

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/18/2018

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

Data przygotowania: 30 kwietnia 2018 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/18/2018 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej odpowiednio „Karta aktualizacji” oraz „IRiESP - Bilansowanie”) dotyczą funkcjonowania Rynku Bilansującego w zakresie związanym z działalnością Wyznaczonych Operatorów Rynku Energii Elektrycznej (NEMO), w tym w szczególności:

1. rozszerzenia katalogu podmiotów, które mogą być reprezentowane na Rynku Bilansującym jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) o podmioty pełniące funkcje NEMO;
2. określenia warunków uczestnictwa w wymianie międzysystemowej dla połączeń niesynchronicznych oraz zmiany nazwy Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego nierównoległej (JG_{WMU_n}) na Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków (JG_{WMU_{mc}}) w związku z alokacją zdolności przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego;
3. przypisania JG_{WMU_{mc}} do URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO pod warunkiem zawarcia stosowanej umowy z OSP;
4. określenia sposobu wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER) dla jednostki G_{WMU_{mc}} jako równej ilości energii odpowiadającej przyjętej do realizacji pozycji netto danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO, wynikającej z procesu jednolitego łączenia rynków;
5. w ramach rozliczania dodatkowych kosztów wynikających z realokacji umów sprzedaży energii na jednostki grafikowe wytwórcze aktywne - wyznaczenia rynkowej wartości energii elektrycznej jako rynkowej energii elektrycznej ważonej wolumenem energii elektrycznej średniej z cen energii określonych w systemie kursu jednolitego na rynkach Dnia Następnego prowadzonych przez wszystkich URB_{GE};
6. opracowania procedury zgłaszania danych przez URB_{GE} pełniących funkcję NEMO w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego określającej:

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 1 z 18

- a. ogólne zasady zgłaszania przez NEMO Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC);
- b. tryb i harmonogram zgłaszania WMC;
- c. zasady weryfikacji i uzgadniania WMC przez OSP.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/18/2018 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Decyzją z dnia 5 czerwca 2017 r. (znak: DDR.WRE.7128.5.2016.JPa2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce” (dalej „MNA”). Karta aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP – Bilansowanie dostosowuje zasady Rynku Bilansującego w Polsce do MNA, w celu umożliwienia funkcjonowania wielu NEMO w polskim obszarze rynkowym. Rozwiązania przyjęte Kartą aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP – Bilansowanie dotyczą połączeń stałoprądowych: LitPol Link oraz SwePol Link, które aktualnie włączone są w proces jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego. Niemniej jednak, przedstawione podejście ma charakter otwarty i w zamierzeniu zostanie rozszerzone o połączenia na profilu synchronicznym, co nastąpi wraz z rozwojem i pogłębianiem działania mechanizmu jednolitego łączenia rynków w UE w powiązaniu ze zmianami metody wyznaczania zdolności przesyłowych na opartą o rozpręwy fizyczne (ang. flow-based allocation – FBA).

Planowany termin wdrożenia zmian: 1 stycznia 2019 roku.

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 2 z 18

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
1.	1.1. Wykaz skrótów	Skreśla się skrót: TGE
		Zaktualizowano opis skrótu: CG
		Dodaje się skróty: IWMC, OWMC, PWMC, UWMC, ZWMC, WMC, WMC _U , WMC _w , WMC _Z
2.	1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Wprowadza się definicje: NEMO, Ograniczenia alokacji
3.	2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt: 2.1.1.4 (4)
4.	2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt: 2.1.3.18 (8.2)
5.	2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego	Zmianie ulegają pkt: 2.1.4.6 (4), 2.1.4.9 (5), 2.1.4.13 (6), 2.1.4.14, 2.1.4.22 (10)
6.	2.2.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej	Zmiana nazwy punktu na: <i>Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej dla połączeń synchronicznych</i>
7.	2.2. Warunki uczestnictwa w bilansowaniu systemu i zarządzaniu ograniczeniami systemowymi	Dodaje się pkt: 2.2.5
8.	3.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1.1.7 (2), 3.1.2.2.7 (2)
9.	3.2. Procedura zgłaszania danych w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej	Zmiana nazwy punktu na: <i>Procedura zgłaszania danych przez UWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej</i>
10.	3.3. Procedura zgłaszania danych w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej	Zmiana nazwy punktu na: <i>Procedura zgłaszania danych przez UWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej</i>
11.	3. Procedury zgłaszania i przyjmowania do realizacji przez operatora systemu przesyłowego umów sprzedaży oraz programów dostarczania i odbioru energii elektrycznej	Dodaje się pkt: 3.4 o nazwie: <i>Procedura zgłaszania danych przez URB_{GE} pełniących funkcję NEMO w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego</i>
12.	4.5.2. Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulegają pkt: 4.5.2.6 (2), 4.5.2.8
13.	5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych	Zmianie ulega pkt: 5.1.3.2 (1)

