

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/24/2019



Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data przygotowania: 17 października 2019 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/24/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej również „Karta aktualizacji” oraz „IRiESP - Bilansowanie”) dotyczą wdrożenia Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (Single Intraday Coupling - SIDC) i obejmują:

1. Wprowadzenie podmiotów uczestniczących w SIDC oraz definicji dla nowych pojęć stosowanych w SIDC;
2. Zdefiniowanie organizacji procesu oraz warunków uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach SIDC;
3. Wprowadzenie zasad przyjmowania wyników SIDC, procedur działania Operatora Systemu Przesyłowego elektroenergetycznego (dalej „OSP”) w ramach SIDC;
4. Określenie zasad komunikacji i wymiany danych pomiędzy OSP a NEMO na potrzeby SIDC, w tym wprowadzenie zgłoszeń USE w ramach RBB w trybie awaryjnym dla URB_{GE} w przypadku wystąpienia awarii systemów informatycznych URB_{GE} uniemożliwiających terminowe zgłoszenie USE w ramach RBB;
5. Określenie zasad uzgadniania wyników SIDC z operatorami systemów przesyłowych zagranicznych;
6. Wprowadzenie na potrzeby SIDC podziału zdolności przesyłowych międzysystemowych wyznaczanych łącznie dla przekrojów handlowych KSE z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji (tzw. profil techniczny) na poszczególne profile handlowe, do czasu wdrożenia obsługi profilu technicznego w ramach SIDC (zmiana wprowadzana do załącznika nr 3 IRiESP - Bilansowanie).

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r. PREZES Urzędu Regulacji Energetyki  dr inż. Rafal Gawin	Z-CAPIRENTORA Wydział Rozwoju Rynku Departament Współpracy Międzynarodowe  Kamil Smolira

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/24/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.



Przyczyna zmian:

Zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Rozporządzenie CACM), Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. jako OSP wdrażają proces Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (Single Intraday Coupling - SIDC). W związku z tym, w celu operacyjnego wdrożenia mechanizmu SIDC niezbędne jest dostosowanie zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego w zakresie organizacji procesu wymiany międzysystemowej w horyzoncie Rynku Dnia Bieżącego oraz zasad komunikacji i wymiany danych pomiędzy OSP a NEMO.

Ponadto, ze względu na brak możliwości uwzględnienia profilu technicznego w europejskich systemach informatycznych wspierających realizację procesu SIDC, do czasu dostosowania tych systemów, wprowadza się na potrzeby SIDC podział zdolności przesyłowych międzysystemowych wyznaczonych dla profilu technicznego (Polska – Niemcy/Czechy /Słowacja) na zdolności przesyłowe międzysystemowe dla poszczególnych profili handlowych (Polska – Niemcy, Polska – Czechy, Polska – Słowacja).



Planowany termin wdrożenia zmian:

Zgodnie z harmonogramem wdrażania SIDC – 19.11.2019 roku wg harmonogramu aktualnego na dzień opublikowania Karty aktualizacji. OSP publikuje na swojej stronie internetowej planowany termin i informuje o uruchomieniu SIDC.

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 2 z 17
 dr inż. Rafał Gawin	

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	1.1. Wykaz skrótów	Zmianie ulegają skrótów: „GMC”, „GMC _U ”, „GMC _w ” i „GMC _z ”. Wprowadza się skrótów: „GMCB”, „GMCB _U ”, „SIDC”, „UGMCB” i JG _W MU _{mc}
2.	1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Zmianie ulega definicja „NEMO”. Wprowadza się definicje: „Jednolite łączenie Rynków Dnia Bieżącego (SIDC)”, „Platforma XBID”, „Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222” i „Spedytor”.
3.	2.1.7.2. Realizacja wymiany międzysystemowej w procesie jednolitego łączenia rynków	Zmianie ulegają pkt: 2.1.7.2.1.(5), 2.1.7.2.4.(8), 2.1.7.2.6. Wprowadza się pkt: 2.1.7.2.7 i 2.1.7.2.8.
4.	2.2. Warunki uczestnictwa w bilansowaniu systemu i zarządzaniu ograniczeniami systemowymi	Zmianie ulega tytuł pkt 2.2.5. Wprowadza się pkt 2.2.6.
5.	3.1. Procedura zgłaszania danych handlowych i technicznych na Rynku Bilansującym	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1.2.1 i 3.1.2.1.2.3. Wprowadza się pkt: 3.1.2.1.2.10 ÷ 3.1.2.1.2.14. Numeracja dotychczasowego punktu 3.1.2.1.2.10. zostaje zmieniona na 3.1.2.1.2.15. Zmianie ulega Tabela 3.1. w zakresie dotyczącym „zgłoszeń USE w ramach RBB”. Zmianie ulegają pkt: 3.1.4.2.5.(2), 3.1.4.2.6, 3.1.4.2.9.(3.1) i 3.1.4.2.10.(3.1).
6.	3. Procedury zgłaszania i przyjmowania do realizacji przez operatora systemu przesyłowego umów sprzedaży oraz programów dostarczania i odbioru energii elektrycznej	Dodaje się pkt 3.5.
7.	4.5.2. Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulegają pkt: 4.5.2.6. ÷ 4.5.2.8.
8.	5.2. Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.2.2.2.(2) i 5.2.5.1.4.(3).

