

**Decyzja ACER w sprawie określenia regionów wyznaczania zdolności
przesyłowych: Załącznik I**

**Określenie regionów wyznaczania
zdolności przesyłowych**

zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE)
2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne
dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania
ograniczeniami przesyłowymi (rozporządzenie CACM).

Niniejszy dokument jest tłumaczeniem na język polski dokumentu „*Determination of capacity calculation regions in accordance with Article 15(1) of Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management*” zatwierdzonego decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 04/2021. Dokument jest tłumaczeniem oryginalnego dokumentu na język polski wyłącznie w celach informacyjnych. Charakter wiążący ma oryginalna angielska wersja dokumentu. W razie wątpliwości należy odwoływać się do angielskiej wersji językowej dokumentu.

7 maja 2021 r.

Zważywszy, że

- (1) Niniejszy dokument określa regiony wyznaczania zdolności przesyłowych (zwane dalej „CCR”) zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne w sprawie alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwane dalej „Wyznaczanie CCR”).
- (2) W dniu 17 listopada 2015 r. wszyscy Operatorzy Systemów Przesyłowych (zwani dalej „wszyscy OSP”) przedłożyli *„Propozycję wszystkich OSP dotyczącą regionów wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne w sprawie alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi”* (zwanego dalej „rozporządzeniem CACM”) wraz z notą wyjaśniającą dla wszystkich organów regulacyjnych.
- (3) W dniu 17 listopada 2016 r. Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (zwana dalej „ACER”) wydała decyzję 06/2016 w sprawie *„Wniosku operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej dotyczącego regionów wyznaczania zdolności przesyłowych”*, w której po raz pierwszy określono regiony wyznaczania zdolności przesyłowych.
- (4) W dniu 30 czerwca 2017 r., zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM, wszyscy OSP przedłożyli wszystkim organom regulacyjnym pierwszą propozycję zmiany Wyznaczania CCR. W dniu 18 września 2017 r. wszystkie organy regulacyjne zatwierdziły pierwszą propozycję zmiany Wyznaczania CCR.
- (5) W dniu 23 maja 2018 r. wszyscy OSP przedłożyli wszystkim organom regulacyjnym drugą propozycję zmiany Wyznaczania CCR. Wszystkie organy regulacyjne nie osiągnęły porozumienia w sprawie zatwierdzenia wniosku i zwróciły się do ACER o przyjęcie decyzji w sprawie wniosku zgodnie z art. 9 ust. 11 rozporządzenia CACM. W dniu 1 kwietnia 2019 r. ACER wydał decyzję 04/2019 w sprawie *„Propozycji operatorów systemów przesyłowych energii elektrycznej dotyczącej wyznaczenia zdolności przesyłowych”*.
- (6) Wyrokiem z dnia 24 października 2019 r. w sprawach T-332/17 i T-333/17 Sąd stwierdził nieważność decyzji Izby Odwoławczej ACER (zwanej dalej „ACER BoA”) A-001-2017 (skonsolidowanej) z dnia 17 marca 2017 r. oddalającej odwołanie od decyzji ACER 06/2016. Izba Odwoławcza ACER wznowiła procedurę przeglądu decyzji ACER 06/2016 i w dniu 22 maja 2020 r. wydała nową decyzję. W decyzji z 22 maja 2020 r. Izby Odwoławczej ACER przekazała sprawę dyrektorowi ACER i stwierdziła, że *„właściwa strona lub strony – w oparciu o zasady kompetencji przewidziane w aktualnie obowiązujących przepisach – powinny dokonać przeglądu zaskarżonej decyzji, tj. decyzji ACER 06/2016, zmienić ją, zastąpić lub potwierdzić, w zależności od okoliczności, oraz w oparciu o aktualne okoliczności. W związku z tym Agencja powinna skierować decyzję do takiej strony lub stron. Zaskarżona decyzja pozostanie w mocy do czasu ewentualnej zmiany, zastąpienia lub potwierdzenia”*.
- (7) W dniu 5 czerwca 2020 r. dyrektor ACER wystosował do wszystkich OSP pismo wzywające ich do przygotowania zaktualizowanej propozycji Wyznaczania CCR i przedłożenia jej do zatwierdzenia przez ACER w możliwie najkrótszym czasie; przy czym dyrektor ACER zwrócił uwagę OSP na:

- (i) Zmiany wprowadzone od czasu pierwszej propozycji wszystkich OSP dotyczącej Wyznaczania CCR z dnia 29 października 2015 r.,. W szczególności wprowadzono dwie zmiany do Wyznaczania CCR przyjęte od ww. daty, oraz
 - (ii) Artykuł 5 ust. 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/942 z dnia 5 czerwca 2019 r. ustanawiające Agencję Unii Europejskiej ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (zwanego dalej „rozporządzeniem (UE) 2019/942”) wprowadził nową procedurę opracowania propozycji dotyczących wspólnych warunków lub metodologii wdrażania, w ramach której przypadku propozycje składane przez OSP mają być obecnie kierowane bezpośrednio do ACER.
- (8) W dniu 5 czerwca 2020 r. Rada Regulatorów ACER skierowała do OSP pismo, w którym wyraziła swoje pełne poparcie i akceptację opinii i procesu przedstawionych przez dyrektora ACER w piśmie z dnia 5 czerwca.
- (9) Wszyscy OSP zgodzili się współpracować w sprawie tego wniosku, a następnie złożyli swoją propozycję Wyznaczania CCR. Wniosek ten zawierał poprzednie zmiany do pierwszej propozycji wszystkich OSP dotyczącej Wyznaczania CCR, a mianowicie decyzji ACER 06/2016, decyzji CCR wszystkich organów regulacyjnych z 2017 r. i decyzji ACER 04/2019.
- (10) W odniesieniu do art. 6 załącznika I do decyzji ACER 04/2019 w dniu 1 października 2020 r. wszyscy OSP przedłożyli sprawozdanie z oceny mające na celu wykazanie, że istniejące wyznaczanie CCR jest najbardziej skuteczne. Ewaluacja sprawozdania z oceny nie została sfinalizowana przez ACER w momencie składania wniosku wszystkich OSP dotyczącego tego Wyznaczania CCR.
- (11) Ze względu na wyniki przeglądu włoskiego obszaru rynkowego, przeprowadzonego zgodnie z wymogami rozporządzenia CACM oraz zgodnie z decyzją 103/2019/R/eel włoskiego organu regulacyjnego, wyznaczanie CCR GRIT należy zaktualizować w celu uwzględnienia zmian w konfiguracji obszaru rynkowego, które obowiązują od dnia 1 stycznia 2021 r. Ta nowa konfiguracja przewiduje zniesienie włoskiej wirtualnej strefy rynkowej „Rossano”, wprowadzenie nowej geograficznej strefy rynkowej „Kalabria” oraz przeniesienie regionu „Umbria” z „Centro-Nord” do strefy rynkowej „Centro-Sud”. Zmiany te powodują, że nowa strefa rynkowa graniczy z Włochy SUD – Włochy CALA i Włochy CALA – Włochy SICI i anulowanie granic strefy rynkowej Włochy SUD – Włochy ROSN i Włochy ROSN – Włochy SICI.
- (12) Po certyfikacji OSP Baltic Cable AB i Kraftnät Åland zgodnie z art. 52 dyrektywy (UE) 2019/944 wspomniani OSP muszą zostać dodani do Wyznaczania CCR. OSP Baltic Cable eksploatuje połączenie międzysystemowe HVDC pomiędzy strefami rynkowymi Szwecja 4 a Niemcami/Luksemburgiem (SE4-DE/LU). Ze względu na istniejące prace, bliskość lokalizacji geograficznej i współzależności z istniejącymi granicami obszaru rynkowego CCR Hansa, granica obszaru rynkowego SE4-DE/LU jest przypisana CCR Hansa i obejmuje również OSP Svenska Kraftnät i OSP TenneT GmbH łączące połączenie międzysystemowe Baltic Cable z odpowiednią siecią AC. Kraftnät Åland eksploatuje połączenie międzysystemowe na istniejącej granicy obszaru rynkowego SE3-FI, czego skutkiem jest dodanie go do granicy obszaru rynkowego w CCR Nordic.
- (13) Po wyjściu Zjednoczonego Królestwa z UE, były CCR Channel i CCR IU, które stanowiły granicę obszaru rynkowego łączącego główną wyspę Zjednoczonego Królestwa, nie są już objęte zakresem CCR zgodnie z art. 15 rozporządzenia CACM, a zatem nie są objęte zakresem Wyznaczania CCR. Chociaż obecnie nie istnieje operacyjne połączenie międzysystemowe między jednolitym rynkiem energii elektrycznej (SEM) Irlandii i Irlandii Północnej a unijną strefą rynkową, proponowane połączenie międzysystemowe Celtic między Irlandią i Francją

ma zostać oddane do użytku w 2026 r. W odpowiednim czasie, zanim proponowane połączenie międzysystemowe Celtic zacznie funkcjonować, wszyscy OSP powinni przedłożyć wniosek w sprawie zmiany Wyznaczania CCR zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM w celu uwzględnienia najodpowiedniejszego sposobu włączenia tej granicy obszaru rynkowego i zainteresowanych OSP.