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 3 z 18

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
14.	5.2. Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.2.2.2 (2), 5.2.5.1.4 (3), 5.2.5.1.4 (4)
15.	5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym	Zmianie ulega pkt: 5.3.1.8.1.4

Karta aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 4 z 18

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/18/2018 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

1.1. Wykaz skrótów

Z wykazu skrótów skreśla się następujący skrót:

TGE

W wykazie skrótów zaktualizowano opis następującego skrótu:

CG – Cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji rynku Dnia Następnego URB_{GE}

Do wykazu skrótów dodaje się następujące skróty:

IWMC – Informacja o Niezgodności ZWMC
 OWMC – Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZWMC
 PWMC – Przyjęcie do Uzgodnienia ZWMC
 UWMC – Uzgodnienie Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego
 WMC – Wyniki Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego
 WMC_U – Uzgodnione Wyniki Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego
 WMC_w – Zweryfikowane Wyniki Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego
 WMC_z – Zgłoszone Wyniki Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego
 ZWMC – Zgłoszenie Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 5 z 18

1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP

Wprowadza się następujące definicje:

- NEMO** Podmiot, o którym mowa w art. 2 pkt 23 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz.Urz.UE L 197/24 z 25.07.2015), dalej „Rozporządzenie 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.
- Ograniczenia alokacji** Ograniczenia, o których mowa w art. 2 pkt 6 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz.Urz.UE L 197/24 z 25.07.2015), których należy przestrzegać podczas alokacji zdolności przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków.

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.1.4 (4) otrzymuje brzmienie:

- 2.1.1.4. Wyróżnia się następujące typy Uczestników Rynku Bilansującego:
- (4) Giełdy Energii (URB_{GE}) – (i) podmioty prowadzące giełdę towarową, w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, na której są zawierane transakcje sprzedaży i zakupu energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego lub (ii) podmioty pełniące funkcję giełdowej izby rozrachunkowej w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych lub pełniące funkcję giełdowej izby rozrachunkowej na podstawie przepisów ustawy o obrocie instrumentami finansowymi, które prowadzą rozliczenia i rozrachunki transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej zawieranych na giełdzie towarowej, w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, lub w obrocie pozagiełdowym, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego (iii) podmioty pełniące funkcję NEMO, oferujące usługi obrotu energią na rynkach Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego, w wyniku których są zawierane transakcje sprzedaży i zakupu energii elektrycznej, których

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 6 z 18

realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego.

2.1.3. Podmioty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.3.18 (8.2) otrzymuje brzmienie:

2.1.3.18. Poszczególne rodzaje Jednostek Grafikowych charakteryzują się następującymi cechami:

(8.2.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ($JG_{W\text{MU}}$) jest zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które są realizowane dostawy energii w ramach wymiany międzysystemowej.

W podstawowym zastosowaniu $JG_{W\text{MU}}$ służy do reprezentacji dostaw energii w ramach wymiany międzysystemowej równoległej, realizowanych na podstawie udostępnionych przez OSP zdolności przesyłowych w aukcjach jawnych (tj. alokacji zdolności przesyłowych – udostępnianie typu „explicit”) oraz zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}). W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako $JG_{W\text{MU}}$ równoległa ($JG_{W\text{MU}r}$) i jest przydzielana wszystkim Uczestnikom Wymiany Międzysystemowej.

