



Warszawa, 22 marca 2022 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr inż. Rafał Gawin*

DRR.WRE.4320.3.2022.MZS

**DECYZJA**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, ze zm.: dalej jako: „PE”) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, ze zm., dalej jako: „KPA”) w zw. 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 15 lutego 2022 r., znak: Z/34/DP-PR-WP.7003.1.2022.1, uzupełnionego pismem z dnia 10 marca 2022 r., znak: DP-PR-WP.7003.1.2022.2, w sprawie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi (dalej: „IRiESP – Bilansowanie”) oraz uchylającej decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, zmienionej decyzjami: z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS, z dnia 10 listopada 2010 r., znak: DPK-4320-2(4)/2010/LK, z dnia 31 lipca 2012 r., znak: DPK-4321-2(6)/2010/2012/LK/AKG, z dnia 16 listopada 2012 r., znak: DPK-4320-2(8)/2010/2012/LK, z dnia 14 grudnia 2012 r., znak: DPK-4320-2(13)/2010/2012/LK, z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16) /2010÷2013/LK, z dnia 30 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(18)/2010/2012/KS oraz z dnia 18 listopada 2013 r., znak: DRR-4320-2(26)/2010/2013/JRz, z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320-2(27)/2010/2013/JRz, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320-2(40)/2010/2014/LK, z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320-2(48)/2010/2014/LK z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732-2(57)/2010/2015/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72) /2010/2015/MH oraz z dnia 16 czerwca 2016 r., znak: DRR-0732-2(78)/2010/2016/LK, z dnia 25 listopada 2016 r., znak: DRR.WIR.4320.3.2016.LK, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK oraz decyzjami z dnia 28 lutego 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2017.LK, z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK, z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2018.LK, z dnia 18 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2018.LK, z dnia 10 kwietnia 2019 r., znak:

DRR.WRE.4320.9.2018.LK, z dnia 30 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2019.PSt, z dnia 9 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2019.PSt, z dnia 21 października 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2019.PSt, z dnia 29 stycznia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2020.ŁW, z dnia 3 kwietnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2020.PSt, z dnia 23 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2020.ŁW, z dnia 1 czerwca 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2021.MZS, z dnia 9 września 2021 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2021.ŁW, oraz z dnia 10 marca 2022r., znak: DRR.WRE.4320.2.2022.LK, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/31/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowym (dalej jako: „IRiESP – Bilansowanie”),

### **postanawiam**

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/31/2021 IRiESP - Bilansowanie stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/31/2021 IRiESP – Bilansowanie na 20 kwietnia 2022 r. albo termin uzgodniony pomiędzy operatorami systemu przesyłowego (dalej jako: „OSP”) oraz wyznaczonymi operatorami rynku energii elektrycznej - uczestnikami projektu Core Flow-Based Market Coupling i opublikowany komunikatem na stronie internetowej Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej z należyтым wyprzedzeniem umożliwiającym uczestnikom rynku zapoznanie się z terminem wejścia w życie zmian zatwierdzonych niniejszą decyzją.

### **UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 15 lutego 2022 r., znak: znak: Z/34/DP-PR-WP.7003.1.2022.1, przedsiębiorstwo energetyczne Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. (dalej: „PSE S.A.”) przedłożyło do zatwierdzenia projekt zmiany IRiESP - Bilansowanie w formie Karty aktualizacji IRiESP nr CB/31/2021 (dalej: „Karta aktualizacji nr CB/31/2021”). Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji Karty aktualizacji nr CB/31/2021.