- (14) Niniejsze Wyznaczanie CCR uwzględnia ogólne zasady i cele określone w rozporządzeniu CACM oraz w rozporządzeniu Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (zwanym dalej „rozporządzeniem w sprawie energii elektrycznej”). Celem rozporządzenia CACM jest koordynacja i harmonizacja wyznaczania międzyobszarowych zdolności przesyłowych oraz alokacji zdolności przesyłowych na rynkach dnia następnego oraz dnia bieżącego oraz określanie wymagań dotyczących współpracy OSP na poziomie CCR, na poziomie paneuropejskim i pomiędzy obszarami rynkowymi.
- (15) Zgodnie z art. 9 ust. 9 rozporządzenia CACM musi zostać opisany oczekiwany wpływ Wyznaczania CCR na cele rozporządzenia CACM. Skutki przedstawiono poniżej, biorąc pod uwagę fakt, że rozporządzenie CACM wprowadza definicję tych CCR, jak również metodologie stosowane w tych regionach w ramach ciągłej harmonizacji, przy zastosowaniu najbardziej efektywnej metody wyznaczania zdolności w ramach każdego CCR.
- (16) Wyznaczanie CCR przyczynia się do osiągnięcia celów art. 3 rozporządzenia CACM. W szczególności Wyznaczanie CCR przyczynia się do zapewnienia optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej poprzez połączenie granic obszarów rynkowych, gdzie potrzeby koordynacyjne w zakresie wyznaczania zdolności przesyłowych są wysokie. W ramach CCR współzależności między międzyobszarowymi zdolnościami przesyłowymi można najlepiej i efektywnie modelować, a na rynku można zapewnić optymalny poziom międzyobszarowych zdolności przesyłowych kosztem zwiększenia złożoności procesu wyznaczania zdolności przesyłowych dla większych CCR. Niniejsze Wyznaczanie CCR ma na celu osiągnięcie równowagi między obydwoma aspektami („większe w miarę możliwości, mniejsze w miarę potrzeby”), a w konsekwencji przyczynia się do optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej zgodnie z art. 3 lit. b) rozporządzenia CACM.
- (17) Niniejsze Wyznaczanie CCR przyczynia się również do bezpieczeństwa operacyjnego zgodnie z art. 3 lit. c) rozporządzenia CACM. Jeżeli współzależność pomiędzy granicami obszaru rynkowego nie zostanie prawidłowo uwzględniona przy wyznaczaniu zdolności przesyłowych, międzyobszarowa zdolność przesyłowa przyznana rynkowi może być zbyt wysoka, potencjalnie powodując przeciążenia na liniach przesyłowych, a tym samym zagrażając bezpieczeństwu pracy systemu przesyłowego. Zazwyczaj w takich przypadkach rynek miałby przyznane mniejsze międzyobszarowe zdolności przesyłowe, aby zapewnić bezpieczeństwo operacyjne kosztem optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej. W stopniu, w jakim jest to obecnie możliwe, niniejsze Wyznaczanie CCR pozwala na właściwą koordynację pomiędzy granicami obszarów rynkowych oraz na modelowanie cech regionalnych w oparciu o wspólny model sieci, co zapewnia rynkowi wysoki poziom międzyobszarowych zdolności przesyłowych bez zagrożenia bezpieczeństwa pracy.
- (18) Wyznaczanie CCR stanowi podstawę opracowania i wdrożenia regionalnych wspólnych metodologii wyznaczania zdolności przesyłowych, co zapewnia koordynację w ramach CCR i tym samym przyczynia się do realizacji celu optymalizacji wyznaczania i alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 3 lit. d) rozporządzenia CACM. Liczba i wielkość CCR zdefiniowane w niniejszym wyznaczaniu CCR stanowią najbardziej wykonalne podejście do optymalizacji wyznaczania zdolności przesyłowych. Chociaż w

przypadku współzależnych granic obszaru rynkowego wyznaczanie i alokacja zdolności przesyłowych odbywa się zasadniczo najskuteczniej w ramach jednego CCR, koordynacja i zgodność między regionami jest również wyraźnie wymagana na mocy art. 21 ust. 1 lit. b) ppkt (VII) i art. 29 ust. 9 rozporządzenia CACM. Poprzez odpowiednią standaryzację i koordynację OSP powinny zapewnić zarówno kompatybilne metodologie wyznaczania zdolności przesyłowych w obrębie CCR, jak i skoordynowane stosowanie tych metodologii w obrębie CCR.