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 3 z 17
 dr inż. Rafał Gawin	
	

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
9.	Załącznik nr 3 do IRiESP - Bilansowanie 3. Przekrój wymiany systemowej KSE	Zmianie ulega pkt 3.1.

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/24/2019 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:

1.1. Wykaz skrótów

W wykazie skrótów zaktualizowano opis następujących skrótów:

- GMC – Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego
- GMC_U – Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego
- GMC_W – Zweryfikowane Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego
- GMC_Z – Zgłoszone Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

Do wykazu skrótów dodaje się następujące skrótów:



- GMCB – Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego
- GMCB_U – Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego
- JG_{WMUmc} – Jednostka Grafikowa Wymiany Międzyystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków
- SIDC – Jednolite łączenie Rynków Dnia Bieżącego
- UGMCB – Dokument zawierający Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego

1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP

Do wykazu definicji dodaje się definicje dla następujących pojęć:

Jednolite łączenie Rynków Dnia Bieżącego (SIDC) Proces, o którym mowa w art. 2 pkt 27 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, w ramach którego złożone zlecenia są kojarzone w sposób ciągły, a jednocześnie alokowane są międzyobszarowe zdolności przesyłowe dla różnych obszarów rynkowych na Rynku Dnia Bieżącego.

Platforma XBID Informatyczna platforma handlowa transgranicznego Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, opierająca się na centralnym systemie informatycznym połączonym z lokalnymi systemami

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 5 z 17
 dr inż. Rafał Gawin	

transakcyjnymi NEMO i operatorów systemów przesyłowych, umożliwiającą Jednolite łączenie Rynków Dnia Bieżącego.

Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222

Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24).

Spedytor

Podmiot, o którym mowa w art. 2 pkt 43 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, odpowiedzialny za transfer sald pomiędzy NEMO lub CCP NEMO w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

W wykazie definicji zaktualizowano definicje dla następujących pojęć:

NEMO

Podmiot, o którym mowa w art. 2 pkt 23 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, wyznaczony przez Prezesa URE albo właściwy organ regulacyjny w innym państwie członkowskim do wykonywania zadań związanych z Jednolitym łączeniem Rynków Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego.

Jednolite łączenie Rynków Dnia Następnego

Proces o którym mowa w art. 2 pkt 26 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, w ramach którego, złożone zlecenia są kojarzone, a jednocześnie alokowane są międzyobszarowe zdolności przesyłowe dla różnych obszarów rynkowych na rynku dnia następnego.

2.1.7.2. Realizacja wymiany międzysystemowej w procesie jednolitego łączenia rynków

Dodaje się pkt 2.1.7.2.1.(5) o następującym brzmieniu:

2.1.7.2.1.

(5) Spedytorzy.

Dodaje się pkt 2.1.7.2.4.(8) o następującym brzmieniu:

2.1.7.2.4.



(8) Przyjmuje wyniki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego oraz Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (GMCB_U).

Pkt 2.1.7.2.6 otrzymuje brzmienie:

2.1.7.2.6. Każdy Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii pełniący funkcję NEMO posiada jeden, aktywny, międzynarodowy kod EIC (*Energy Identification Code*) identyfikujący tego NEMO w realizacji procesu jednolitego łączenia rynków. Kod EIC jest określony w umowie MNA OA.