Wypełniając obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE PSE S.A. poinformowała użytkowników systemu przesyłowego, w formie komunikatu opublikowanego na stronie internetowej tego przedsiębiorstwa, o publicznym dostępie do projektu Karty aktualizacji nr CB/31/2021 oraz o możliwości zgłaszania uwag do tego projektu, określając jednocześnie miejsce i termin zgłaszania uwag oraz okres przewidziany na konsultacje. Proces konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/31/2021 trwał od 16 grudnia 2021 r. do 17 stycznia 2022 r., a więc zgodnie z terminem nie krótszym niż miesiąc wskazanym w art. 9g ust. 2 PE. Nie zostały zgłoszone uwagi do proponowanych zmian IRiESP. Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie internetowej komunikat o przedłożeniu Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/31/2021 wraz z informacją o braku zgłoszonych przez użytkowników systemu uwag, tj. OSP wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE, który stanowi, że OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach

oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera część Karty aktualizacji nr CB/31/2021, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji, zatytułowana „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/31/2021 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”.

Pismem z dnia 4 marca 2022 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”) wezwał do złożenia dodatkowych wyjaśnień, które zostały przesłane przez stronę pismem z dnia 10 marca 2022 r., znak: DP-PR-WP.7003.1.2022.2.

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

Zmiany IRiESP przedłożone Prezesowi URE są niezbędne w celu wdrożenia w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core (dalej „Region Core”)<sup>1</sup> w ramach projektu Core Flow-Based Market Coupling (dalej „Projekt Core FB MC”), tj. przejścia z metody opartej na zasadzie szacowania i definiowania *ex ante* maksymalnej wymiany energii między graniczącymi ze sobą obszarami rynkowymi (dalej „metoda NTC”) na metodę, w której wymiany energii między obszarami rynkowymi są ograniczone współczynnikami rozptywu energii elektrycznej i dostępnymi marginesami na krytycznych elementach sieci (dalej „metoda FBA”), opracowaną na podstawie art. 20 i n. rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami (Dz. Urz. UE L 197 z 25 lipca 2015, str. 24, ze. zm.; dalej „rozporządzenie 2015/1222”) i zatwierdzoną decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 02/2019 z dnia 21 lutego 2019 r.<sup>2</sup>, zmienioną następnie decyzją Prezesa URE z dnia 8 czerwca 2021 r.<sup>3</sup> Wprowadzenie metody FBA umożliwi uwzględnianie ograniczeń technicznych, które w procesie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych dla wymiany handlowej, są zdefiniowane dla każdego krytycznego elementu sieci i każdego obszaru rynkowego w ramach regionu Core. Jej algorytm obliczeniowy bierze pod uwagę wiele parametrów i warunków optymalizacji, poszukując optymalnej ścieżki wymiany energii elektrycznej, uwzględniając rzeczywiste warunki pracy sieci pomiędzy obszarami rynkowymi w ramach regionu Core.

Powyższe modyfikacje związane są również ze zmianami zasad funkcjonowania rynku bilansującego w Polsce, wynikającymi z wdrożeniu metody FBA, wprowadzonymi Zmianami nr 5 Warunków Dotyczących Bilansowania, opracowanych na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące

<sup>1</sup> 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%202006-2016%20on%20CCR.pdf](http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%202006-2016%20on%20CCR.pdf)), zmienione decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.46.2017.PSt, decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 04/2019 z dnia 1 kwietnia 2019 r. oraz decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 04/2021 z dnia 7 maja 2021 r.

<sup>2</sup> [https://documents.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2002-2019%20on%20CORE%20CCM.pdf](https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2002-2019%20on%20CORE%20CCM.pdf) ; [https://documents.acer.europa.eu/Official\\_documents/Acts\\_of\\_the\\_Agency/ANNEXESTODECISIONOFTHEAGENCYNo022019/Annex%20I%20-%20ACER%20Decision%20on%20Core%20CCM.pdf](https://documents.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/ANNEXESTODECISIONOFTHEAGENCYNo022019/Annex%20I%20-%20ACER%20Decision%20on%20Core%20CCM.pdf)