- (19) Obecne przyporządkowanie granicy obszaru rynkowego DK1-NL i DK1-DE/LU do CCR Hansa może być dyskusyjne w świetle celów zapewnienia optymalnego wykorzystania infrastruktury przesyłowej (art. 3 lit. b) rozporządzenia CACM) oraz optymalizacji wyznaczania i alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych (art. 3 lit. d) rozporządzenia CACM). Jednakże każda alternatywna konfiguracja CCR w chwili przygotowania niniejszego Wyznaczania CCR może mieć negatywny wpływ na ważne istniejące projekty i inicjatywy wdrożeniowe w obecnych CCR, a zatem może utrudnić realizację celu, jakim jest efektywna długotrwała eksploatacja i rozwój systemu przesyłowego energii elektrycznej (art. 3 lit. g rozporządzenia CACM). Aby zapewnić przestrzeganie celów art. 3 lit. b, d i g rozporządzenia CACM, niniejsze wyznaczanie CCR przewiduje ponowną ocenę Wyznaczania CCR w przyszłości, kiedy można będzie lepiej ocenić cele dotyczące efektywności i optymalnego wykorzystania międzyobszarowych zdolności przesyłowych.
- (20) Skoordynowane wyznaczanie zdolności w ramach CCR mogłoby ujawnić elementy ograniczające w sieci przesyłowej, co przyczyniłoby się do długoterminowej eksploatacji i rozwoju systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w Unii Europejskiej. Dlatego też Wyznaczanie CCR przyczynia się do realizacji celu art. 3 lit. g rozporządzenia CACM.
- (21) Długoterminowo, rozporządzenie CACM ma na celu harmonizację regionalnych metodologii wyznaczania zdolności CCR i połączenie CCR, gdy uzasadniają to względy efektywności. Wyznaczanie CCR jest ważnym krokiem na drodze do osiągnięcia tego długoterminowego celu. Istotne jest, aby ten plan działania był skuteczny i nie zagrażał pracom ukierunkowanym na osiągnięcia długoterminowego celu. Wyznaczanie CCR opiera się zatem na obecnej praktyce oraz istniejących projektach i stanowi progresywną i pragmatyczną harmonizację wyznaczania zdolności.
- (22) Wyznaczanie CCR przyczynia się do realizacji celu polegającego na promowaniu skutecznej konkurencji w zakresie wytwarzania, obrotu i dostaw energii elektrycznej (art. 3 lit. a) rozporządzenia CACM), ponieważ uwzględnia specyfikę rynku na granicach obszarów rynkowych poprzez umożliwienie stworzenia optymalnie skonfigurowanych CCR.
- (23) Jeżeli chodzi o cel przejrzystości i rzetelności informacji (art. 3 lit. f) rozporządzenia CACM), to Wyznaczanie CCR będzie stanowić podstawę dalszych prac na rzecz integracji rynku w sposób przejrzysty. Zaprezentowane zostanie w ten sposób, gdzie granice obszarów rynkowych są w pełni skoordynowane przy wyznaczaniu zdolności przesyłowych oraz gdzie wszyscy OSP każdego CCR opracują wspólne metodologie w sposób zgodny z postanowieniami rozporządzenia CACM. Metodologie te będą konsultowane, a w stosownych przypadkach zatwierdzane przez organy regulacyjne i publikowane przez OSP, co przełoży się na zwiększenie przejrzystości i wiarygodności informacji.
- (24) Niniejsze Wyznaczanie CCR nie ma istotnego wpływu na inne cele, o których mowa w art. 3 lit. e), h), i) oraz j) rozporządzenia CACM.

- (25) Podsumowując, niniejsze Wyznaczanie CCR przyczynia się do realizacji celów rozporządzenia CACM z korzyścią dla wszystkich uczestników rynku i odbiorców końcowych energii elektrycznej.

TYTUŁ 1

Postanowienia ogólne

Artykuł 1

Przedmiot i zakres stosowania

1. CCR obejmują:
 - a) wszystkie istniejące granice obszarów rynkowych w obrębie państw członkowskich i między nimi, do których stosuje się rozporządzenie CACM;
 - b) przyszłe granice obszarów rynkowych ustanowione w wyniku połączeń międzysystemowych prowadzonych przez podmioty prawne certyfikowane jako OSP, które są w trakcie budowy w momencie zatwierdzania niniejszego Wyznaczania CCR i które mają zostać uruchomione.
2. Wszelkie zmiany w konfiguracji granic obszarów rynkowych w państwach członkowskich są uwzględniane we wnioskach dotyczących zmian w niniejszym dokumencie zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM.

