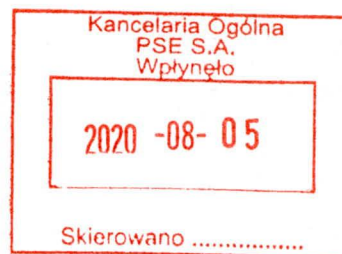




Warszawa, 30 lipca 2020 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.28.2019.JPa2



Na podstawie art. 4 ust. 5, ust. 7 lit. b, ust. 9 i ust. 11 w zw. z art. 16 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE L 259/42 z dnia 26 września 2016 r., dalej jako: „rozporządzenie 2016/1719”), art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm., dalej jako: „PE”) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2020 r. poz. 256, ze zm., dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

sformułowanego w piśmie z dnia 27 sierpnia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.73, o zatwierdzenie propozycji dotyczącej metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 rozporządzenia 2016/1719 w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core¹ (dalej jako: „CCR Core”), uzupełnionego następnie pismem z dnia 25 listopada 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.77, pismem z dnia 27 maja 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.85 oraz pismem z dnia 16 lipca 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.88,

postanawiam

zatwierdzić propozycję dotyczącą metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 rozporządzenia 2016/1719 w CCR Core opisaną w dokumencie : „Metoda rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych OSP CCR Core zgodnie z art. 16 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji

¹ Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych zostały ustalone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 06/2016 z dnia 17 listopada 2016 r. (opublikowaną na stronie internetowej ACER: http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCR.pdf).



zdolności przesyłowych” (dalej także jako: „metoda”), stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 27 sierpnia 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.73, strona postępowania administracyjnego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”), będąca wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w Rzeczypospolitej Polskiej, złożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wniosek o zatwierdzenie propozycji dotyczącej metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 rozporządzenia 2016/1719 w CCR Core. Oryginał propozycji metody został opracowany przez operatorów systemów przesyłowych (dalej jako: „OSP”) w języku angielskim z uwagi na międzynarodowy charakter współpracy OSP wynikający z art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719.

Pismem z dnia 25 listopada 2019 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.77, PSE S.A. uzupełniły wniosek o tłumaczenie metody na język polski.

Prezes URE pismem z dnia 11 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.28.2019.JPa2, wezwał PSE S.A. zmiany metody zgodnie z treścią wezwania i przedłożenia jednolitego tekstu zmienionej metody.

Pismem z dnia 27 maja 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.85, PSE S.A. wykonały wezwanie Prezesa URE. Zmieniona metoda została również opracowana przez OSP CCR Core w języku angielskim.

Pismem z dnia 16 lipca 2020 r., znak: DP-PR-WK.070.2.2017.88, PSE S.A. przedłożyły tłumaczenie zmienionej metody na język polski.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Stosownie do art. 4 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 OSP opracowują warunki lub metody wymagane na podstawie niniejszego rozporządzenia i w odpowiednich terminach określonych w niniejszym rozporządzeniu przedkładają je właściwym organom regulacyjnym do zatwierdzenia. Zgodnie z art. 4 ust. 5 rozporządzenia 2016/1719 odpowiedzialność za zatwierdzanie warunków lub metod, o których mowa w ust. 6 i 7, spoczywa na każdym organie regulacyjnym.

Wedle art. 4 ust. 7 lit. b rozporządzenia 2016/1719 propozycja dotycząca metody rozdzielania międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 16 rozporządzenia 2016/1719 podlega zatwierdzeniu przez wszystkie organy regulacyjne regionu, którego to dotyczy. Organami regulacyjnymi właściwymi do podjęcia w niniejszej sprawie decyzji są organy regulacyjne CCR Core.

Zgodnie z art. 16 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 nie później niż w momencie



przedkładania metody wyznaczania zdolności przesyłowych, o której mowa w art. 10 rozporządzenia 2016/1719, OSP w każdym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych wspólnie opracowują propozycję dotyczącą metody rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych w danym regionie w skoordynowany sposób na poszczególne długoterminowe przedziały czasowe.

