

---

**Metoda klasyfikowania na potrzeby określenia celu  
aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej  
zgodnie z art. 29 ust. 3 rozporządzenia Komisji (UE)  
2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego  
wytyczne dotyczące bilansowania**

---

*Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „Methodology for classifying the activation purposes of balancing energy bids in accordance with Article 29(3) 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 16/2020. 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

<b>Motywy .....</b>	<b>3</b>
Artykuł 1 Przedmiot i zakres.....	5
Artykuł 2 Definicje i interpretacja .....	5
Artykuł 3 Cele aktywacji i kryteria klasyfikacji.....	5
Artykuł 4 Harmonogram wdrożenia .....	6
Artykuł 5 Publikacja metody klasyfikowania celów aktywacji .....	7
Artykuł 6 Język.....	7

## Motywy

- (1) W niniejszym dokumencie przedstawiono metodę klasyfikowania na potrzeby określenia celu aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej (zwaną dalej „metodą klasyfikowania celów aktywacji”).
- (2) Metoda klasyfikowania celów aktywacji uwzględnia ogólne zasady i cele określone w rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (zwanym dalej „rozporządzeniem EB”), rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem SO”), a także rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem o energii elektrycznej”).
- (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 nieautomatyczną i automatyczną oraz z rezerw zastępczych. Art. 29 rozporządzenia EB formułuje wymagania dotyczące aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej z list rankingowych takich platform.
- (4) Metoda klasyfikowania celów aktywacji opisuje wszystkie możliwe cele aktywacji w odniesieniu do aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej z list rankingowych, zgodnie z art. 29 ust. 3 rozporządzenia EB. W przypadku gdy Operator Systemu Przesyłowego (zwany dalej „OSP”) zadeklaruje oferty dotyczące energii bilansującej przedłożone do funkcji optymalizacji aktywacji odpowiedniej platformy europejskiej jako niedostępne do aktywacji przez innego OSP za pośrednictwem listy rankingowej zgodnie z art. 29 ust. 14 rozporządzenia EB, tenże OSP będzie uprawniony do wykorzystania odpowiednich wolumenów ofertowych zgodnie z przepisami krajowymi, co oznacza, w stosownych przypadkach, możliwość aktywacji danej oferty do celów bilansowania lub zarządzania ograniczeniami systemowymi. W celu uniknięcia wątpliwości wyjaśnia się, że każdy OSP przedkłada wszystkie oferty dotyczące standardowych produktów energii bilansującej do europejskich platform bilansujących, w których uczestniczy, przy czym OSP deklaruje odpowiednie oferty jako niedostępne, w stosownych przypadkach, zgodnie z rozporządzeniem EB i ramami wdrażania platform. Jednakże, zgodnie z art. 29 ust. 4 rozporządzenia EB, OSP w każdym przypadku określa cel aktywacji wszystkich aktywowanych ofert dotyczących energii bilansującej z list rankingowych, zgodnie z niniejszą metodą klasyfikowania celów aktywacji, bez względu na to, czy zostały one zadeklarowane jako niedostępne, czy nie.
- (5) Zgodnie z art. 29 ust. 4 rozporządzenia EB, wdrożenie niniejszej metody klasyfikowania celów aktywacji nie jest obowiązkowe w przypadku ofert dotyczących energii bilansującej, które nie wchodzą w skład list rankingowych platform europejskich. Tym samym, niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji ma charakter obowiązkowy wyłącznie w odniesieniu do ofert dotyczących zintegrowanego procesu grafikowania, w zakresie, w jakim zostały one przekształcone w oferty dotyczące produktów standardowych zgodnie z art. 27 ust. 3 rozporządzenia EB.
- (6) Metoda klasyfikowania celów aktywacji realizuje cele określone w art. 3 rozporządzenia EB w następujący sposób:
  - (a) Niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji ustanawia reguły i zasady o charakterze niedyskryminacyjnym, ponieważ stosuje te same reguły do wszystkich OSP, wspierając efektywną konkurencję między DUB, natomiast dodatkowe przepisy dotyczące publikacji celu aktywacji, poprzez uwzględnienie dodatkowej warstwy dotyczącej celów związanych z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi, zwiększają przejrzystość procesu aktywacji. Tym samym niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji przyczynia się do realizacji celu zgodnie z art. 3 ust. 1 lit. a) rozporządzenia EB.
  - (b) Niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji zwiększa efektywność bilansowania, a także efektywność europejskich i krajowych rynków bilansujących, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1