Artykuł 2

Definicje i interpretacja

1. Pojęcia zastosowane w niniejszym dokumencie mają znaczenie nadane im w definicjach zawartych w art. 2 rozporządzenia CACM i art. 2 rozporządzenia w sprawie energii elektrycznej.
2. W niniejszym dokumencie, jeżeli 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 niniejszego dokumentu; oraz
 - c) 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
 - d) w przypadku konfliktu pomiędzy którymkolwiek z postanowień tytułu 2 a mapami umieszczonymi w załączniku do niniejszego dokumentu, pierwszeństwo mają postanowienia tytułu 2.
3. Niniejszy dokument jest wiążący dla OSP o których mowa w niniejszym dokumencie, ich dozwolonych następców prawnych i cesjonariuszy oraz obowiązuje z korzyścią dla nich, bez względu na zmianę nazw OSP.

TYTUŁ 2

Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych

Artykuł 3

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 1: Nordic

CCR Nordic obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie 1 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane wspomnianym OSP:

- a) Dania 1 – Szwecja 3 (DK1 – SE3), Energinet i Svenska Kraftnät;
- b) Dania 2 – Szwecja 4 (DK2 – SE4), Energinet i Svenska Kraftnät;
- c) Dania 1 – Dania 2 (DK1 – DK2), Energinet;
- d) Szwecja 4 – Szwecja 3 (SE4 – SE3), Svenska Kraftnät;
- e) Szwecja 3 – Szwecja 2 (SE3 – SE2), Svenska Kraftnät;
- f) Szwecja 2 – Szwecja 1 (SE2 – SE1), Svenska Kraftnät;
- g) Szwecja 3 – Finlandia (SE3 – FI), Svenska Kraftnät, Kraftnät Åland AB i Fingrid Oyj;
oraz
- h) Szwecja 1 – Finlandia (SE1 – FI), Svenska Kraftnät i Fingrid Oyj.

Artykuł 4

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 2: Hansa

CCR Hansa obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie nr 2 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane wspomnianym OSP:

- a) Dania 1 – Niemcy/Luksemburg (DK1 – DE/LU), Energinet i TenneT TSO GmbH;
- b) Dania 2 – Niemcy/Luksemburg (DK2 – DE/LU), Energinet i 50Hertz Transmission GmbH;
- c) Szwecja 4 – Polska (SE4 – PL), Svenska Kraftnät i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
- d) Dania 1 – Holandia (DK1 – NL), Energinet i TenneT TSO B.V.; oraz
- e) Szwecja 4 – Niemcy/Luksemburg (SE4 – DE/LU), Svenska Kraftnät, TenneT TSO GmbH i Baltic Cable AB.

Artykuł 5

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 3: Core

1. CCR Core obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie 3 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane wspomnianym OSP:

- a) Francja – Belgia (FR – BE), RTE – Réseau de transport d' électricité i Elia Transmission Belgium NV/SA;
- b) Belgia – Niderlandy (BE – NL), Elia Transmission Belgium NV/SA i TenneT TSO B.V.;
- c) Francja – Niemcy/Luksemburg (FR – DE/LU), RTE – Réseau de transport d' électricité; Amprion GmbH i TransnetBW GmbH;
- d) Holandia – Niemcy/Luksemburg (NL – DE/LU), TenneT TSO B.V., TenneT TSO GmbH i Amprion GmbH;
- e) Belgia – Niemcy/Luksemburg (BE – DE/LU), Elia Transmission Belgium NV/SA, Creos Luxembourg S.A. i Amprion GmbH;

- f) Niemcy/Luksemburg – Polska (DE/LU – PL), 50Hertz Transmission GmbH i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
 - g) Niemcy/Luksemburg – Republika Czeska (DE/LU – CZ), TenneT OSP GmbH, 50Hertz Transmission GmbH i ČEPS, a.s.;
 - h) Austria – Republika Czeska (AT – CZ), Austrian Power Grid AG i ČEPS, a.s.;
 - i) Austria – Węgry (AT – HU), Austrian Power Grid AG i MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - j) Austria – Słowenia (AT – SI), Austrian Power Grid AG i ELES, d.o.o.;
 - k) Republika Czeska – Słowacja (CZ – SK), ČEPS, a.s. i Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - l) Republika Czeska – Polska (CZ – PL), ČEPS, a.s. i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.;
 - m) Węgry – Słowacja (HU – SK), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. i Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - n) Polska – Słowacja (PL – SK), Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. i Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.;
 - o) Chorwacja – Słowenia (HR – SI), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS d.o.o.) i ELES, d.o.o.;
 - p) Chorwacja – Węgry (HR – HU), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS d.o.o.) i MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - q) Rumunia – Węgry (RO – HU), Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. oraz MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.;
 - r) Węgry – Słowenia (HU – SI), MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd. i ELES, d.o.o.; oraz
 - s) Niemcy/Luksemburg – Austria (DE/LU – AT), Austrian Power Grid AG, TransnetBW GmbH, TenneT TSO GmbH i Amprion GmbH.
2. Przydział granicy obszaru rynkowego HU–SI do CCR Core obowiązuje od daty uruchomienia połączenia międzysystemowego na odpowiedniej granicy obszaru rynkowego.