Stosownie do art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719 w przypadku gdy zatwierdzenie warunków lub metod wymaga decyzji więcej niż jednego organu regulacyjnego, właściwe organy regulacyjne konsultują się między sobą, ściśle ze sobą współpracują i koordynują swe stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W stosownych przypadkach właściwe organy regulacyjne uwzględniają opinię Agencji. Organy regulacyjne podejmują decyzje w zakresie przedłożonych warunków lub metod zgodnie z ust. 6 i 7 w terminie sześciu miesięcy od dnia otrzymania warunków lub metod przez organ regulacyjny lub, w stosownych przypadkach, przez ostatni zainteresowany organ regulacyjny.

Zgodnie z art. 16 ust. 1 rozporządzenia 2016/1719 OSP CCR Core konsultowali metodę w terminie od 10 czerwca do 10 lipca 2019 r. Konsultacje te zostały przeprowadzone zgodnie z art. 6 ust. 1-3 rozporządzenia 2016/1719. Ostatni zainteresowany organ regulacyjny CCR Core otrzymał metodę 19 września 2019 r.

Wszystkie organy regulacyjne regionu Core, w ramach obowiązku wynikającego z art. 4 ust. 9 rozporządzenia 2016/1719, konsultowały się między sobą, ściśle ze sobą współpracowały i koordynowały swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia. W wyniku tej współpracy organy regulacyjne osiągnęły porozumienie w kwestii wezwania OSP CCR Core do dokonania zmian w metodzie w uzgodnionym zakresie.

Zgodnie z art. 4 ust. 11 rozporządzenia 2016/1719 w przypadku gdy jeden lub większa liczba organów regulacyjnych zażąda wprowadzenia zmiany przed zatwierdzeniem warunków lub metod przedłożonych zgodnie z ust. 6 i 7, odpowiedni OSP przedkłada propozycję dotyczącą zmienionych warunków lub metod do zatwierdzenia w terminie dwóch miesięcy od daty przedstawienia żądania wprowadzenia zmiany przez organy regulacyjne. Właściwe organy regulacyjne podejmują decyzję w sprawie zmienionych warunków lub metod w terminie dwóch miesięcy od daty ich przedłożenia.

Wszyscy OSP CCR Core przedłożyli zmienioną metodę wszystkim właściwym organom regulacyjnym do dnia 1 czerwca 2020 r.

Wszystkie organy regulacyjne CCR Core ponownie podjęły współpracę i koordynowały swoje stanowiska w celu osiągnięcia porozumienia wobec zmienionej metody, w wyniku czego osiągnęły porozumienie w kwestii zatwierdzenia zmienionej metody. Wszystkie organy regulacyjne CCR Core ustaliły, że zgodnie z wymaganiem określonym w art. 4 ust. 8 rozporządzenia 2016/1719 metoda zawiera proponowane ramy czasowe jej wdrożenia oraz opis jej przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w art. 3 rozporządzenia 2016/1719. Czyni także zadość wymaganiom określonym w art. 16 rozporządzenia 2016/1719, zgodnie z którym metoda rozdzielania długoterminowych



międzyobszarowych zdolności przesyłowych musi spełniać następujące warunki: a) musi odpowiadać potrzebom uczestników rynku dotyczącym zabezpieczenia; b) musi być spójna z metodą wyznaczania zdolności przesyłowych; c) nie może prowadzić do ograniczenia konkurencji, w szczególności w odniesieniu do dostępu do długoterminowych praw przesyłowych.