Dodaje się pkt 2.1.7.2.7 i 2.1.7.2.8 o następującym brzmieniu:

2.1.7.2.7. Każdy URB_{GE} pełniący funkcję NEMO w umowie MNA OA musi wskazać spedytora działającego w polskim obszarze rynkowym na potrzeby realizacji procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego. Funkcję spedytora

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 6 z 17
 dr inż. Rafał Gawin	

URB_{GE} pełniący funkcję NEMO może realizować samodzielnie albo wskazać w tym celu innego spedytora.

- 2.1.7.2.8. Niezależnie od wskazania spedytora w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, o którym mowa w pkt 2.1.7.2.7., dany URB_{GE} pełniący funkcję NEMO w umowie MNA OA może wskazać spedytora za którego niebilansowanie na RB jest odpowiedzialny.

Niniejsze wskazanie dla spedytora może być dokonane wyłącznie przez jednego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO i jest niezbędne, aby dany spedytor mógł uczestniczyć w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego w polskim obszarze rynkowym.

2.2. Warunki uczestnictwa w bilansowaniu systemu i zarządzaniu ograniczeniami systemowymi



Tytuł pkt 2.2.5 otrzymuje brzmienie:

- 2.2.5. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej dla połączeń niesynchronicznych łączących systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji oraz Polski i Litwy w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego**

Dodaje się pkt 2.2.6 o następującym brzmieniu:

- 2.2.6. Warunki uczestnictwa w Wymianie Międzysystemowej dla połączeń synchronicznych i niesynchronicznych w ramach Jednolitego łączenia Rynku Dnia Bieżącego**

- 2.2.6.1. Alokacja zdolności przesyłowych Wymiany Międzysystemowej dla granic objętych Jednolitym łączeniem Rynków Dnia Bieżącego, jest realizowana zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222 oraz zgodnie z warunkami lub metodami zatwierdzonymi przez Prezesa URE i z decyzjami wydanymi przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki na podstawie tego rozporządzenia.
- 2.2.6.2. Do czasu objęcia granicy Polska-Słowacja mechanizmem opisanym w pkt 2.2.6.1., tj. w okresie przejściowym, dopuszcza się stosowanie dla tej granicy rozwiązania opartego o mechanizm aukcji typu explicit.
- 2.2.6.3. W przypadku zastosowania rozwiązania, o którym mowa w pkt 2.2.6.2., informacja o dacie rozpoczęcia jego stosowania zostanie wprowadzona Kartą aktualizacji.

Karta aktualizacji nr CB/24/2019		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 października 2019 r.	Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki	Strona 7 z 17
 <i>de in. Rafal Gawin</i>		

3.1. Procedura zgłaszania danych handlowych i technicznych na Rynku Bilansującym

3.1.2.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania USE w ramach RBB

Pkt 3.1.2.1.2.1 i pkt 3.1.2.1.2.3 otrzymują brzmienie:

3.1.2.1.2.1. Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii dla doby handlowej n w ramach RBB trwa od godziny 15.30 doby $n-1$ do godziny 22.15 doby n . W chwili otwierania bramki dla Zgłoszeń USE dla doby n , tj. o godzinie 15.30 doby $n-1$, oraz w chwili zamykania tej bramki, tj. o godzinie 22.15 doby n , zgłoszenia mogą być dostarczane do OSP.

Dokumenty Zgłoszeń USE otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

3.1.2.1.2.3. Zgłoszenie USE w ramach RBB dotyczące okresu rozpoczynającego się o godzinie h doby handlowej powinno być dostarczone do OSP najpóźniej na 45 minut przed rozpoczęciem godziny h doby handlowej. Jeżeli do OSP zostanie dostarczone Zgłoszenie USE zawierające godziny, dla których powyższy warunek nie jest spełniony, to takie Zgłoszenie USE będzie przetwarzane przez OSP z pominięciem tych godzin, tj. poczynając od pierwszej godziny, dla której powyższy warunek jest spełniony.

Dodaje się pkt 3.1.2.1.2.10. + 3.1.2.1.2.14. o następującym brzmieniu:



3.1.2.1.2.10. W przypadku awarii systemów informatycznych URB_{GE} uniemożliwiającej dokonanie Zgłoszeń USE w terminie określonym w pkt 3.1.2.1.2.3., OSP ma prawo, na wniosek danego URB_{GE} , otworzyć w trybie awaryjnym bramkę Zgłoszeń USE w ramach RBB dla doby handlowej n , wyłącznie dla tego URB_{GE} .