Dodatkowo $JG_{W\text{MU}}$ może służyć do reprezentacji dostaw energii w ramach procesu jednolitego łączenia rynków, realizowanego na zasadach określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222. W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako $JG_{W\text{MU}}$ jednolitego łączenia rynków ($JG_{W\text{MU}mc}$) i jest przydzielana URB_{GE} pełniącym funkcję NEMO po zawarciu z OSP stosownej umowy.

2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.4.6 (4) otrzymuje brzmienie:

2.1.4.6. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URB_w) nie może posiadać żadnej:

(4) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków ($JG_{W\text{MU}mc}$).

Pkt 2.1.4.9 (5) otrzymuje brzmienie:

2.1.4.9. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB_{SD}) nie może posiadać żadnej:

(5) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków ($JG_{W\text{MU}mc}$).

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 7 z 18

Pkt 2.1.4.13 (6) otrzymuje brzmienie:

- 2.1.4.13. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu (URB_{PO}) nie może posiadać żadnej:
- (6) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}).

Pkt 2.1.4.14 otrzymuje brzmienie:

- 2.1.4.14. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) musi posiadać jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Giełdy Energii podstawową (JG_{GEp}) i może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}), w przypadku gdy URB_{GE} pełni funkcję NEMO i zawarł z OSP stosowną umowę. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) nie może posiadać żadnej innej Jednostki Grafikowej.

Pkt 2.1.4.22 otrzymuje brzmienie:

- 2.1.4.22. Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB_{OSD}), nie może posiadać żadnej:
- (10) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}).

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 8 z 18

Tytuł pkt 2.2.4. otrzymuje brzmienie:**2.2.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej dla połączeń synchronicznych****Dodaje się pkt 2.2.5. o następującym brzmieniu:****2.2.5. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej dla połączeń niesynchronicznych łączących systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji oraz Polski i Litwy**

- 2.2.5.1. Alokacja zdolności przesyłowych dla połączeń niesynchronicznych łączących systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji oraz Polski i Litwy odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego i jest realizowana za pomocą aukcji typu implicit, w których to zdolności przesyłowe są alokowane łącznie z energią. Proces jest realizowany wspólnie poprzez URB_{GE} pełniących funkcję NEMO oraz OSP, zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222.

3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ**3.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych****Pkt 3.1.2.1.1.7 (2) otrzymuje brzmienie:**

- 3.1.2.1.1.7. OSP ma prawo wydłużyć okres otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń USE dla doby handlowej n w ramach RBN, poprzez przesunięcie chwili zamknięcia bramki z godziny 14.30 doby $n-1$ na późniejszą, w następujących przypadkach:

- (2) Opóźnienia zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego uniemożliwiającego dokonanie w terminie Zgłoszeń USE dla wszystkich URB.

OSP informuje o wydłużeniu okresu otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń USE dla doby handlowej n w ramach RBN poprzez wysłanie komunikatu do Operatorów Rynku z nowym terminem zamknięcia bramki. Komunikat jest wysyłany przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 9 z 18

przesyłana pod określone w Umowie przesyłania adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

Pkt 3.1.2.2.7 (2) otrzymuje brzmienie:

3.1.2.2.7. OSP ma prawo wydłużyć okres otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby handlowej n , poprzez przesunięcie chwili zamknięcia bramki z godziny 14.30 doby $n-1$ na późniejszą, w następujących przypadkach:

- (2) Opóźnienia zakończenia realizacji procesu alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach jednolitego łączenia rynków przez NEMO, uniemożliwiającego dokonanie w terminie Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla wszystkich URB.