Metoda obejmuje zasady rozdzielania długoterminowych zdolności przesyłowych pomiędzy różne długoterminowe przedziały czasowe dla granic obszarów rynkowych CCR Core. Wskazuje na podejście do rozdzielania zdolności przesyłowych dla połączeń wzajemnych prądu przemiennego oraz stałego. Dla połączeń wzajemnych prądu przemiennego 80 % długoterminowych zdolności dostępnych w przedziale czasowym roku następnego będzie oferowane na kolejnej rocznej sesji alokacji zdolności przesyłowej na wspólnej platformie alokacji, natomiast zdolności przesyłowe wynikające z miesięcznego wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 rozporządzenia 2016/1719, pomniejszone o zdolności przesyłowe, które już zostały zaalokowane do rocznego przedziału czasowego i powiększone o zdolności zwrócone z rocznego przedziału czasowego, będą oferowane na kolejnych miesięcznych sesjach alokacji zdolności przesyłowej na wspólnej platformie alokacji. W stosunku do połączeń wzajemnych prądu stałego zasady te są takie same, z tym że dla nowych połączeń wzajemnych przez pierwsze trzy lata eksploatacji 65% długoterminowych zdolności dostępnych w przedziale czasowym roku następnego będzie oferowane na kolejnej rocznej sesji alokacji zdolności przesyłowej na wspólnej platformie alokacji.

W ocenie wszystkich organów regulacyjnych CCR Core publiczne oraz nieformalne konsultacje przeprowadzone przez OSP CCR Core w zakresie możliwości zabezpieczenia przed ryzykiem wykazały, że uczestnicy rynku odrzucili wszystkie propozycje proporcji podziału, które pod uwagę brali OSP. Stąd propozycja zawarta w metodzie w najlepszy możliwy sposób oddaje uwagi zgłoszone w konsultacjach.

Uzupełnienie przez OSP CCR Core metody o art. 7 ust. 1 i 2 dotyczące ponownej oceny i raportu na temat efektywności czyni natomiast zadość żądaniu określonemu w wezwaniu do zmiany metody.

Mając powyższe na uwadze, należy uznać, że wobec okoliczności faktycznych ustalonych w przedmiotowej sprawie oraz w świetle zgromadzonego materiału dowodowego, zachodzą przesłanki do zatwierdzenia metody. Stąd postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 47946 pkt 1 i art. 47947 § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2019 r. poz. 1460, ze zm., dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 47949 KPC).

3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2019 r. poz. 785, ze zm.). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

„Metoda rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych OSP CCR Core zgodnie z art. 16 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych” (tłumaczenie na język polski).



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

Joanna Pawłowska

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. *ad acta*

Współpraca OSP CCR Core

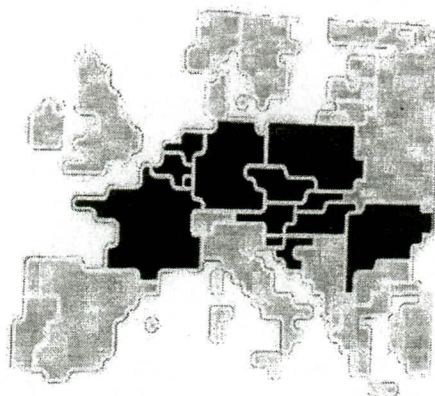


Załącznik nr¹ do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 30 lipca 2020 r.
nr DRR.URE.744.28.2019.JP2

Tłumaczenie uwierzytelnione dokumentu w języku angielskim

**Metoda rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych
zdolności przesyłowych OSP CCR Core zgodnie z art. 16
rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 lipca 2016 r.
ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji
zdolności przesyłowych**

Przeznaczenie:	<input type="checkbox"/> projekt metody	<input type="checkbox"/> do konsultacji publicznych
	<input checked="" type="checkbox"/> do zatwierdzenia przez krajowe organy regulacyjne	<input type="checkbox"/> do ostatecznej publikacji
Status:	<input type="checkbox"/> projekt	<input checked="" type="checkbox"/> wersja ostateczna
Zatwierdzenie przez OSP:	<input type="checkbox"/> do zatwierdzenia	<input checked="" type="checkbox"/> zatwierdzone
Zatwierdzenie przez krajowe organy regulacyjne:	<input checked="" type="checkbox"/> w toku	<input type="checkbox"/> zatwierdzone



PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
Jaw'7
dr inż. Rafał Gawin

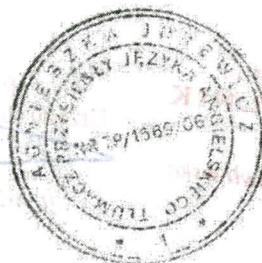
Potwierdzam za zgodność z oryginałem

2020-07-29
NACZELNIK
Joanna Pawłowska

"Poświadczam za zgodność z oryginałem
z upoważnienia Zarządu PSE S.A."