3.1.2.1.2.11. Wniosek, o którym mowa w pkt 3.1.2.1.2.10., dotyczący doby handlowej n , URB_{GE} przekazuje OSP niezwłocznie, jednak nie później niż do godziny 13.00 doby $n+1$, z wykorzystaniem danych kontaktowych podanych w umowie MNA OA albo Umowie przesyłania w przypadku gdy dany URB_{GE} nie ma zawartej umowy MNA OA.

Warunkiem akceptacji wniosku przez OSP jest przekazanie informacji o wystąpieniu awarii systemów informatycznych URB_{GE} , wraz ze stosownym wyjaśnieniem, oraz wskazanie adresu ogólnodostępnej strony internetowej, na której została zamieszczona informacja dla uczestników rynku o awarii systemów informatycznych URB_{GE} .

3.1.2.1.2.12. Zgłoszenia USE w ramach RBB w trybie awaryjnym otwarcia bramki zgłoszeń mogą być dokonane dla doby handlowej n najpóźniej do godz. 13.00 doby $n+3$, w przedziale czasu wskazanym przez OSP, potwierdzonym przez danego URB_{GE} .

3.1.2.1.2.13. Zgłoszenia USE w ramach RBB dokonane przez URB_{GE} w trybie awaryjnym otwarcia bramki zgłoszeń podlegają zasadom zgłoszeń USE i ich weryfikacji

Karta aktualizacji nr CB/24/2019		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 października 2019 r.	PREZES	Strona 8 z 17
Urzędu Regulacji Energetyki		
 dr inż. Rafał Gawin		

przez OSP określonym w pkt 3.1.3. i 3.1.4. dla RBB, z zastrzeżeniem, że w zasadach weryfikacji zgłoszeń USE nie są uwzględniane:

- (1) Wymaganie z pkt 3.1.2.1.2.3 dotyczące dostarczenia Zgłoszenia USE dla godziny h najpóźniej na 45 minut przed rozpoczęciem godziny h doby handlowej.
- (2) Zasady wyznaczania Horyzontu Weryfikacji określone w pkt 3.1.4.2.4.
Horyzont Weryfikacji dla Zgłoszeń USE w ramach RBB dokonanych w trybie awaryjnym otwarcia bramki zgłoszeń obejmuje wszystkie godziny doby handlowej, której dotyczy zgłoszenie.
- (3) Zasady pkt 3.1.4.2.9.(3.1) dotyczące sprawdzenia poprawności podania pierwszej godziny Aktywnego Okresu Zgłoszenia względem czasu dostarczenia Zgłoszenia USE do OSP.

3.1.2.1.2.14. OSP informuje o otwarciu w trybie awaryjnym bramki Zgłoszeń USE w ramach RBB dla doby handlowej n , dla danego URB_{GE} , poprzez wysłanie komunikatu do wszystkich Operatorów Rynku. W komunikacie OSP określa URB_{GE} dokonującego zgłoszenia USE w trybie awaryjnym oraz dobę handlową n , której dotyczy zgłoszenie.

Komunikat jest wysyłany przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana na określone w Umowie przesyłania lub w umowie MNA OA adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

Numeracja dotychczasowego punktu 3.1.2.1.2.10. zostaje zmieniona na 3.1.2.1.2.15.

Tabela 3.1. Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych dla danej doby handlowej.

W Tabeli 3.1. wiersze w części zatytułowanej „Zgłoszenia USE w ramach RBB” otrzymują następujące brzmienie:

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
ZGŁOSZENIA USE W RAMACH RBB		
Doba $n-1$ godzina 15.30.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBB (otwarcie bramki zgłoszeniowej na RBB).
Od godziny 15.30 doby $n-1$ do godziny 22.15 doby n .	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń USE w ramach RBB (dokumenty ZUSEB). Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami lub odrzuceniu Zgłoszenia USE w ramach RBB.	Iteracyjnie: Przyjmowanie i weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB. Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSEB), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSEB) lub odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSEB).

Karta aktualizacji nr CB/24/2019		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 października 2019 r.	PREZES Urzędu Regulacji Energetyki	Strona 9 z 17
 dr inż. Rafał Gawin		

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
Doba n godzina 22.15.		Zakończenie procesu zgłaszania USE dla doby n w ramach RBB (zamknięcie bramki zgłoszeniowej na RBB).
Doba n po godzinie 22.15.	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami lub odrzuceniu Zgłoszenia USE w ramach RBB.	Ostatnia iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE: Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu Zgłoszenia USE (dokument PZUSEB), przyjęciu Zgłoszenia USE ze zmianami (dokument PZZUSEB) lub odrzuceniu Zgłoszenia USE (dokument OZUSEB).