Artykuł 6

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 4: Italy North

CCR Italy North obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie 4 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane wspomnianym OSP:

- a) Włochy NORD – Francja (NORD – FR), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. i RTE – Réseau de transport d' électricité;
- b) Włochy NORD – Austria (NORD – AT), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. i Austrian Power Grid AG; oraz
- c) Włochy NORD – Słowenia (NORD – SI), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A. i ELES d.o.o.

Artykuł 7

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 5: Grecja-Włochy (GRIT)

CCR GRIT obejmuje wymienione poniżej granice obszarów rynkowych przedstawionych na mapie 5 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane wspomnianym OSP:

- a) Włochy SUD – Grecja (SUD – GR), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A. oraz Independent Power Transmission Operator S.A.;
- b) Włochy NORD – Włochy CNOR (NORD – CNOR), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- c) Włochy CNOR – Włochy CSUD (CNOR – CSUD), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- d) Włochy CNOR – Włochy SARD (CNOR – SARD), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- e) Włochy SARD – Włochy CSUD (SARD – CSUD), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- f) Włochy CSUD – Włochy SUD (CSUD – SUD), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.;
- g) Włochy SUD – Włochy CALA (SUD – CALA), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.; oraz
- h) Włochy CALA – Włochy SICI (CALA – SICI), Terna Rete Elettrica Nazionale S.p.A.

Artykuł 8

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 6: Europa Południowo-Zachodnia (SWE)

CCR SWE obejmuje wymienione poniżej granice obszaru rynkowego i pokazane na mapie 6 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane właściwym OSP:

- a) Francja – Hiszpania (FR – ES), RTE – Réseau de transport d'électricité i REE – Red Eléctrica de España, S.A.U.; oraz
- b) Hiszpania – Portugalia (ES – PT), REE – Red Eléctrica de España, S.A.U. i REN – Rede Eléctrica Nacional, S.A.

Artykuł 9

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 7: Baltic

CCR Baltic uwzględni niżej wymienione granice obszaru rynkowego i pokazane na mapie 7 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane właściwym OSP:

- a) Estonia – Łotwa (EE – LV), Elering AS i Augstsprieguma tīkls;
- b) Łotwa – Litwa (LV – LT), Augstsprieguma tīkls i Litgrid AB;
- c) Estonia – Finlandia (EE – FI), Elering AS i Fingrid Oyj;
- d) Litwa – Szwecja 4 (LT – SE4), Litgrid AB i Svenska kraftnät; oraz
- e) Litwa – Polska (LT – PL), Litgrid AB i Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

Artykuł 10

Region wyznaczania zdolności przesyłowych 8: Europa Południowo-Wschodnia (SEE)

CCR SEE obejmuje wymienione poniżej granice obszaru rynkowego i pokazane na mapie 8 zamieszczonej w załączniku do niniejszego dokumentu, przypisane właściwym OSP:

- a) Grecja – Bułgaria (GR – BG), Independent Power Transmission Operator S.A. oraz Elektroenergien Sistemen Operator (ESO) EAD; oraz

- b) Bułgaria – Rumunia (BG – RO), Elektroenergien Sistemen Operator (ESO) EAD oraz Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A.

TYTUŁ 3

Postanowienia końcowe

Artykuł 11

Termin wdrożenia regionów wyznaczania zdolności przesyłowych

Wszyscy OSP rozpoczną wyznaczanie zdolności przesyłowych określonych w tytule 2 od daty notyfikacji niniejszej Decyzji.

Artykuł 12

Przyszła ocena

1. W terminie 3 miesięcy po wdrożeniu pierwszej wersji przepisów w zakresie regionalnej koordynacji bezpieczeństwa pracy zgodnie z art. 76 ust. 1 Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej („Rozporządzenie SO”) w CCR Core, wszyscy OSP przedkładają ACER ocenę analizującą alternatywne ustalenia co najmniej CCR Hansa, Nordic i Core pod kątem:
 - (a) efektywności wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych we wszystkich przedziałach czasowych; oraz
 - (b) skuteczności przepisów w zakresie regionalnej koordynacji bezpieczeństwa pracy zgodnie z art. 76 ust. 1 rozporządzenia SO, w zakresie skoordynowanego redysponowania i zakupów przeciwnych z art. 35 rozporządzenia CACM oraz współdzielenia kosztów redysponowania i zakupów przeciwnych zgodnie z art. 74 rozporządzenia CACM oraz koordynacji bezpieczeństwa pracy między regionami zgodnie z art. 75 ust. 1 rozporządzenia SO.
2. W przypadku gdy w wyniku oceny przeprowadzonej zgodnie z ust. 1 zostanie zidentyfikowane bardziej skuteczne, alternatywne sposoby Wyznaczania CCR, wszyscy OSP przedkładają ACER propozycję zmiany Wyznaczania CCR zgodnie z art. 9 ust. 13 rozporządzenia CACM w tym samym terminie, co w przypadku oceny.