Dyr. Departamentu
Przesyłu PSE S.A.

Bronisław Nowiński
2020.07.16
17:28:38 +02'00'



Agnieszka
Prus

Spis treści

MOTYWY.....	3
ARTYKUŁ 1 PRZEDMIOT I ZAKRES	5
ARTYKUŁ 2 DEFINICJE I INTERPRETACJA	5
ARTYKUŁ 3 PODEJŚCIE DO ROZDZIELANIA ZDOLNOŚCI PRZESYŁOWYCH DLA POŁĄCZEŃ WZAJEMNYCH PRĄDU PRZEMIENNEGO	5
ARTYKUŁ 4 PODEJŚCIE DO ROZDZIELANIA ZDOLNOŚCI PRZESYŁOWYCH DLA POŁĄCZEŃ WZAJEMNYCH PRĄDU STAŁEGO	5
ARTYKUŁ 5 PRZEJRZYSTOŚĆ	6
ARTYKUŁ 6 PLAN WDROŻENIA	6
ARTYKUŁ 7 PONOWNA OCENA I RAPORT NA TEMAT EFEKTYWNOŚCI	6
ARTYKUŁ 8 JĘZYK	6

Podpisano za zgodność z oryginałem

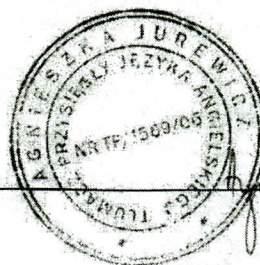
2020-07-29

NACZELNIK

Joanna Pawłowska

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin



Operatorzy systemów przesyłowych (zwani dalej „OSP”) regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core (zwanego dalej „CCR Core”), biorąc pod uwagę co następuje:---

Motywy

- (1) Niniejszy dokument jest metodą rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych w skoordynowany sposób na poszczególne długoterminowe przedziały czasowe w CCR Core zgodnie z art. 16 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (zwanego dalej „rozporządzeniem FCA”). Metoda ta została opracowana przez OSP CCR Core (zwanych dalej OSP CCR Core) określonych zgodnie z art. 15 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (zwanego dalej „rozporządzeniem CACM”) i jest zwana dalej „metodą rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core”.---
- (2) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core bierze pod uwagę podstawowe zasady i cele określone w rozporządzeniu FCA, rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 02 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej oraz w rozporządzeniu (UE) 2019/943 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 05 czerwca 2019 r. (zwanym dalej „rozporządzeniem (UE) 2019/943”). Rozporządzenie FCA określa szczegółowy regulamin alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na rynkach terminowych, ustanowienia wspólnej metody określania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych, ustanowienia wspólnej platformy alokacji na szczeblu europejskim służącej oferowaniu długoterminowych praw przesyłowych w przejrzysty i niedyskryminujący sposób, stwarzając możliwość dokonania zwrotu długoterminowych praw przesyłowych na potrzeby kolejnej długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych lub możliwość przenoszenia długoterminowych praw przesyłowych między uczestnikami rynku.---
- (3) Rozporządzenie FCA określa również zasady ustanawiania metod wyznaczania zdolności przesyłowych w oparciu albo o podejście oparte na skoordynowanych zdolnościach przesyłowych netto (zwane dalej „podejściem cNTC”) albo o podejście oparte na przepływach fizycznych. Rozporządzenie FCA określa również zasady ustanowienia metody rozdzielania długoterminowych zdolności przesyłowych w różnych przedziałach czasowych. Dla CCR Core wyznaczanie skoordynowanych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 ust. 2 rozporządzenia FCA należy przeprowadzać zgodnie z podejściem cNTC.---
- (4) Art. 4 ust. 8 rozporządzenia FCA wymaga opisu oczekiwanego wpływu metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core na cele rozporządzenia FCA. Przewidywany wpływ jest oceniony w dalszych punktach „Motywów”.---
- (5) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core jest wspólną metodą opracowaną przez OSP CCR Core, przyczyniającą się do spełnienia warunków określonych w art. 16 ust. 2 rozporządzenia FCA. W szczególności przyczynia się do realizacji celów art. 3 rozporządzenia FCA i w żaden sposób nie utrudnia ich osiągnięcia.---
- (6) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core służy wspieraniu skutecznego i niedyskryminującego długoterminowego międzyobszarowego obrotu energią elektryczną przy zapewnieniu uczestnikom rynku możliwości długoterminowego zabezpieczenia przed ryzykiem w przesyłach międzyobszarowych zgodnie z art. 3 lit. a) rozporządzenia FCA poprzez udostępnianie części długoterminowych praw przesyłowych dla długoterminowych przedziałów czasowych praw przesyłowych określonych w art. 6 regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych OSP CCR Core zgodnie z art. 31 rozporządzenia FCA, tak aby uczestnicy