OSP informuje o wydłużeniu okresu otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby handlowej n poprzez wysłanie komunikatu do Operatorów Rynku z nowym terminem zamknięcia bramki. Komunikat jest wysyłany przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana pod określone w Umowie przesyłania adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

Tytuł pkt 3.2. otrzymuje brzmienie:

3.2. Procedura zgłaszania danych przez UWM w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

Tytuł pkt 3.3. otrzymuje brzmienie:

3.3. Procedura zgłaszania danych przez UWM w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

Dodaje się pkt 3.4. o następującym brzmieniu:

3.4 Procedura zgłaszania danych przez URB_{GE} pełniących funkcję NEMO w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego

3.4.1 Ogólne zasady

- 3.4.1.1 Zgłoszenie dokumentu ZWMC przez URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO (dalej również „ URB_{GE} NEMO”) oznacza dostarczenie do OSP wyników alokacji zdolności przesyłowych połączeń międzysystemowych uzyskanych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 10 z 18

- 3.4.1.2 Zgłoszenie dokumentu ZWMC jest dokonywane wyłącznie przez jednego URB_{GE} NEMO, wyznaczonego na podstawie umów regulujących zasady współpracy pomiędzy URB_{GE} NEMO i OSP w ramach procesu jednolitego łączenia rynków, i jest realizowane w imieniu wszystkich URB_{GE} NEMO.
- Wymiana danych z OSP w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego odbywa się wyłącznie z wyznaczonym URB_{GE} NEMO.
- 3.4.1.3 Zgłoszenie dokumentu ZWMC jest niezbędne do realizacji wymiany międzysystemowej w ilości, przedziale czasowym oraz na przekrojach handlowych określonych w tym zgłoszeniu.
- 3.4.1.4 Dokument ZWMC składany przez URB_{GE} NEMO dla danej doby handlowej n zawiera wyniki jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego dotyczące polskiego obszaru rynkowego.
- 3.4.1.5 Podstawowym okresem dla zgłoszeń WMC jest jedna godzina. WMC zawierają dane dla 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.
- 3.4.1.6 Dokumentom ZWMC dostarczonym w ramach procesu jednolitego łączenia rynków i dotyczącym danej doby handlowej n , muszą być nadawane przez Operatora Rynku unikalne numery wersji (Numer Porządkowy Zgłoszenia WMC), określające kolejność chronologiczną dokonywania przez Operatora Rynku zgłoszeń WMC dla tej doby handlowej n . Kolejnym dokumentom ZWMC dotyczącym danej doby handlowej n powinny być przyporządkowywane narastające Numery Porządkowe Zgłoszenia WMC. Dostarczony do OSP dokument ZWMC nie spełniający powyższego warunku, tj. o Numerze Porządkowym Zgłoszenia WMC równym lub mniejszym od nadanego dokumentowi ZWMC dotyczącemu tej samej doby handlowej n i przyjętemu przez OSP wcześniej, nie jest uwzględniany przez OSP w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.
- 3.4.1.7 OSP informuje o przyjęciu, odrzuceniu oraz wynikach uzgodnień ZWMC poprzez wysłanie odpowiedzi w formie następujących dokumentów:
- (1) Przyjęcie do Uzgodnień ZWMC – dokument PWMC.
 - (2) Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZWMC – dokument OWMC.
 - (3) Informacja o Niezgodności ZWMC – dokument IWMC.
 - (4) Uzgodnienie Wyników Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego – dokument UWMC.

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 11 z 18

- 3.4.1.8 Wymiana danych pomiędzy URB_{GE} NEMO oraz OSP następuje zgodnie z procedurami, o których mowa w pkt 6 tej części IRiESP.