3.1.4.2. Weryfikacja Zgłoszeń USE w ramach RBB

Pkt 3.1.4.2.5.(2) otrzymuje następujące brzmienie:

3.1.4.2.5.

- (2) Zgłoszenie USE zostało dostarczone na 45 minut przed rozpoczęciem kolejnej godziny doby handlowej (decyduje Stempel Czasowy), po godzinie w której została zainicjowana dana iteracja weryfikacji Zgłoszeń USE w ramach RBB.

Pkt 3.1.4.2.6. otrzymuje następujące brzmienie:

3.1.4.2.6. Warunkiem zakończenia weryfikacji Zgłoszeń USE dla doby handlowej n jest wykonanie jednej iteracji weryfikacji Zgłoszeń USE, dotyczących tej doby handlowej, po godzinie 22.15 doby n .

Pkt 3.1.4.2.9.(3) ppkt (3.1) otrzymuje następujące brzmienie:

3.1.4.2.9.

- (3.1) Pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia dla Zgłoszenia USE może być godzina doby handlowej nie wcześniejsza niż pierwsza godzina, dla której weryfikowane Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP przynajmniej 45 minut przed jej rozpoczęciem (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).

Pkt 3.1.4.2.10.(3) ppkt (3.1) otrzymuje następujące brzmienie:

3.1.4.2.10.

- (3.1) W sytuacji, gdy nie jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(3.1) i jest spełniony warunek określony w pkt 3.1.4.2.9.(3.2) – Zgłoszenie USE dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie wszystkich transakcji handlowych zgłoszonych dla godzin zawierających się w okresie pomiędzy następującymi godzinami doby handlowej (włącznie z tymi godzinami): (i) pierwszą godziną Aktywnego Okresu Zgłoszenia, a (ii) godziną doby handlowej występującej 45 minut po chwili, w której Zgłoszenie USE zostało dostarczone do OSP (czas dostarczenia Zgłoszenia USE określa Stempel Czasowy).

Dodaje się pkt 3.5 o następującym brzmieniu:

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 10 z 17
 Urzędu Regulacji Energetyki <i>Jawir</i>	<i>B</i>

dr inż. Rafał Gawin

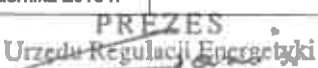

3.5. Procedura przyjmowania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego

3.5.1. Ogólne zasady

- 3.5.1.1. Przyjmowanie danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego jest realizowane przez OSP i dotyczy wyników z tego procesu.
- 3.5.1.2. Przyjęcie wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego oznacza: (i) pozyskanie przez OSP z Platformy XBID wyników alokacji zdolności przesyłowych uzyskanych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego polskiego obszaru rynkowego, (ii) weryfikację przez OSP wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego oraz utworzenie na ich podstawie grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (GMCB), (iii) uzgodnienie grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych mających bezpośrednie połączenia z systemem elektroenergetycznym Polski.
- 3.5.1.3. OSP informuje o przyjęciu wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego po zakończeniu uzgadniania grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego poprzez wysłanie odpowiedzi w formie dokumentu Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (UGMCB), zgodnie z pkt 3.5.1.4.
- 3.5.1.4. Informacja o przyjęciu wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego jest przekazywana przez OSP do NEMO albo CCP NEMO działającego jako UR_{BGE} pełniący funkcję NEMO (dalej w niniejszym pkt 3.5 określanymi również jako UR_{BGE}) zgodnie z pkt 2.1.1.4.(4).
- 3.5.1.5. W procesie przyjmowania wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego podstawowym okresem handlowym jest jedna godzina. Przetwarzanie danych dotyczy wszystkich godzin doby handlowej, przy czym:
- (1) Doba handlowa trwa 24 godziny.
 - (2) Pierwsza godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 i trwa do godziny 1.00 włącznie.
 - (3) Ostatnia, 24 godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.00 i trwa do godziny 24.00 włącznie.
 - (4) W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni doba handlowa trwa 23 godziny, a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy 25 godzin.

3.5.2. Tryb i harmonogram przyjmowania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego

- 3.5.2.1. Dla każdej doby handlowej n pozyskanie przez OSP wyników alokacji zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego polskiego obszaru rynkowego rozpoczyna się po godzinie 22.00 doby $n-1$ i trwa do godziny 22.15 doby n .