- lit. b) rozporządzenia EB, poprzez ujednolicenie definicji celów aktywacji i odpowiednich kryteriów klasyfikacji w odniesieniu do wszystkich aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej na różnych platformach. W tym zakresie, tj. dzięki ujednoliceniu, przyczynia się ona również do integracji rynków bilansujących i wspierania możliwości wymiany usług bilansujących, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. c) rozporządzenia EB, jednocześnie przyczyniając się do bezpieczeństwa pracy systemu. Cel ten osiąga się poprzez uwzględnienie uzgodnionych europejskich standardów i specyfikacji technicznych w wykonaniu przepisów rozporządzenia SO w zakresie kryteriów klasyfikacji określonych dla każdego celu aktywacji.
- (c) Niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB, przyczynia się do efektywnej, długoterminowej eksploatacji i rozwoju systemu przesyłowego energii elektrycznej, zapewniając przejrzystość aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej, co pozwala na identyfikację niezbędnych działań związanych z bezpieczeństwem pracy systemu. Ponadto, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. d) rozporządzenia EB, metoda klasyfikowania celów aktywacji ułatwia efektywne i spójne funkcjonowanie rynków dnia następnego, dnia bieżącego i bilansujących, zapewniając uczestnikom rynku jednoznaczne informacje na temat aktywacji ich ofert dotyczących energii bilansującej i przyczyniając się w ten sposób do przekazywania odpowiednich sygnałów.
- (d) Niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB, przyczynia się do uczciwego, obiektywnego, przejrzystego i opartego na zasadach rynkowych procesu zakupu energii bilansującej, poprzez określenie niedyskryminacyjnych reguł mających zastosowanie do OSP w zakresie określania celów aktywowanych ofert dotyczących energii bilansującej. Dzięki jednoznaczному określeniu celu aktywacji w opartym na zasadach rynkowych procesie zakupu energii bilansującej w kontekście platform europejskich, zwiększa się przejrzystość procesu rynkowego. Ponadto, zgodnie z dalszymi wymogami art. 3 ust. 1 lit. e) rozporządzenia EB, niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji pozwala uniknąć zbędnych barier wejścia na rynek dla nowych podmiotów i wspiera płynność rynków bilansujących poprzez określenie i ujednolicenie celów aktywacji i kryteriów klasyfikowania, tj. ich harmonizację dla wszystkich uczestników rynku.
- (e) Niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji, zgodnie z wymogami art. 3 ust. 1 lit. f) i g) rozporządzenia EB, ułatwia uczestnictwo w odniesieniu do usług zarządzania stroną popytową, w tym zagregowanym instalacjom odbiorczym, magazynom energii i odnawialnym źródłom energii, ustanawiając równoprawne warunki działania dla wszystkich DUB, poprzez niedyskryminujące i przejrzyste reguły klasyfikowania celów aktywacji oraz ich ujednolicenie w odniesieniu do wszystkich aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej.

## **Artykuł 1**

### **Przedmiot i zakres**

1. Niniejsza metoda klasyfikowania celów aktywacji opisuje wszystkie możliwe cele aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej w odniesieniu do rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną (zwanych dalej „aFRR”), rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną (zwanych dalej „mFRR”) oraz rezerw zastępczych (zwanych dalej „RR”), a także określa kryteria klasyfikowania dla każdego możliwego celu aktywacji.
2. Zgodnie z art. 29 ust. 4 rozporządzenia EB, metoda klasyfikowania celów aktywacji jest wdrażana przez każdego OSP aktywującego oferty dotyczące energii bilansującej z list rankingowych. W celu uniknięcia wątpliwości wyjaśnia się, że każdy OSP określa cel aktywacji aktywowanej oferty dotyczącej energii bilansującej z listy (list) rankingowej, zgodnie z metodą klasyfikowania celów aktywacji, bez względu na to, czy dana oferta dotycząca energii bilansującej została wybrana przez funkcję optymalizacji aktywacji odpowiedniej platformy europejskiej, czy też została aktywowana lokalnie po zadeklarowaniu jej przez OSP jako niedostępnej, zgodnie z art. 29 ust. 14 rozporządzenia EB.

## **Artykuł 2**

### **Definicje i interpretacja**

1. Do celów metody klasyfikowania celów aktywacji, użyte pojęcia i zwroty mają znaczenie nadane im w art. 2 rozporządzenia o energii elektrycznej, art. 3 rozporządzenia SO i art. 2 rozporządzenia EB.
2. Ponadto, w metodzie klasyfikowania celów aktywacji stosowane są następujące pojęcia i zwroty:
  - (a) „produkt energii bilansującej aFRR” oznacza produkt standardowy lub specyficzny energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją automatyczną;
  - (b) „produkt energii bilansującej mFRR” oznacza produkt standardowy lub specyficzny energii bilansującej z rezerw odbudowy częstotliwości z aktywacją nieautomatyczną;
  - (c) „produkt energii bilansującej RR” oznacza produkt standardowy lub specyficzny energii bilansującej z rezerw zastępczych;
3. O ile z kontekstu nie wynika inaczej, w metodzie klasyfikowania celów aktywacji:
  - (a) liczba pojedyncza obejmuje również liczbę mnogą i odwrotnie;
  - (b) nagłówki służą jedynie do ułatwienia poruszania się po dokumencie i nie wpływają na interpretację metody klasyfikowania celów aktywacji;
  - (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) wszelkie odniesienia do artykułu bez wskazania dokumentu oznaczają odniesienia do metody klasyfikowania celów aktywacji.