3.4.2 Tryb i harmonogram zgłaszania WMC w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego

- 3.4.2.1 Dla każdej doby handlowej n OSP przyjmuje dokumenty ZWMC w dobie $n-1$.
Dokumenty ZWMC otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemblem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.
- 3.4.2.2 Przekazywanie dokumentów ZWMC dla doby handlowej n rozpoczyna się o godzinie 12.00 doby $n-1$ i trwa do godziny 13.30 doby $n-1$ włącznie.
OSP ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów ZWMC dla doby handlowej n do godziny 15.45 doby $n-1$ włącznie w przypadku opóźnienia: (i) zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego oraz (ii) uzgodnienia z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych przepływów handlowych dla wszystkich przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.
- 3.4.2.3 OSP przyjmuje dokumenty ZWMC w celu realizacji dostaw energii w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego zgodnie z harmonogram przedstawionym w Tabeli 3.7.
- 3.4.2.4 W celu realizacji dostaw energii w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego niezależnie od przekazania dokumentów ZWMC przez wyznaczonego URB_{GE} NEMO, każdy URB_{GE} NEMO działając jako URB jest zobowiązany zgłosić na RB dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}) Umowy Sprzedaży Energii (USE) odpowiadające pozycji URB_{GE} NEMO.

Tabela 3.7. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZWMC w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.

Termin/Okres	Działania URB _{GE} NEMO	Działania OSP
Doba $n-1$ godzina 12.00.		Rozpoczęcie przyjmowania ZWMC dla doby n .

Termin/Okres	Działania URB _{GE} NEMO	Działania OSP
Doba $n-1$ od godziny 12.00 do godz. 13.30 (najpóźniej do godziny 15.45).	Przekazywanie ZWMC. Przyjmowanie OWMC, PWMC, UWMC i IWMC.	Przyjmowanie ZWMC. Weryfikacja pod względem formalnym. Weryfikacja pod względem przekroczeń wielkości ZPW. Wysyłanie dokumentów OWMC, PWMC. Po uzgodnieniu z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych wysyłanie wstępnego albo ostatecznego UWMC. W przypadku niezgodności wysłanie IWMC.
Doba $n-1$ godzina 13.30 (najpóźniej do godziny 15.45).		Godzina zakończenia przyjmowania ZWMC dla doby n .

3.4.3 Zgłaszanie WMC w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego

3.4.3.1 Dokument ZWMC dla każdej godziny doby handlowej n musi zawierać:

- (1) Pozycję dla każdego URB_{GE} NEMO.

Pozycja URB_{GE} NEMO jest rozumiana jako różnica pomiędzy ilościami energii elektrycznej odpowiadającymi transakcjom zakupu i sprzedaży zawartym w obszarze RB w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego przez uczestników rynku korzystających z usług obrotu energią elektryczną oferowanych przez danego URB_{GE} NEMO, wyznaczona dla podstawowego okresu handlowego.

- (2) Pozycję polskiego obszaru rynkowego rozumianą jako saldo polskiego obszaru rynkowego wyznaczone wyłącznie w odniesieniu do przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.
- (3) Nominowane przepływy handlowe dla wszystkich przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.

3.4.3.2 Dla danych przekazanych w dokumencie ZWMC wymagane jest określenie:

- (1) W przypadku pozycji URB_{GE} NEMO danych identyfikacyjnych tego URB_{GE} NEMO.
- (2) W przypadku salda obszaru rynkowego danych identyfikacyjnych polskiego obszaru rynkowego.
- (3) Dla nominowanych przepływów handlowych danych identyfikacyjnych tego przekroju handlowego.

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 13 z 18

3.4.3.3 Godzinowe ilości energii przekazane w dokumencie ZWMC są podawane w MWh, z dokładnością do 0,1 MWh.

3.4.4 Weryfikacja Zgłoszonych WMC w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.

3.4.4.1 Zgłoszone przez URB_{GE} NEMO WMC_Z podlegają weryfikacji przez OSP, w wyniku której dla każdego WMC_Z są wyznaczane odpowiadające im WMC_w.

3.4.4.2 W ramach weryfikacji WMC_Z jest sprawdzane czy spełnione są następujące wymagania:

- (1) Suma pozycji wszystkich URB_{GE} NEMO jest równa zgłoszonej pozycji polskiego obszaru rynkowego.
- (2) Nominowane przepływy handlowe na wszystkich przekrojach handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego sumują się do zgłoszonej w ZWMC pozycji polskiego obszaru rynkowego oraz nie przekraczają udostępnionych zdolności wymiany międzysystemowej na tych przekrojach.
- (3) Pozycja polskiego obszaru rynkowego dla procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego oraz nominowane przepływy na przekrojach handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego nie przekraczają ograniczeń alokacji.