Karta aktualizacji nr CB/24/2019		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 października 2019 r.		Strona 11 z 17
 PREZES Urzędu Regulacji Energetyki		

- 3.5.2.2. Przyjęcie wyników alokacji dotyczące godziny h doby handlowej jest realizowane przez OSP niezwłocznie po zakończeniu godziny $h-2$.
- 3.5.2.3. Przyjmowanie wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego jest realizowane iteracyjnie. Iteracje są wykonywane przez OSP dla każdego podstawowego okresu handlowego Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego w miarę możliwości technicznych.
- 3.5.2.4. Na czas trwania planowanych prac modernizacyjnych lub konserwacyjnych systemów informatycznych OSP, wykorzystywanych do obsługi procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, alokacja zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego zostanie zawieszona przez OSP na Platformie XBID. W przypadku awarii systemów informatycznych OSP, wykorzystywanych do obsługi procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, alokacja i tym samym przyjmowanie wyników alokacji dla połączeń granicznych polskiego obszaru rynkowego w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego nie jest realizowane do momentu usunięcia awarii.
- 3.5.2.5. W celu realizacji dostaw energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, niezależnie od odebrania przez OSP wyników alokacji, każdy URB_{GE} jest zobowiązany zgłosić na RB dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej jednolitego łączenia rynków ($JG_{WMU_{mc}}$) Umowy Sprzedaży Energii (USE) odpowiadające pozycji URB_{GE} wynikającej z procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

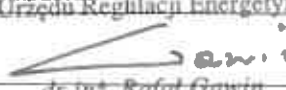
Tabela 3.9 Tryb i harmonogram przyjmowania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego

Termin/Okres	Działania OSP
godzina $h-1$	Rozpoczęcie procesu przyjmowania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego dla godziny h doby handlowej n
godzina $h-1 - h-0.45$	Odebranie i weryfikacja wyników procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego dla godziny h doby handlowej n
godzina $h-0.45 - h-0.25$	Uzgadnianie przepływów handlowych dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych dla godziny h doby handlowej n
godzina $h-0.20$	Przekazanie do URB_{GE} dokumentu wstępnego UGMCB, zgodnie z pkt 3.5.4.
Doba $n+1$	Przekazanie do URB_{GE} dokumentu ostatecznego UGMCB, zgodnie z pkt 3.5.4.

3.5.3. Pozyskiwanie i weryfikacja wyników procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 12 z 17
  dr inż. Rafal Gawlin	

- 3.5.3.1. OSP pozyskuje wyniki alokacji zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego bezpośrednio z Platformy XBID.
- 3.5.3.2. Pozyskanie wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego jest niezbędne do zrealizowania wymiany międzysystemowej w ilości, przedziale czasowym oraz na przekrojach handlowych określonych w tych wynikach.
- 3.5.3.3. OSP dokonuje weryfikacji pozyskanych wyników. W ramach weryfikacji OSP sprawdza czy:
- (1) Przepływy na przekrojach handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego, nie przekraczają zdolności oferowanych oraz nie przekraczają ograniczeń alokacji.
 - (2) Podmioty, takie jak spedytor, NEMO lub CCP NEMO, występujące w wynikach dla polskiego obszaru rynkowego zostały zdefiniowane i wskazane w MNA OA do uczestnictwa w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego dla polskiego obszaru rynkowego.
- 3.5.3.4. W przypadku negatywnego wyniku weryfikacji, tj. nie spełnienia któregośkolwiek z warunków określonych w pkt 3.5.3.3., OSP ma prawo wstrzymać alokację zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego na Platformie XBID do momentu potwierdzenia rozwiązania zaistniałych problemów.
- 3.5.4. Uzgadnianie wyników procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych**
- 3.5.4.1. OSP uzgadnia przepływy handlowe dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Uzgodnienia są dokonywane dla poszczególnych godzin, dla każdego przekroju handlowego na podstawie utworzonych Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (GMCB) w procesie przyjmowania i weryfikacji wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.
- 3.5.4.2. Uzgadnianie przepływów handlowych dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych jest realizowane według zasad ustalonych z tymi operatorami. Uzgadnianie międzyoperatorskie odbywa się dla: (i) przepływów handlowych pomiędzy spedytorami działającymi w polskim obszarze rynkowym a spedytorami działającymi w obszarach rynkowych odpowiednich operatorów zagranicznych systemów przesyłowych albo (ii) przepływów handlowych dotyczących danego przekroju handlowego.
- 3.5.4.3. W wyniku uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych OSP wyznacza Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (GMCB_U) w postaci godzinowych pozycji URB_{GE} pełniących funkcję NEMO oraz przepływów handlowych dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 13 z 17
 dr inż. Rafał Gawin	