<sup>3</sup> <https://www.ure.gov.pl/pl/energia-elektryczna/europejskiree/decyzje/9547,Decyzja-Prezesa-URE-w-sprawie-zmiany-metody-wyznaczania-zdolnosci-przesylowych-d.html>

bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28 listopada 2017 s. 6, ze zm.), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 10 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.744.9.2022.MZS.<sup>4</sup>

Metoda FBA jest docelowym rozwiązaniem dla jednolitego europejskiego rynku dnia następnego, zastępującym w przypadku połączeń synchronicznych (równoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji, zastępującym obecnie obowiązujące rozwiązania wprowadzone projektem *Interim Market Coupling*, które mają charakter przejściowy, zgodnie z decyzją Prezesa URE zmieniającą IRiESP z dnia 1 czerwca 2021 r.<sup>5</sup>

Przedstawione przez stronę przyczyny zmiany IRiESP oraz wyjaśnienia nie budzą wątpliwości Prezesa URE, w szczególności w kontekście konieczności dostosowania IRiESP do obowiązujących wymienionych regulacji oraz wymagań.

W związku z powyższym, po ustaleniu stanu faktycznego oraz po analizie materiału dowodowego zgromadzonego w tej sprawie, Prezes URE ustalił, że zachodzą przesłanki uprawniające organ do zatwierdzenia zmiany decyzji. Przesłanki zmiany decyzji wynikają z treści art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, w zakresie określonym w pkt 1 sentencji niniejszej decyzji. W szczególności, zmiana decyzji może nastąpić jedynie wówczas, gdy przepisy szczególne nie sprzeciwiają się tej zmianie i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W przedmiotowej sprawie z uwagi na to, iż przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji Prezesa URE, uwzględniono wniosek strony dotyczący IRiESP w zakresie określonym w pkt 1 sentencji niniejszej decyzji. Za zmianą tej decyzji przemawia także interes społeczny oraz słuszny interes strony.

Jednocześnie określono datę wejścia w życie zmian IRiESP podlegających zatwierdzeniu zgodnie z pkt 2 sentencji.

Mając powyższe na względzie orzeczono 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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. 479<sup>49</sup> 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 2021 r. poz. 2257 ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach

<sup>4</sup> <https://bip.ure.gov.pl/download/3/14754/Warunkibilansowania-zmiana.pdf>

<sup>5</sup> <https://bip.ure.gov.pl/download/3/13516/PSE.pdf>

sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. 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).
6. 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:

„Karta aktualizacji nr CB/31/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie sytemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r. poz. 1923, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:

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

**KARTA AKTUALIZACJI nr CB/31/2021****Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -  
Bilansowanie systemu  
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

**Data przygotowania:** 10 marca 2022 r.

**Przedmiot zmian**

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/31/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej odpowiednio „Karta aktualizacji nr CB/31/2021” lub „IRiESP - Bilansowanie”) obejmują wdrożenie projektu Core Flow-Based Market Coupling (dalej również „Projekt Core”) w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core.

Mając powyższe na uwadze na połączeniach synchronicznych (równoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego oraz w procesie rezerwowym dla przetargów dobowych zostanie zaimplementowana wspólna metoda wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core (dalej także „metoda FBA”), opracowana na podstawie art. 20 i n. rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24, z późn. zm.; dalej „rozporządzenie 2015/1222”) i zatwierdzona decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 02/2019 z dnia 21 lutego 2019 r. z późn. zm.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/31/2021 polegają w szczególności na wprowadzeniu do IRiESP - Bilansowanie postanowień w zakresie obejmującym:

- 1) Ograniczenie zastosowania metody NTC, opisanej szczegółowo w Załączniku nr 1 do IRiESP - Bilansowanie, dla wyznaczania zdolności przesyłowych:
  - a) do połączeń synchronicznych (równoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji - w ramach przetargów rocznych i miesięcznych oraz Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego oraz do połączeń elektroenergetycznych łączących Polskę i Słowację - w ramach Rynku Dnia Bieżącego,