Potwierdzam za zgodność z oryginałem i

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin



- rynku uzyskiwali równy dostęp do długoterminowych praw przesyłowych we wszystkich długoterminowych przedziałach czasowych.---
- (7) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core przyczynia się do realizacji celu w postaci optymalizacji wyznaczania i alokacji długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 3 lit. b) rozporządzenia FCA poprzez uwzględnianie wyników metody wyznaczania długoterminowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 rozporządzenia FCA, które uwzględnia przepisy i ograniczenia dotyczące bezpiecznej pracy systemu poprzez stosowanie analiz bezpieczeństwa w oparciu o różne scenariusze jako kluczowych danych wejściowych do metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core.---
- (8) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core przyczynia do realizacji celu w postaci zapewnienia niedyskryminacyjnego dostępu do długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych zgodnie z art. 3 lit. c) rozporządzenia FCA poprzez niestosowanie barier dostępu do aukcji długoterminowych praw przesyłowych (zwanym dalej „LTTR”) za pośrednictwem wspólnej platformy alokacji i w konsekwencji jest ona w pełni zgodna z ujednoliconym regulaminem alokacji długoterminowych praw przesyłowych (zwanym dalej „ujednoliconym regulaminem alokacji”).---
- (9) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core przyczynia się do realizacji celu w postaci sprawiedliwego i niedyskryminującego traktowania OSP, Agencji, organów regulacyjnych i uczestników rynku zgodnie z art. 3 lit. d) rozporządzenia FCA poprzez zapewnienie pełnej przejrzystości procesu opracowywania i przyjmowania metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core poprzez prowadzenie konsultacji ze wszystkimi zainteresowanymi stronami wymaganych zgodnie z przepisami art. 6 rozporządzenia FCA.---
- (10) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core przyczynia się do realizacji celu w postaci uwzględnienia konieczności zapewnienia sprawiedliwej i uporządkowanej długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych i kształtowania cen zgodnie z art. 3 lit. e) rozporządzenia FCA poprzez publikowanie i udostępnianie w odpowiednim czasie międzyobszarowych zdolności przesyłowych, które mają być oferowane, w stosownych przypadkach, w długoterminowym przedziale czasowym na rynkach terminowych, z uwzględnieniem potrzeb uczestników rynku w zakresie zabezpieczenia przed ryzykiem.---
- (11) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core przyczynia się do realizacji celu w postaci zapewnienia i zwiększenia przejrzystości i wiarygodności informacji dotyczących długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych zgodnie z art. 3 lit. f) rozporządzenia FCA poprzez terminowe publikowanie wszystkich istotnych informacji i danych wejściowych do metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core, tj. wyników metod wyznaczania długoterminowych zdolności przesyłowych, stosowanych kryteriów rozdzielania zdolności przesyłowych i danych wejściowych do kryteriów ich rozdzielania, zapewniających możliwość pełnej kontroli wyników.---
- (12) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core przyczynia się do efektywnej, długoterminowej eksploatacji i rozwoju europejskiego systemu przesyłowego energii elektrycznej i sektora energii elektrycznej w UE zgodnie z art. 3 lit. g) rozporządzenia FCA poprzez udostępnienie rynkom długoterminowym maksymalnej możliwej ilości długoterminowych zdolności przesyłowych wspieranych przez działania uczestników rynku na rynkach terminowych oraz umożliwianie właściwego kształtowania cen na rynkach energii elektrycznej.---
- (13) Ponadto metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core spełnia warunki określone w sposób opisany w art. 16 ust. 2 rozporządzenia FCA: a) zaspokajając potrzeby uczestników rynku w zakresie zabezpieczenia przed ryzykiem; b) zachowując spójność z metodą wyznaczania zdolności przesyłowych oraz nie prowadząc do ograniczania konkurencji, w szczególności w zakresie dostępu do długoterminowych praw przesyłowych.---