- 3.5.4.4. Pozycja URB_{GE} pełniące funkcję NEMO jest wyznaczana jako suma: (i) różnicy pomiędzy ilościami energii elektrycznej odpowiadającymi transakcjom zakupu i sprzedaży zawartym w obszarze RB w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego przez uczestników rynku korzystających z usług obrotu energią elektryczną oferowanych przez danego URB_{GE} w ramach polskiego obszaru rynkowego, wyznaczona dla podstawowego okresu handlowego na podstawie przyjętych wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego oraz (ii) pozycji wskazanego zgodnie z pkt 2.1.7.2.8. spedytora wynikającej z uzgodnionych grafików $GMCB_U$.
- 3.5.4.5. Informacje, o których mowa w pkt 3.5.4.3., OSP przekazuje poprzez system WIRE do Operatora Rynku danego URB_{GE} w dokumencie UGM_{CB} .
- 3.5.4.6. Przyjęcie wyników alokacji, dotyczące godzin począwszy od godziny h doby handlowej n , jest realizowane przez OSP niezwłocznie po rozpoczęciu godziny $h-1$.
- 3.5.4.7. Przyjęte w godzinie $h-1$ wyniki OSP przysyła do Operatorów Rynku URB_{GE} w dokumencie UGM_{CB} wstępnym.
- 3.5.4.8. UGM_{CB} wstępny, dotyczący godziny h doby handlowej n , jest odsyłany zgodnie z harmonogramem przyjmowania danych i po zakończeniu uzgodnień dla godziny h na wszystkich przekrojach handlowych objętych procesem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.
- 3.5.4.9. UGM_{CB} wstępny, dotyczący godziny h doby handlowej n , zawiera dane dla tej godziny oraz dane z już uzgodnionymi wielkościami dla pozostałych godzin doby handlowej n .
- 3.5.4.10. W dobie $n+1$ OSP wspólnie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych realizuje uzgodnienia przepływów handlowych pomiędzy spedytorami działającymi w polskim obszarze rynkowym a spedytorami działającymi w obszarach rynkowych odpowiednich operatorów zagranicznych systemów przesyłowych. Działania w dobie $n+1$ dotyczą wyłącznie przekrojów handlowych, dla których uzgodnienia w dobie n zostały zrealizowane zgodnie z pkt 3.5.4.2. (ii).
- 3.5.4.11. UGM_{CB} ostateczny jest odsyłany po zakończeniu procesu uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych, realizowanego w dobie $n+1$.

4.5.2. Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych

Pkt 4.5.2.6 ÷ 4.5.2.8 otrzymują następujące brzmienie:

- 4.5.2.6. Udostępnianie zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych z sąsiednimi systemami przesyłowymi odbywa się:
- (1) Dla połączeń synchronicznych w ramach:

Karta aktualizacji nr CB/24/2019		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 października 2019 r.	PREZES	Strona 14 z 17
Urzędu Regulacji Energetyki		

dr inż. Rafał Gawin

(1.1) Skoordynowanych przetargów: (i) rocznego, (ii) miesięcznego oraz (iii) dobowego, prowadzonych przez Biuro Przetargów.

(1.2) Skoordynowanej Procedury Alokacji zdolności przesyłowych dla Dnia Bieżącego, prowadzonej przez Biuro Alokacji ZPW.

OSP publikuje na swojej stronie internetowej dane adresowe Biura Przetargów oraz Biura Alokacji ZPW.

(1.3) Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

(2) Dla połączeń niesynchronicznych łączących:

- systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji (połączenie SwePol Link),
- systemy elektroenergetyczne Polski i Litwy (połączenie LitPol Link),

(2.1) w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. W tym celu OSP przekazuje NEMO wyznaczone oraz uzgodnione z operatorami systemów przesyłowych Szwecji oraz Litwy zdolności przesyłowe oraz ograniczenia alokacji dla połączeń niesynchronicznych.

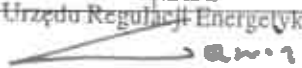

(2.2) w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego.