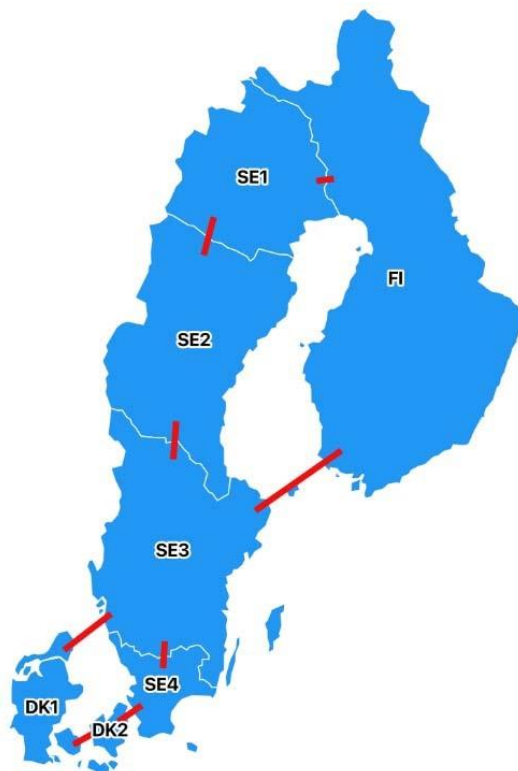
Artykuł 13

Język

Językiem odniesienia niniejszego dokumentu jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, jeżeli OSP wymagają przetłumaczenia niniejszego dokumentu na języki narodowe, w przypadku niezgodności między wersją angielskojęzyczną opublikowaną przez wszystkich 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 niniejszego dokumentu.