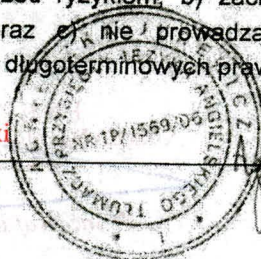
Potwierdzam za zgodność z oryginałem

NACZELNIK

2020-07-29 Joanna Pawłowska

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin



- (14) Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core była konsultowana publicznie w okresie od 10 czerwca 2019 r. do 10 lipca 2019 r. zgodnie z art. 6 rozporządzenia FCA.---

opracowali następującą metodę rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core:---

Artykuł 1 Przedmiot i zakres

1. Metoda rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core obejmuje metodę rozdzielania długoterminowych międzyobszarowych zdolności przesyłowych w skoordynowany sposób pomiędzy różne długoterminowe przedziały czasowe dla granic obszarów rynkowych CCR Core zgodnie z art. 16 rozporządzenia FCA.---
2. Zasady określone w niniejszej metodzie rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core należy stosować w odniesieniu do rozdzielania długoterminowych zdolności przesyłowych pomiędzy roczne i miesięczne długoterminowe przedziały czasowe określone w art. 6 regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych OSP CCR Core zgodnie z art. 31 rozporządzenia FCA.---

Artykuł 2 Definicje i interpretacja

Do celów niniejszej metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core użyte terminy przyjmują znaczenie przypisane im w art. 2 rozporządzenia FCA, art. 2 rozporządzenia CACM, art. 2 rozporządzenia (WE) 2019/943 i art. 2 rozporządzenia Komisji (UE) 543/2013 z czerwca 2013 r. w sprawie dostarczania i publikowania danych na rynkach energii elektrycznej.---

Artykuł 3 Podejście do rozdzielania zdolności przesyłowych dla połączeń wzajemnych prądu przemiennego

1. W przypadku połączeń wzajemnych prądu przemiennego wysokiego napięcia osiemdziesiąt procent długoterminowych zdolności przesyłowych dostępnych w przedziale czasowym roku następnego będzie oferowane na kolejnej rocznej sesji alokacji zdolności przesyłowych na wspólnej platformie alokacji.---
2. Długoterminowe zdolności przesyłowe wynikające z miesięcznego wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 rozporządzenia FCA, pomniejszone o zdolności przesyłowe, które już zostały zaalokowane do rocznego przedziału czasowego i powiększone o zwrócone zdolności przesyłowe z rocznego przedziału czasowego, są oferowane na kolejnych miesięcznych sesjach alokacji zdolności przesyłowych na wspólnej platformie alokacji.---

Artykuł 4 Podejście do rozdzielania zdolności przesyłowych dla połączeń wzajemnych prądu stałego