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b> <b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 1 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- b) do połączeń niesynchronicznych (nierównoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Szwecji i Litwy - w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.
- 2) Zastosowanie metody FBA do połączeń synchronicznych (równoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego oraz w procesie rezerwowym dla przetargów dobowych.
- 3) Określenie, że udostępniane oraz alokowane zdolności przesyłowe, wyznaczone zgodnie z:
- a) metodą NTC w ramach przetargów rocznych i miesięcznych oraz procesów Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego są publikowane na platformie ENTSO-E oraz, że PSE S.A. (dalej „OSP”) dodatkowo publikuje udostępniane zdolności przesyłowe dla przetargów rocznych i miesięcznych na stronie internetowej OSP;
- b) metodą FBA w ramach Jednolitego łączenia Rynku Dnia Następnego są publikowane na stronie internetowej Biura Przetargów.
- 4) Doprecyzowanie, że udostępnianie zdolności przesyłowych w przypadku połączeń synchronicznych w procesie rezerwowym realizowane jest dla przetargów dobowych.
- 5) Wprowadzenie definicji metody FBA i Regionu Core.
- 6) Aktualizację wykazu umów, na podstawie których realizowana jest współpraca z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.
- 7) Dostosowanie postanowień Załącznika nr 1 do IRiESP - Bilansowanie w związku z ograniczeniem zastosowania metody NTC w zakresie, o którym mowa w pkt 1) powyżej.

Zmiany postanowień IRiESP - Bilansowanie wprowadzane Kartą aktualizacji nr CB/31/2021 powiązane są z procedowanymi równoległe Zmianami nr 5/2021 „Warunków Dotyczących Bilansowania, Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”.

Kartą aktualizacji nr CB/31/2021 wprowadza się dodatkowo w IRiESP - Bilansowanie zmiany o charakterze porządkowym i formalnym, których zakres i przyczynę ich wprowadzenia określono poniżej. Zmiany obejmują:

- usunięcie odwołań do rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, str. 15, z późn. zm.), zastąpionego rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54);
- aktualizację numerów dzienników urzędowych dokumentów powoływanych w IRiESP - Bilansowanie;

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 2 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- usunięcie w pkt 4.3.3.3.3 IRiESP - Bilansowanie powołania się na tryb podstawy i tryb skrócony w odniesieniu do dokonywania zgłoszeń pracy wymuszonej, które to określenia zostały usunięte na etapie zmian IRiESP - Bilansowanie, wprowadzanych postanowieniami Karty aktualizacji nr CB/28/2020 IRiESP - Bilansowanie.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/31/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części niniejszej Karty aktualizacji.

## Przyczyna zmian

Wykonując przepisy rozporządzenia 2015/1222, w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core, obejmującym granice obszarów rynkowych pomiędzy wymienionymi niżej państwami członkowskimi Unii Europejskiej (Austrii, Belgii, Chorwacji, Czech, Francji, Niemiec, Węgier, Luksemburga, Holandii, Polski, Rumunii, Słowacji i Słowenii) wdraża się mechanizm łączenia rynków dnia następnego oparty na rozptywach energii elektrycznej w oparciu o metodę FBA. Metoda ta obejmuje wyznaczanie zdolności przesyłowych, oparte na fizycznych przepływach energii elektrycznej w całym regionie Core i bierze pod uwagę współzależności między transakcjami wymiany handlowej na poszczególnych granicach obszarów rynkowych a przepływami mocy w połączonym systemie elektroenergetycznym. Umożliwia ona uwzględnianie ograniczeń technicznych, które w procesie wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych dla wymiany handlowej, są zdefiniowane dla każdego krytycznego elementu sieci i każdego obszaru rynkowego w ramach regionu Core. Algorytm obliczeniowy metody FBA bierze pod uwagę wiele parametrów i warunków optymalizacji, poszukując optymalnej ścieżki wymiany energii elektrycznej, uwzględniając rzeczywiste warunki pracy sieci pomiędzy obszarami rynkowymi w ramach regionu Core.

