

Procedury rezerwowe dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa zgodnie z art. 44 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi

28 lutego 2022 r.

Operatorzy systemów przesyłowych regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Hansa, mając na uwadze, co następuje:

ZWAŻYWSZY, ŻE

- (1) Niniejszy dokument stanowi wspólne opracowanie operatorów systemów przesyłowych (zwanym dalej „OSP”) regionu wyznaczania zdolności przesyłowych (zwanego dalej „CCR”) Hansa, opisanego w określonej przez ACER odpowiedniej i obowiązującej definicji regionów wyznaczania zdolności przesyłowych¹.
- (2) Niniejszy dokument uwzględnia ogólne zasady i cele określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222 ustanawiającym wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwanym dalej

¹ Określona przez ACER definicja regionów wyznaczania zdolności przesyłowych (CCR) z dnia 17 listopada 2016 r. (załącznik I do decyzji CCR) z późniejszymi uaktualnieniami

„rozporządzeniem CACM”), jak również w Rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie wewnętrznego rynku energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem (UE) nr 2019/943”).

- (3) Celem rozporządzenia CACM jest koordynacja i harmonizacja wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych na transgranicznych rynkach dnia następnego i dnia bieżącego. Aby ułatwić osiągnięcie tych celów, konieczne jest wdrożenie procedur rezerwowych na wypadek sytuacji, w których proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie będzie w stanie wygenerować wyników.
- (4) OSP CCR Hansa podkreślają znaczenie wysokiej niezawodności procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego, biorąc pod uwagę potencjalny poważny wpływ na uczestników rynku. Procedury rezerwowe koncentrują się na sytuacjach, w których brak jest wyników z jednolitego łączenia rynków dnia następnego.
- (5) Niniejszy dokument jest wymagany zgodnie z art. 44 rozporządzenia CACM:

W terminie 16 miesięcy od wejścia w życie niniejszego rozporządzenia każdy OSP, we współpracy ze wszystkimi pozostałymi OSP z regionu wyznaczania zdolności przesyłowych, opracowuje wniosek dotyczący solidnych i terminowych procedur rezerwowych w celu zapewnienia efektywnej, przejrzystej i niedyskryminującej alokacji zdolności przesyłowych na wypadek, gdyby proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie był w stanie wygenerować wyników.

Wniosek OSP CCR Hansa o ustanowienie procedur rezerwowych (zwanymi dalej „procedurami rezerwowymi”) podlega konsultacjom zgodnie z art. 12 rozporządzenia CACM.
- (6) Zgodnie z art. 9 ust. 9 rozporządzenia CACM procedury rezerwowe przyczynią się do realizacji celów art. 3 rozporządzenia CACM i w żaden sposób nie utrudnią ich osiągnięcia. Procedury rezerwowe zapewniają przejrzyste i niedyskryminujące podejście mające na celu ułatwienie alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na wypadek, gdyby proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie był w stanie wygenerować wyników. Ułatwia to osiągnięcie celu rozporządzenia CACM, jakim jest zapewnienie i zwiększenie przejrzystości i wiarygodności informacji.
- (7) Procedury rezerwowe mają na celu wspieranie efektywnej konkurencji w obszarze wytwarzania energii elektrycznej, obrotu energią elektryczną i dostaw energii elektrycznej (art. 3 lit. a) rozporządzenia CACM) w sytuacji, gdy operator łączenia rynków nie jest w stanie przekazać wyników łączenia rynków w terminie określonym w art. 37 ust. 1 lit. a) rozporządzenia CACM, ponieważ procedury rezerwowe będą miały zastosowanie do wszystkich uczestników rynku na odpowiedniej granicy obszaru rynkowego w CCR Hansa, zapewniając w ten sposób równe warunki działania dla odpowiednich uczestników rynku.
- (8) Procedury rezerwowe przyczyniają się do optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej i bezpieczeństwa pracy systemu (art. 3 lit. b) i c) rozporządzenia CACM), ponieważ zdolność przesyłowa zostanie przydzielona do wykorzystania przez uczestników rynku w przedziale czasowym rynku dnia następnego i dnia bieżącego, co

jest bardzo ważne, jeśli weźmiemy pod uwagę dwa poniższe aspekty: planowanie pracy systemu OSP i optymalizacja portfela uczestników rynku.

