeli międzyobszarowa cena krańcowa w okresie wskazanym w ust. 2 osiągnie co najmniej 50% przejściowego górnego lub dolnego limitu cen, wszyscy OSP przygotują wspólny raport i przedłożą go ACER oraz wszystkim organom regulacyjnym w ciągu miesiąca od wystąpienia tego zdarzenia. Raport ten będzie obejmował analizę zdarzenia oraz wskaźniki poziomu koncentracji rynku energii bilansującej, w tym, co najmniej, wskaźnik pozostałej podaży (RSI), wskaźnik Herfindahla-Hirschmana (HHI) oraz udziały w rynku 5 największych DUB spośród DUB, którym uczestniczący OSP przekazali oferty energii bilansującej. »

g) Ustęp 6 otrzymuje oznaczenie 5.

h) Ustęp 7 otrzymuje oznaczenie 6 i otrzymuje brzmienie:

«W okresie wskazanym w ust. 2 OSP dokonują symulacji kształtowania się zharmonizowanych maksymalnych i minimalnych cen energii bilansującej w taki sposób, jakby te ceny zostały już wdrożone. Wyniki tej symulacji są publikowane przez OSP w ujęciu kwartalnym.»

i) Ustęp 8 otrzymuje oznaczenie 7 i otrzymuje brzmienie:

«W okresie wskazanym w ust. 2 OSP dokonują oceny wyników symulacji opisanej w ust. 6. Niniejszą ocenę udostępnia się wszystkim organom regulacyjnym oraz ACER. Jeżeli jest to konieczne do zapewnienia skutecznego funkcjonowania rynku, OSP składają wniosek o zmianę metody wyceny zgodnie z art. 6 ust. 3 rozporządzenia EB. Ma to miejsce bez uszczerbku dla prawa OSP do zgłoszenia wszelkich innych wniosków o zmianę do ACER zgodnie z art. 6 ust. 3 rozporządzenia EB.»

**Artykuł 7**
**Publikacja metody wyceny**

Artykuł 10 – Publikacja metody wyceny – Metody Wyceny otrzymuje oznaczenie 12.

**Artykuł 8**
**Język metody wyceny**

Artykuł 11 – Język – Metody Wyceny – otrzymuje oznaczenie 13.

**Artykuł 9**
**Termin wdrożenia**

1. Wszyscy OSP wdrożą zmiany do Metody Wyceny w odniesieniu do maksymalnych i minimalnych cen energii bilansującej najpóźniej w ciągu miesiąca od opublikowania niniejszej decyzji przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki.
2. Wszyscy OSP wdrożą zmiany do Metody Wyceny w odniesieniu do określenia CBMP w ramach aFRR najpóźniej w ciągu miesiąca od opublikowania niniejszej decyzji przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki.

**Artykuł 10**
**Publikacja zmiany**

Wszyscy OSP publikują niniejszą zmianę Metody 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. 1 i art. 5 ust. 2 lit. f) w powiązaniu z art. 6 ust. 3 rozporządzenia EB, a także art. 5 ust. 2 lit. b) rozporządzenia (UE) 2019/942 ustanawiającego Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki.

**Artykuł 11**
**Język**

1. Językiem odniesienia dla niniejszej zmiany Metody Wyceny jest język angielski.
2. W celu uniknięcia wątpliwości wyjaśnia się, że w przypadku konieczności przetłumaczenia niniejszej zmiany Metody Wyceny przez OSP na język(i) narodowy(e), w przypadku wystąpienia niezgodności między wersją angielską opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 7 rozporządzenia EB a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP są zobowiązani do usunięcia wszelkich niespójności poprzez przedłożenie zrewidowanego tłumaczenia niniejszej zmiany Metody Wyceny właściwym dla nich krajowym organom regulacyjnym.