Mając powyższe na uwadze, operatorzy systemów przesyłowych elektroenergetycznych regionu Core i wyznaczeni operatorzy rynku energii elektrycznej (NEMO), uruchomili projekt Core Flow-Based Market Coupling, którego celem jest objęcie metodą FBA wszystkich granic regionu Core w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego. Rozwiązania przewidziane w Projekcie Core, jako docelowe dla jednolitego europejskiego rynku dnia następnego, zastąpią w przypadku połączeń synchronicznych (równoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji, obecnie obowiązujące rozwiązania wprowadzone projektem Interim Market Coupling, które miały charakter przejściowy, na co OSP wskazywał w procesie konsultacji i zatwierdzenia przez Prezesa URE Karty aktualizacji nr CB/29/2021 IRiESP - Bilansowanie<sup>1</sup>.

Aktualnie partnerzy zaangażowani w ww. przedsięwzięcie finalizują projekt wdrożeniowy struktury rynku opartego o metodę FBA w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego, tj. wspólną metodę wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core, opracowaną na podstawie art. 20 rozporządzenia 2015/1222,

<sup>1</sup> Prezes URE zatwierdził zmiany IRiESP - Bilansowanie, określone w Karcie aktualizacji nr CB/29/2021 IRiESP - Bilansowanie, decyzją nr DRR.WRE.4320.1.2021.MZS z dnia 1 czerwca 2021 r.

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 3 z 11



## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

zatwierdzoną decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 02/2019 z dnia 21 lutego 2019 r. i zmienioną decyzją Prezesa URE z dnia 8 czerwca 2021 r., znak: DRR.WRE.744.29.2020.MZS.

**Planowany termin wdrożenia zmian:** dzień produkcyjnego wdrożenia metody FBA wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core, który jest przewidziany na 20 kwietnia 2022 r., zgodnie z harmonogramem projektu Core Flow-Based Market Coupling. Jednocześnie OSP zastrzega sobie prawo do aktualizacji terminu wejścia w życie Karty aktualizacji nr CB/31/2021, który jest uzależniony od terminu uruchomienia Projektu, tj. w przypadku, gdy w przyszłości strony Projektu dokonają takiej korekty, o czym OSP poinformuje w stosownym komunikacie na stronie internetowej OSP.

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b> <b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 4 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

## Zakres zmian:

Lp.	Punkt IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
<b>1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ</b>		
<b>1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie</b>		
1.		Usuwa się „rozporządzenie 2009/714”. Zmianie ulega opis następujących aktów prawnych: <ul style="list-style-type: none"> <li>– „Kodeksy sieci”,</li> <li>– „rozporządzenie 2015/1222 (dalej również „CACM GL”)”,</li> <li>– „rozporządzenie 2017/2195 (dalej również „EB GL”)”,</li> <li>– „rozporządzenie 2019/943”,</li> <li>– „ustawa Prawo energetyczne”.</li> </ul>
<b>1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie</b>		
2.		Zmianie ulega definicja „TCM”. Wprowadza się „TCM opracowany na podstawie art. 20 CACM GL (dalej również „metoda FBA”)”.
<b>1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP</b>		
3.		Wprowadza się definicję „Region Core”.
<b>4. PROCEDURY PLANOWANIA KOORDYNACYJNEGO I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI</b>		
<b>4.3. Procedura zgłaszania remontów, ubytków i wymuszeń jednostek wytwórczych</b>		
4.	4.3.3.3. Zgłoszenia pracy wymuszonej	Zmianie ulega pkt 4.3.3.3.3.
<b>4.5. Procedura zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych</b>		
5.	4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulegają pkt: 4.5.1.1., 4.5.1.3. - 5. i 4.5.1.7. Usuwa się pkt 4.5.1.6.
6.	4.5.2. Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulega tytuł pkt 4.5.2. Zmianie ulegają pkt 4.5.2.1. - 4. Zmianie ulega numeracja i brzmienie pkt 4.5.2.6. Usuwa się pkt 4.5.2.7. Zmianie ulega numeracja pkt 4.5.2.8. i 4.5.2.9. Zmianie ulega pkt 4.5.2.8. (według nowej numeracji 4.5.2.7.).