1. W przypadku nowych połączeń wzajemnych wysokiego napięcia prądu stałego przez pierwsze trzy lata ich eksploatacji sześćdziesiąt pięć procent długoterminowych zdolności przesyłowych dostępnych w przedziale czasowym roku następnego będzie oferowane na kolejnej rocznej sesji alokacji zdolności przesyłowych na wspólnej platformie alokacji.---
2. W przypadku połączeń wzajemnych wysokiego napięcia prądu stałego eksploatowanych od

Potwierdzam za zgodność z oryginałem

NACZELNIK

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

2020-07-29

Jadwiga Pąłowska

dr inż. Rafał Gawin



Strona 5 z 7

ponad trzech lat osiemdziesiąt procent długoterminowych zdolności przesyłowych dostępnych w przedziale czasowym roku następnego będzie oferowane na kolejnej rocznej sesji alokacji zdolności przesyłowych na wspólnej platformie alokacji.---

3. Długoterminowe zdolności przesyłowe wynikające z miesięcznego wyznaczania zdolności przesyłowych zgodnie z art. 10 rozporządzenia FCA, pomniejszone o zdolności przesyłowe, które już zostały zaalokowane do rocznego przedziału czasowego i powiększone o zwrócone zdolności przesyłowe z rocznego przedziału czasowego, są oferowane na kolejnych miesięcznych sesjach alokacji zdolności przesyłowych na wspólnej platformie alokacji.---

Artykuł 5 Przejrzystość

Metodę rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core należy opublikować bez zbędnej zwłoki po jej zatwierdzeniu przez wszystkie właściwe organy regulacyjne lub ACER zgodnie z art. 4 ust. 13 rozporządzenia FCA.---

Artykuł 6 Plan wdrożenia

Metodę rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core należy wdrożyć nie później niż po uzyskaniu wyników pierwszego wyznaczenia zdolności przesyłowych dla rocznego przedziału czasowego na podstawie zatwierdzonej przez OSP CCR Core wspólnej metody wyznaczania zdolności przesyłowych dla długoterminowych przedziałów czasowych, opracowanej zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia FCA.---

Artykuł 7 Ponowna ocena i raport na temat efektywności

1. Sześć miesięcy po zatwierdzeniu wspólnej metody wyznaczania zdolności przesyłowych OSP CCR Core dla długoterminowych przedziałów czasowych zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia FCA OSP CCR Core przedstawia przegląd możliwych korekt niniejszej metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core wynikających z ostatecznej metody zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia FCA wszystkim organom regulacyjnym CCR Core.---
2. Dwa lata po wdrożeniu niniejszej metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core przedstawia raport na temat efektywności zastosowanego podejścia i praktycznej realizacji wymagań art. 16 ust. 2 rozporządzenia FCA wszystkim organom regulacyjnym CCR Core.---

Artykuł 8 Język

Językiem odniesienia niniejszej metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core jest język angielski. W celu uniknięcia wątpliwości, w razie potrzeby przetłumaczenia niniejszej metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core na języki narodowe, w przypadku niezgodności z wersją angielską opublikowaną przez OSP zgodnie z art. 4 ust. 13 rozporządzenia FCA, oraz z jakąkolwiek wersją w innym języku, właściwi OSP, zgodnie z przepisami krajowymi, zobowiązani są dostarczyć właściwym krajowym organom regulacyjnym zaktualizowane tłumaczenie niniejszej metody rozdzielania zdolności długoterminowych OSP CCR Core.---

Poprawka zgodność z oryginałem

2020-07-23

NACZELNIK

Joanna Pawłowska

PREZES

Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin



Strona 6 z 7

=====KONIEC TŁUMACZENIA=====

Numer repertorium: 724/2020.

Ja, Agnieszka Jurewicz, tłumacz przysięgły języka angielskiego wpisany na listę tłumaczy przysięgłych Ministra Sprawiedliwości pod numerem TP/1569/06, poświadczam zgodność powyższego tłumaczenia z okazanym mi oryginalnym dokumentem w języku angielskim.

Warszawa, dnia 7 lipca 2020 r.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Poświadczam zgodność z oryginałem

NACZELNIK

2020-07-29

Joanna Pawłowska