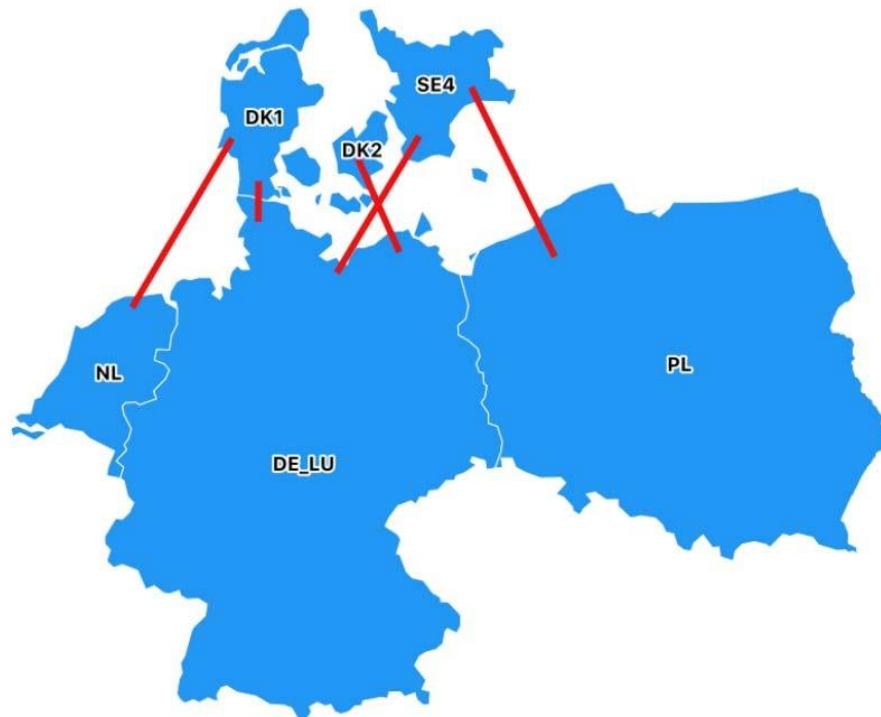
Załącznik: Mapy CCR

1. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 1: Nordic

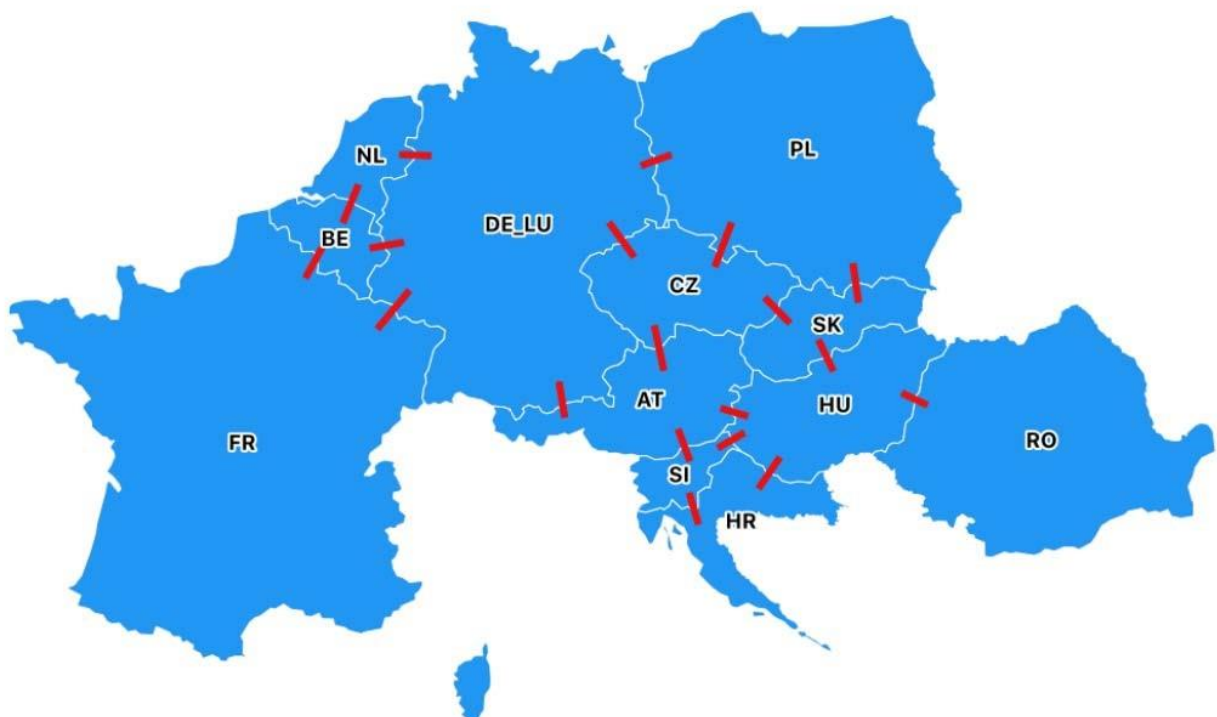


2. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 2: Hansa

Uwaga: Granice stref rynkowych PL-DE/LU, NL-DE/LU, DK2-SE4 i DK1-DK2 nie stanowią części niniejszego CCR.



3. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 3: Core



4. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 4: Italy North

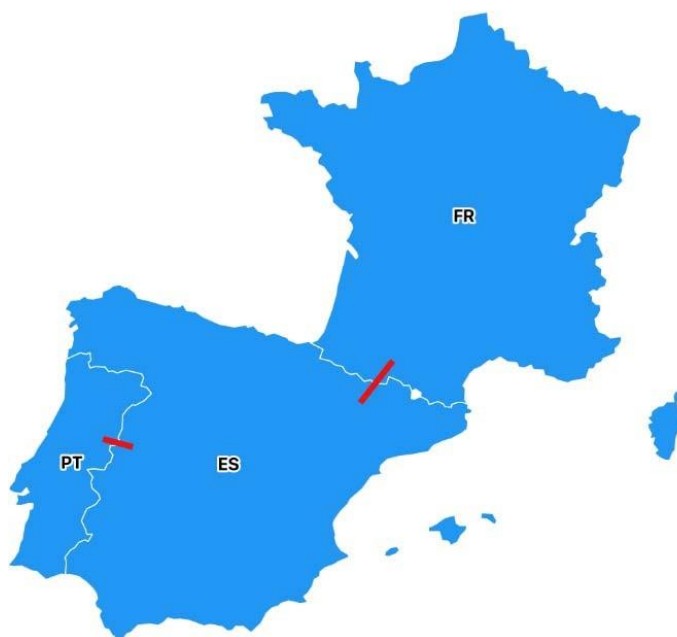
Uwaga: Granica obszaru rynkowego AT–SI nie jest częścią tego CCR.



5. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 5: Grecja-Włochy (GRIT)



6. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 6: Europa Południowo-Zachodnia (SWE)



7. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 7: Baltic

Uwaga: Granica obszaru rynkowego SE4–PL nie jest częścią tego CCR.



8. Region wyznaczania zdolności przesyłowych 8: Europa Południowo-Wschodnia (SEE)