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b> <b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 5 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

<b>Załącznik nr 1</b> Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych		
7.		Zmianie ulega tytuł Załącznika nr 1. Zmianie ulega pkt 1.1. Skreśla się pkt 1.2. i 1.3. Zmianie ulega numeracja pkt 1.4. i 1.5.
8.	Część A Metodyka NTC dla połączeń synchronicznych	Zmianie ulega tytuł.

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b> <b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 6 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

**Specyfikacja zmian  
wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/31/2021  
do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej -  
Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

## 1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

### 1.2. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie

Usuwa się „rozporządzenie 2009/714”.

Opisy następujących aktów prawnych otrzymują brzmienie:

- |  |   |
|--|---|
| Kodeksy sieci                                      | – rozporządzenia wydane na podstawie art. 59 lub 61 rozporządzenia 2019/943   |
| rozporządzenie 2015/1222 (dalej również „CACM GL”) | – rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str.24, z późn. zm.) |
| rozporządzenie 2017/2195 (dalej również „EB GL”)   | – rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6, z późn. zm.)   |
| rozporządzenie 2019/943                            | – rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019, str. 54)                                 |
| ustawa Prawo energetyczne                          | – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.)   |

### 1.3. Wykaz TCM powołanych w niniejszym dokumencie

Definicja „TCM” otrzymuje brzmienie:

- |     |  |
|-----|--|
| TCM | – Metody, warunki, wymogi lub zasady, przyjęte na podstawie rozporządzenia 2019/943 lub Kodeksów sieci (ang. „terms, conditions and methodologies”). |
|-----|--|

Wprowadza się określenie „TCM opracowany na podstawie art. 20 CACM GL (dalej również „metoda FBA”)” w brzmieniu:

- |                                     |  |
|-------------------------------------|--|
| TCM opracowany na podstawie art. 20 | – Wspólna metoda wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core, opracowana na podstawie art. 20 i n. rozporządzenia |
|-------------------------------------|--|

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 7 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

CACM GL (dalej również „metoda FBA”)

2015/1222, zatwierdzona decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 02/2019 z dnia 21 lutego 2019 r. (ang. “decision No 02/2019 of the agency for the cooperation of energy regulators of 21 February 2019 on the Core CCR TSOs' proposals for the regional design of the day-ahead and intraday common capacity calculation methodologies”) z ew. późn. zm. albo każdą późniejszą decyzją ACER lub Prezesa URE wydaną w tym zakresie.

#### 1.4. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP

Wprowadza się definicję „Region Core” w brzmieniu:

**Region Core**

Region wyznaczania zdolności przesyłowych określony zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia 2015/1222.

### 4. PROCEDURY PLANOWANIA KOORDYNACYJNEGO I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

#### 4.3. Procedura zgłaszania remontów, ubytków i wymuszeń jednostek wytwórczych

##### 4.3.3. Uwarunkowania dotyczące zgłoszeń

##### 4.3.3.3. Zgłoszenia pracy wymuszonej

Pkt 4.3.3.3.3. otrzymuje brzmienie:

4.3.3.3.3. Zgłoszenia pracy wymuszonej mogą być dokonane najpóźniej do godziny 11.00 doby  $n-2$ .

#### 4.5. Procedura zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych

##### 4.5.1. Zasady zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych

Pkt 4.5.1.1. otrzymuje brzmienie:

4.5.1.1. OSP opracowuje i wdraża mechanizmy zarządzania połączeniami systemów elektroenergetycznych oraz koordynacji i wymiany informacji, mających za zadanie zapewnienie bezpieczeństwa pracy systemu i rezerwację zdolności przesyłowych dla uczestników rynku zainteresowanych wymianą międzysystemową, zgodnie z rozporządzeniem 2019/943.

