

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

Data przygotowania: 15 lutego 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,

Karta aktualizacji nr CB/31/2021 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 lutego 2021 r.		Strona 1 z 11

- 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 równolegle 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;

Karta aktualizacji nr CB/31/2021		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 lutego 2021 r.		Strona 2 z 11

- 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 - Bilansowanie¹.

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,

¹ 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.

Karta aktualizacji nr CB/31/2021		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 lutego 2021 r.		Strona 3 z 11

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.

Karta aktualizacji nr CB/31/2021 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 lutego 2021 r.		Strona 4 z 11

Zakres zmian:

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

Załącznik nr 1

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.

**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 |
|-------------------------------------|--|

Karta aktualizacji nr CB/31/2021		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 lutego 2021 r.		Strona 7 z 11

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: 15 lutego 2021 r.		Strona 8 z 11

- 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) 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

Karta aktualizacji nr CB/31/2021		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 lutego 2021 r.		Strona 9 z 11

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.

Karta aktualizacji nr CB/31/2021		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 15 lutego 2021 r.		Strona 10 z 11

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: 15 lutego 2021 r.		Strona 11 z 11