## **Artykuł 3**

### **Cele aktywacji i kryteria klasyfikacji**

1. Możliwe cele aktywacji ofert dotyczących energii bilansującej są następujące:
  - (a) bilansowanie;
  - (b) zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
2. Cel aktywacji aktywowanej oferty dotyczącej energii bilansującej określa się jako „bilansowanie”,

jeżeli ma zastosowanie jedno z następujących kryteriów klasyfikowania:

- (a) Oferta dotycząca produktu energii bilansującej z RR: zamierzeniem aktywacji jest osiągnięcie regulacyjnego celu procesu zastępowania rezerw zgodnie z art. 144 ust. 1 rozporządzenia SO;
  - (b) Oferta dotycząca produktu energii bilansującej z mFRR: zamierzeniem aktywacji nieautomatycznej jest osiągnięcie regulacyjnego celu procesu odbudowy częstotliwości zgodnie z art. 143 ust. 1 rozporządzenia SO;
  - (c) Oferta dotycząca produktu energii bilansującej z aFRR: zamierzeniem aktywacji automatycznej jest osiągnięcie regulacyjnego celu procesu odbudowy częstotliwości zgodnie z art. 143 ust. 1 rozporządzenia SO.
3. Cel aktywacji aktywowanej oferty dotyczącej energii bilansującej określa się jako „zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, jeżeli ma zastosowanie co najmniej jedno z następujących kryteriów klasyfikacji:
- (a) aktywacja w celu utrzymania limitów napięciowych zgodnie z art. 27 rozporządzenia SO;
  - (b) aktywacja w celu utrzymania limitów przepływów mocy zgodnie z art. 32 rozporządzenia SO;
  - (c) aktywacja w celu utrzymania limitów prądu zwarciovego zgodnie z art. 30 rozporządzenia SO i art. 31 ust. 3 rozporządzenia SO;
  - (d) aktywacja w celu utrzymania granic stabilności dynamicznej zgodnie z art. 39 rozporządzenia SO;
  - (e) aktywacja w celu utrzymania rezerw mocy biernej zgodnie z art. 29 rozporządzenia SO;
  - (f) aktywacja w celu utrzymania rezerw mocy czynnej zgodnie z art. 152 ust. 1 rozporządzenia SO;
  - (g) aktywacja w celu utrzymania systemowego marginesu bezpieczeństwa zapewniającego, aby rezerwy mocy czynnej i biernej były wystarczające, zgodnie z art. 18 ust. 1 lit. c) rozporządzenia SO, do przywrócenia stanu normalnego zgodnie z art. 18 ust. 1 rozporządzenia SO, w celu zapobieżenia stanowi alarmowemu zgodnie z art. 18 ust. 2 rozporządzenia SO oraz stanowi zagrożenia zgodnie z art. 18 ust. 3 rozporządzenia SO.
4. Jeżeli informacje te są dostępne, OSP aktywujący oferty dotyczące energii bilansującej w celu aktywacji związanej z zarządzaniem ograniczeniami systemowymi zgodnie z ust. 1 lit. b) powyżej ogłasza, czy oferty dotyczące energii bilansującej zostały aktywowane w celu redysponowania lub zakupów przeciwnych, zgodnie z definicjami zawartymi odpowiednio w art. 2 ust. 26. i art. 2 ust. 13 rozporządzenia Komisji (UE) 543/2013, czy też do celów innych działań zaradczych. Informacje te ogłasza się w możliwie najkrótszym czasie, jednakże nie później niż w ciągu jednej godziny od upływu okresu ważności oferty dotyczącej energii bilansującej.

#### **Artykuł 4**

#### **Harmonogram wdrożenia**

Każdy OSP aktywujący oferty dotyczące energii bilansującej zgodnie z art. 1 ust. 2 stosuje niniejszą metodę klasyfikowania celów aktywacji w odniesieniu do ofert dotyczących standardowych produktów energii bilansującej od momentu, gdy tenże OSP zostanie OSP uczestniczącym w odpowiedniej europejskiej platformie bilansującej do wymiany energii bilansującej zgodnie z art. 19, art. 20 lub art. 21 rozporządzenia EB.

## **Artykuł 5**

### **Publikacja metody klasyfikowania celów aktywacji**

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

## **Artykuł 6**

### **Język**

Językiem odniesienia dla metody klasyfikowania celów aktywacji jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości wyjaśnia się, że w przypadku konieczności przetłumaczenia metody klasyfikowania celów aktywacji przez OSP na język(i) narodowy(e) i 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 poprawionego tłumaczenia metody klasyfikowania celów aktywacji do właściwych dla nich organów regulacyjnych.