Pkt 4.5.1.3. - 5. otrzymują brzmienie:

4.5.1.3. Dla zapewnienia bezpieczeństwa pracy systemu oraz realizacji umów handlowych uczestników rynku w ramach wymiany międzysystemowej, OSP współpracuje z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.

Karta aktualizacji nr CB/31/2021		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 8 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

- 4.5.1.4. Współpraca operatorów systemów zapewniona jest przez umowy i porozumienia zawarte między tymi operatorami oraz zasady obowiązujące w ENTSO-E.
- 4.5.1.5. Do umów i porozumień, o których mowa w pkt 4.5.1.4 należą w szczególności:
- (1) Synchronous Area Framework Agreement (SAFA RGCE).
  - (2) Service Level Agreement for Explicit Allocation (EXPALL).
  - (3) Single Allocation platform Coordination Agreement (SAP CA).
  - (4) Single Day-Ahead Coupling Operations Agreement (DAOA).
  - (5) Intraday Operations Agreement (IDOA).
  - (6) Day Ahead Operational Agreement for the Core Flow-Based Market Coupling Project for the Core Region (Core DAOA).
  - (7) Porozumienia ruchowe z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.

Usuwa się pkt 4.5.1.6.

Pkt 4.5.1.7. otrzymuje numer 4.5.1.6. oraz brzmienie:

- 4.5.1.6. Udostępnianie zdolności przesyłowych, alokowanie tych zdolności i zarządzanie ograniczeniami przesyłowymi jest realizowane zgodnie z metodami opracowanymi na podstawie przepisów rozporządzenia 2019/943 i podlegającymi zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

#### **4.5.2. Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych**

Tytuł pkt 4.5.2. otrzymuje brzmienie:

#### **4.5.2. Wyznaczanie i udostępnianie zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych**

Pkt 4.5.2.1. otrzymuje brzmienie:

- 4.5.2.1. Zdolności przesyłowe wymiany międzysystemowej na połączeniach międzysystemowych, wynikające z warunków pracy sieci, w przypadku:
- (1) połączeń synchronicznych (równoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji są wyznaczone według:
    - (1.1) metody NTC, opisanej w Załączniku nr 1 do niniejszej części IRiESP, w ramach przetargów rocznych i miesięcznych, Rynku Dnia Bieżącego (dotyczy wyłącznie połączeń elektroenergetycznych łączących Polskę i Słowację) i Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego;
    - (1.2) metody FBA w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego oraz w procesie rezerwowym dla przetargów dobowych.
  - (2) połączeń niesynchronicznych (nierównoległych), łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Szwecji (połączenie SwePol Link) i Litwy (połączenie LitPol Link) są wyznaczone według

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 9 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

metody NTC, opisanej w Załączniku nr 1 do niniejszej części IRIESP, w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

W pkt 4.5.2.2. pierwsze zdanie otrzymuje brzmienie:

4.5.2.2. Ograniczenia alokacji wspólne dla połączeń międzysystemowych synchronicznych i niesynchronicznych, o których mowa w pkt 4.5.2.1, wynikające z kryteriów bezpieczeństwa pracy KSE, przy uwzględnieniu struktury i stanu technicznego jednostek wytwórczych, są wyznaczane celem:

Pkt 4.5.2.3. i 4.5.2.4. otrzymują brzmienie:

4.5.2.3. OSP wyznacza ograniczenia alokacji zgodnie z pkt 4.5.2.2 i przekazuje NEMO w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

4.5.2.4. W procesie rezerwowym dla przetargów dobowych, o którym mowa w pkt 4.5.2.6 (1.1), zdolności przesyłowe dla połączeń synchronicznych podlegają weryfikacji w zakresie spełnienia kryteriów bezpieczeństwa pracy KSE, przy uwzględnieniu struktury i stanu technicznego jednostek wytwórczych, zgodnie z postanowieniami pkt 4.5.2.2, oraz możliwego wyniku Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego dla połączeń niesynchronicznych.