- (9) Procedury rezerwowe przyczyniają się do bezpieczeństwa pracy systemu (art. 3 lit. c) rozporządzenia CACM), ponieważ zapewniają uczestnikom rynku możliwość dostępu do zdolności przesyłowych jako drugie najlepsze rozwiązanie w przypadku niepowodzenia alokacji typu implicit. Bez możliwości alokacji uczestnicy rynku mieliby trudności z dostosowaniem swoich pozycji, co powodowałoby dalsze zapotrzebowanie na bilansowanie energii i miałyby negatywny wpływ na bezpieczeństwo pracy systemu.
- (10) Procedury rezerwowe mają na celu optymalizację alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych (zgodnie z art. 3 lit. d) rozporządzenia CACM) w odniesieniu do czasu, ponieważ zapewniają uczestnikom rynku możliwość uzyskania dostępu do międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
- (11) Mając na uwadze cel, jakim jest przejrzystość i wiarygodność informacji (art. 3 lit. f) rozporządzenia CACM), procedury rezerwowe określają główne zasady i główne procesy na wypadek, gdyby odpowiedni operatorzy rynku energii elektrycznej (NEMO) działający jako operator łączenia rynków (zwany dalej „MCO”) nie byli w stanie przekazać wyników łączenia rynków w terminie określonym w art. 37 ust. 1 lit. a) rozporządzenia CACM. Procedury rezerwowe umożliwiają dostarczanie uczestnikom rynku w sposób przejrzysty tych samych wiarygodnych informacji na temat międzyobszarowych zdolności przesyłowych i ograniczeń alokacji na potrzeby rezerwowej alokacji dnia następnego.
- (12) Opracowując procedury rezerwowe, OSP CCR Hansa wzięli pod uwagę cel stworzenia równych warunków działania dla NEMO (art. 3 lit. i) rozporządzenia CACM), ponieważ wszystkich NEMO i ich uczestników rynku będą obowiązywały takie same zasady i niedyskryminujące traktowanie (w tym terminy, wymiana danych, formaty wyników itp.) w ramach CCR Hansa.
- (13) Wreszcie, procedury rezerwowe przyczyniają się do osiągnięcia celu, jakim jest zapewnienie niedyskryminacyjnego dostępu do międzyobszarowych zdolności przesyłowych (art. 3 lit. j) rozporządzenia CACM) poprzez zapewnienie uczestnikom rynku równych warunków działania na danych granicach obszaru rynkowego oraz przejrzystych ram dla rezerwowej alokacji zdolności przesyłowych dnia następnego.
- (14) Podsumowując, procedury rezerwowe przyczyniają się do osiągnięcia celów ogólnych rozporządzenia CACM, zapewniając korzyści dla wszystkich uczestników rynku oraz odbiorców końcowych energii elektrycznej.

**NINIEJSZYM SKŁADAJĄ KRAJOWYM ORGANOM REGULACYJNYM OBSZARU CCR HANSA
NASTĘPUJĄCE PROCEDURY REZERWOWE:**

Artykuł 1 Przedmiot i zakres stosowania

1. Zgodnie z wymogiem z art. 44 rozporządzenia CACM każdy OSP, we współpracy ze wszystkimi pozostałymi OSP z regionu wyznaczania zdolności przesyłowych, opracowuje solidne i terminowe procedury rezerwowe w celu zapewnienia efektywnej, przejrzystej i

niedyskryminującej alokacji zdolności przesyłowych na wypadek, gdyby proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie był w stanie wygenerować wyników.

2. Niniejszy dokument ustanawia procedury rezerwowe dla wszystkich granic obszarów rynkowych przydzielonych do CCR Hansa.

Artykuł 2 Definicje

1. Do celów niniejszego dokumentu użyte terminy przyjmują znaczenie opisane w definicjach zawartych w art. 2 rozporządzenia CACM oraz w rozporządzeniu (UE) nr 2019/943 i rozporządzeniu (WE) nr 543/2013.

Ponadto zastosowanie mają następujące definicje:

- a. „Aukcja Rezerwowa” oznacza aukcję typu explicit prowadzoną przez Operatora Platformy Alokacji, na której dzienne międzyobszarowe zdolności przesyłowe są oferowane jako procedura rezerwowa do mechanizmu jednolitego łączenia rynków dnia następnego oraz alokowane uczestnikom rynku, którzy składają ofertę(-y) zgodnie z Regulaminem Alokacji Rezerwowej.
 - b. „Platforma Alokacji” oznacza platformę służącą do alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych w ramach Aukcji Rezerwowych na odpowiednich granicach obszarów rynkowych CCR Hansa.
 - c. „Operator Platformy Alokacji” oznacza pojedyncze narzędzie współpracy pomiędzy OSP, za pośrednictwem którego odpowiedni OSP CCR Hansa organizują alokację międzyobszarowych zdolności przesyłowych w ramach Aukcji Rezerwowej na granicach obszarów rynkowych CCR Hansa. W tym celu Operator Platformy Alokacji będzie działał w imieniu odpowiednich OSP CCR Hansa.
 - d. „Regulamin Alokacji Rezerwowej” oznacza zasady dotyczące Aukcji Rezerwowych, które mają zastosowanie i są publikowane na stronie internetowej Operatora Platformy Alokacji oraz, jeśli dotyczy, zatwierdzone przez Krajowe Organy Regulacyjne CCR Hansa (zwane dalej „NRA”), zawsze w ostatniej wersji.
2. W niniejszym dokumencie, o ile z kontekstu nie wynika inaczej:
 - a. liczba pojedyncza wskazuje również liczbę mnogą i odwrotnie,
 - b. nagłówki dodaje się wyłącznie dla wygody i nie mają one wpływu na interpretację dokumentu,
 - c. odniesienia do „artykułu” są, o ile nie zaznaczono inaczej, odniesieniami do jednego z artykułów niniejszego dokumentu,
 - d. wszystkie odniesienia do ustawodawstwa, rozporządzeń, dyrektyw, zarządzeń, instrumentów, kodeksów i wszelkich innych aktów prawnych obejmują wszelkie modyfikacje, przedłużenia lub ponowne wprowadzenie w życie danego dokumentu.

Artykuł 3 Procedury rezerwowe

1. W przypadku jakiegokolwiek ryzyka wszyscy NEMO pełniący funkcje MCO dla granic obszarów rynkowych w CCR Hansa informują OSP CCR Hansa, że wyniki dla co najmniej

jednej granicy obszaru rynkowego w CCR Hansa nie mogą zostać przekazane w terminie zgodnym z art. 50 ust. 2 rozporządzenia CACM.

2. W przypadku gdy proces jednolitego łączenia rynków dnia następnego nie jest w stanie wygenerować wyników dla co najmniej jednej granicy obszaru rynkowego w CCR Hansa, wdrażane są procedury rezerwowe w postaci Aukcji Rezerwowych w celu alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na danej(-ych) granicy(-ach) obszaru rynkowego, z wyjątkiem granic obszarów rynkowych wymienionych w art. 3 ust. 3.
3. Inna procedura jest stosowana dla granic obszarów rynkowych SE4 – PL i SE4 – DE/LU, na których dostępne zdolności przesyłowe są zerowane dla przedziału czasowego rynku dnia następnego i są udostępniane dla przedziału czasowego rynku dnia bieżącego na danej granicy lub granicach obszaru rynkowego.
4. Jeśli uruchomione zostaną Aukcje Rezerwowe, odpowiedni NEMO są zobowiązani do ponownego otwarcia ksiąg zleceń dla danych obszarów rynkowych.
5. W przypadku zastosowania procedur rezerwowych wszyscy NEMO pełniący funkcje MCO dla obszarów rynkowych w CCR Hansa, we współpracy z OSP CCR Hansa, przekazują raporty zdarzeń do odpowiednich NRA w CCR Hansa.
6. Specyfikacja Aukcji Rezerwowej na dzień dostawy będzie publikowana z wyprzedzeniem przez Operatora Platformy Alokacji zgodnie z Regulaminem Alokacji Rezerwowej.
7. Jeżeli Aukcje Rezerwowe nie są w stanie wygenerować wyników na danej granicy lub granicach obszaru rynkowego, międzyobszarowe zdolności przesyłowe, które mają zostać alokowane w przedziale czasowym rynku dnia następnego, zostaną wyzerowane, a dostępne zdolności przesyłowe zostaną udostępnione dla przedziału czasowego rynku dnia bieżącego.

Artykuł 4 Wdrożenie

Ustalenia opisane w art. 3 zostaną wdrożone nie później niż 3 miesiące po zatwierdzeniu dokumentu dotyczącego ustanowienia procedur rezerwowych przez Krajowe Organy Regulacyjne CCR Hansa. Procedura rezerwowa dla granicy obszaru rynkowego SE4 – DE/LU będzie wdrażana jednocześnie z wdrożeniem jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego dla tej granicy obszaru rynkowego zgodnie z rozporządzeniem CACM.

Artykuł 5 Język

Językiem odniesienia niniejszego dokumentu jest angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, jeżeli od OSP wymagane jest przetłumaczenie niniejszego dokumentu na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 9 ust. 14 rozporządzenia CACM a jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP, zgodnie z przepisami krajowymi, zobowiązani są dostarczyć odpowiednim Krajowym Organom Regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie dokumentu.