4.5.2.7. Dla połączeń synchronicznych udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się na podstawie metod alokacji zdolności przesyłowych, opracowywanych i podlegających zatwierdzeniu zgodnie z pkt 4.5.1.7, publikowanych i stosowanych przez Biuro Przetargów oraz Biuro Alokacji ZPW lub dla Rynku Dnia Bieżącego w ramach procesu ciągłego kojarzenia zleceń, z jednoczesną alokacją zdolności przesyłowych.

Dla połączeń niesynchronicznych udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się na podstawie metod alokacji zdolności przesyłowych, opracowywanych i podlegających zatwierdzeniu zgodnie z pkt 4.5.1.7, w formie aukcji typu „implicit” lub dla Rynku Dnia Bieżącego w ramach procesu ciągłego kojarzenia zleceń, z jednoczesną alokacją zdolności przesyłowych.

4.5.2.8. Dla połączeń synchronicznych KSE na stronie internetowej PSE S.A. (www.pse.pl) publikowane są wielkości oferowane w przetargu rocznym i miesięcznym. Na stronie Biura Przetargów oraz na platformie ENTSO-E publikowane są wielkości oferowane i alokowane dla przetargów rocznych, miesięcznych i dobowych. Oferowane zdolności dla przetargów Dnia Bieżącego publikowane są na platformie ENTSO-E. Oferowane zdolności dla Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego publikowane są na platformie ENTSO-E.

Dla połączeń niesynchronicznych wielkości zdolności przesyłowych oferowanych oraz alokowanych w ramach dobowych aukcji niejawnego typu „implicit”, publikowane są na stronach internetowych NEMO. Oferowane zdolności dla Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego publikowane są na platformie ENTSO-E.

Karta aktualizacji nr CB/24/2019		
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 października 2019	PREZES Urzędu Regulacji Energetyki	Strona 15 z 17
 dr inż. Rafał Gawin		

5.2. Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii

5.2.2. Zasady ogólne

Pkt 5.2.2.2.(2) otrzymuje następujące brzmienie:

5.2.2.2.

- (2) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej (GWM_U) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej – dla JG_{W_{MU}}.

Ilości energii odpowiadającej sumie pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO w Uzgodnionych grafikach w ramach (i) Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_U) oraz (ii) Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (GMCB_U) – dla JG_{W_{MUmc}}.

5.2.5. Procedura wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER)

5.2.5.1. Procedura wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MD, MB i JG

Pkt 5.2.5.1.4.(3) otrzymuje następujące brzmienie:



5.2.5.1.4.

- (3) Dla JG_{W_{MUmc}} – jest równa sumie pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO wynikającej z Uzgodnionych Grafików Wymiany Międzysystemowej (GMC_U) w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego oraz Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego (GMCB_U).


Załącznik nr 3 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

3. Przekrój wymiany międzysystemowej KSE

Pkt 3.1 otrzymuje następujące brzmienie:

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019 r.	Strona 16 z 17
PREZES Urzędu Regulacji Energetyki  dr inż. Rafał Gawin	

- 3.1. O wielkości TTC decydują techniczne zdolności przesyłowe KSE, które wyznacza się dla sumy przekrojów granicznych KSE z systemami elektroenergetycznymi Niemiec, Czech i Słowacji. Przyjęcie tego założenia wynika z uwarunkowań technicznych realizacji wymiany międzysystemowej w tym rejonie. Systemy elektroenergetyczne Niemiec, Czech, Słowacji i Polski tworzą między sobą wielokrotne połączenia elektryczne. Powoduje to występowanie znacznych przepływów wyrównawczych oraz wzajemne wykorzystywanie sieci dla realizacji wymiany międzysystemowej zarówno w stanach normalnych, jak i w stanach awaryjnych. Wyjątek stanowi proces wyznaczania zdolności przesyłowych dla horyzontu godzinowego. Bez uszczerbku dla postanowień metody wyznaczania zdolności przesyłowych w przedziale czasowym rynku dnia bieżącego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core przyjętej na podstawie rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 do czasu wdrożenia profilu technicznego w ramach SIDC, zdolności wyznaczone dla horyzontu godzinowego są dzielone na poszczególne profile handlowe (Polska – Niemcy, Polska – Czechy, Polska – Słowacja).

Karta aktualizacji nr CB/24/2019	
IRIESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 17 października 2019r.	Strona 17 z 17
PREZES Urzędu Regulacji Energetyki	
 dr inż. Rafał Guwin	