Pkt 4.5.2.6. otrzymuje brzmienie:

4.5.2.6. Udostępnianie zdolności przesyłowych, wyznaczanych zgodnie z pkt 4.5.2.1, na połączeniach międzysystemowych z sąsiednimi systemami przesyłowymi odbywa się:

- (1) W przypadku połączeń synchronicznych łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji:
  - (1.1) W ramach przetargów rocznych i miesięcznych oraz w procesie rezerwowym dla przetargów dobowych, prowadzonych przez Biuro Przetargów.
  - (1.2) W ramach rezerwacji, zgodnie ze skoordynowaną procedurą alokacji zdolności przesyłowych dla Rynku Dnia Bieżącego, prowadzonej przez Biuro Alokacji ZPW (dotyczy wyłącznie połączeń elektroenergetycznych łączących Polskę i Słowację).
  - (1.3) W ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
  - (1.4) W ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.
- (2) W przypadku połączeń niesynchronicznych łączących system elektroenergetyczny Polski z systemami elektroenergetycznymi Szwecji (połączenie SwePol Link) i Litwy (połączenie LitPol Link):
  - (2.1) W ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
  - (2.2) W ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

<b>Karta aktualizacji nr CB/31/2021</b>		
<b>IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 10 z 11

## OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Skreśla się pkt 4.5.2.7.

Dotychczasowe pkt 4.5.2.8. i 4.5.2.9. otrzymują odpowiednio numery 4.5.2.7. i 4.5.2.8.

Pkt 4.5.2.8. (według nowej numeracji 4.5.2.7.) otrzymuje brzmienie:

4.5.2.7. Udostępniane oraz alokowane zdolności przesyłowe, wyznaczone zgodnie z metodą NTC, w ramach przetargów rocznych i miesięcznych oraz procesów Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, publikowane są na platformie ENTSO-E.

Udostępniane zdolności przesyłowe w ramach przetargów rocznych i miesięcznych, OSP publikuje dodatkowo na stronie internetowej OSP.

Udostępniane oraz alokowane zdolności przesyłowe, wyznaczone zgodnie z metodą FBA w ramach Jednolitego łączenia Rynku Dnia Następnego są publikowane na stronie internetowej Biura Przetargów.

## Załącznik nr 1

Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych

Tytuł Załącznika nr 1 otrzymuje brzmienie:

Zasady wyznaczania zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych według metody NTC

### 1. Zasady ogólne

Pkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1. Niniejszy Załącznik zawiera zasady wyznaczania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, w tym zasady obliczania marginesu bezpieczeństwa przesyłu, na bazie elektrycznych i fizycznych parametrów sieci oraz wynikających z warunków pracy sieci (dalej „metoda NTC”).

Metodę NTC dla połączeń synchronicznych opisano w poniższym rozdziale - Metoda NTC dla połączeń synchronicznych.

Metodę NTC stosuje się odpowiednio również dla połączeń niesynchronicznych, odrębnie dla połączenia KSE z systemem elektroenergetycznym Szwecji i połączenia KSE z systemem elektroenergetycznym Litwy.

Skreśla się pkt 1.2. i 1.3.

Dotychczasowe pkt 1.4. i 1.5. otrzymują odpowiednio numery 1.2. i 1.3.

### Część A Metodyka NTC dla połączeń synchronicznych

Tytuł „Część A Metodyka NTC dla połączeń synchronicznych” otrzymuje brzmienie.

#### Metoda NTC dla połączeń synchronicznych

Karta aktualizacji nr CB/31/2021		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 10 marca 2022 r.		Strona 11 z 11