3.4.4.3 Jeżeli zgłoszenie WMC_Z danego URB_{GE} NEMO nie spełnia wymagań określonych w pkt 3.4.4.2., to OSP odrzuca zgłoszenie WMC_Z, o czym informuje URB_{GE} NEMO poprzez wysłanie dokumentu OWMC.

3.4.4.4 Jeżeli zgłoszenie WMC_Z dostarczone przez URB_{GE} NEMO spełnia wymagania określone w pkt 3.4.4.2., to OSP przyjmuje to zgłoszenie i tworzy WMC_w przyjmując w nich godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w WMC_Z. O fakcie tym OSP informuje URB_{GE} NEMO poprzez wysłanie dokumentu PWMC. Do uzgodnień międzyoperatorskich, w zakresie przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego, są przyjmowane nominowane przepływy handlowe przyjęte w WMC_w.

3.4.4.5 W przypadku braku poprawnego zgłoszenia przekazanego zgodnie z pkt 3.4.2.2. OSP przyjmuje, że WMC_w są równe zero.

3.4.4.6 Dokumenty ZWMC dostarczone do OSP po odesłaniu dokumentu PWMC nie podlegają uwzględnieniu w procesie uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Oznacza to, że takie dokumenty ZWMC są odrzucane przez OSP, o czym URB_{GE} NEMO jest informowany dokumentem OWMC. Powyższe nie ma zastosowania dla dokumentów ZWMC dostarczonych do OSP po pozyskaniu dokumentu IWMC w przypadku, o którym mowa w pkt 3.4.5.5.

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 14 z 18

3.4.5 Uzgadnianie Zweryfikowanych WMC z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.

- 3.4.5.1 OSP uzgadnia nominowane przepływy handlowe dla połączeń objętych mechanizmem jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Uzgodnienia są dokonywane dla poszczególnych godzin, dla każdego przekroju handlowego.
- 3.4.5.2 W wyniku uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych OSP dla WMC_w wyznacza odpowiadające im WMC_u. WMC_u określają ilości energii przyjęte do realizacji na poszczególnych przekrojach handlowych w poszczególnych godzinach doby handlowej.
- 3.4.5.3 W przypadku zgodności pomiędzy nominowanymi przepływami handlowymi przyjętymi w ramach WMC_w a nominowanymi przepływami handlowymi wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, tj. ich zgodności w zakresie kierunku oraz ilości energii, OSP tworzy WMC_u przyjmując w nich jako uzgodnione godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w WMC_w. Tworzenie WMC_u i przyjęcie uzgodnionych ilości energii realizowane jest niezależnie dla każdego przekroju handlowego.
- 3.4.5.4 W przypadku stwierdzenia niezgodności pomiędzy nominowanymi przepływami handlowymi przyjętymi w ramach WMC_w a nominowanymi przepływami handlowymi wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, OSP informuje o niezgodnościach poprzez wysłanie do URB_{GE} NEMO dokumentu odpowiedzi IWMC. OSP przesyła do URB_{GE} NEMO dokument wstępny UWMC zawierający informacje o wstępnie uzgodnionych przepływach handlowych oraz wynikających z nich pozycjach URB_{GE} NEMO oraz pozycji polskiego obszaru rynkowego.
- 3.4.5.5 URB_{GE} NEMO po otrzymaniu informacji o wystąpieniu niezgodności pomiędzy nominowanymi przepływami na przekrojach handlowych dokonuje: (i) weryfikacji poprawności przekazanych do OSP wyników jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego oraz (ii) zgłoszenia skorygowanego dokumentu ZWMC w okresie zgodnym z pkt 3.4.2.2.
- 3.4.5.6 W przypadku gdy po zamknięciu okresu zgłoszeń ZWMC dla połączeń objętych mechanizmem jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego występują różnice w wartościach nominowanych przepływów handlowych otrzymanych przez OSP oraz operatorów systemów przesyłowych zagranicznych, to OSP w celu fizycznej realizacji dostaw energii elektrycznej na przekrojach handlowych przyjmuje WMC_u wyznaczone poprzez proporcjonalne (*pro rata*) dostosowanie WMC_w, w tym pozycji każdego URB_{GE} NEMO, do wartości wynikających z przepływów handlowych uzgodnionych z operatorami systemów przesyłowych zagranicznych.

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 15 z 18

- 3.4.5.7 Jeżeli dostosowanie WMC_U , o którym mowa w pkt 3.4.5.6., było niezasadne, tj. wielkości WMC_Z przekazane przez URB_{GE} NEMO i następnie wyznaczone wielkości WMC_W były wielkościami poprawnymi, to OSP, zgodnie z procedurą korygowania rozliczeń na RB, dokonuje korekty pozycji każdego URB_{GE} NEMO do wielkości wynikającej z WMC_W .
- 3.4.5.8 OSP informuje URB_{GE} NEMO o przyjętych do realizacji WMC_U za pomocą dokumentu UWMC ostateczny.
- 3.4.5.9 Odesłanie ostatecznego UWMC oznacza zakończenie procesu uzgodnień zweryfikowanych WMC z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego na dobę n .

4. PROCEDURY BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.5.2. Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych

Pkt 4.5.2.6 (2) otrzymuje brzmienie:

4.5.2.6. Udostępnianie zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych z sąsiednimi systemami przesyłowymi odbywa się:

- (2) Dla połączeń niesynchronicznych łączących:
- systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji (połączenie SwePol Link),
 - systemy elektroenergetyczne Polski i Litwy (połączenie LitPol Link),
- w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego.

Pkt 4.5.2.8 otrzymuje brzmienie:

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.

Dla połączeń niesynchronicznych wielkości zdolności przesyłowych oferowanych oraz alokowanych w ramach procesu jednolitego łączenia rynków Dnia Następnego publikowane są na stronach internetowych URB_{GE} pełniących funkcję NEMO.

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 16 z 18

5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych

Pkt 5.1.3.2 (1) otrzymuje brzmienie:

5.1.3.2. Operator Systemu Przesyłowego wyznacza wielkość ES dla każdej j -tej Jednostki Grafikowej w każdej godzinie h według następujących zasad:

(1) Dla Jednostek Grafikowych nie świadczących usług bilansujących (nie uczestniczących w bilansowaniu zasobów krajowego systemu elektroenergetycznego):

- Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna (JG_{WP}).
- Jednostka Grafikowa Odbiorcza (JG_O).
- Jednostka Grafikowa Giełdy Energii (JG_{GE}).
- Jednostka Grafikowa Bilansująca (JG_{BI}).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległa (JG_{WMr}) oraz jednolitego łączenia rynków (JG_{WUmC}).

skorygowana ilość dostaw energii jest równa zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ):

$$ES_{jh} = EZ_{jh} \quad (5.11)$$

5.2.2. Zasady ogólne

Pkt 5.2.2.2 (2) otrzymuje brzmienie:

5.2.2.2. Rzeczywiste ilości dostaw energii (ER) wynikają z:

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

Ilości energii odpowiadającej pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO w Uzgodnionych Wynikach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC_U) – dla JG_{WUmC} .

5.2.5. Procedura wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER)

Pkt 5.2.5.1.4 (3) oraz (4) otrzymują brzmienie:

5.2.2.2. Rzeczywista ilość dostaw energii (ER) jest wyznaczana w następujący sposób:

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 17 z 18

- (3) Dla $JG_{W\text{MU}_{\text{mc}}}$ – jest równa pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO w Uzgodnionych Wynikach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC_U).
- (4) Dla JG_{WMO} – jest równa różnicy pomiędzy: (a) sumą pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB tej JG_{WMO} i (b) sumą rzeczywistych ilości dostaw energii odpowiednich JG_{WMO} (JG_{WMO_r} dla wymiany równoległej oraz $JG_{\text{WMO}_{\text{mc}}}$ dla procesu jednolitego łączenia rynków).

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} - \sum_{k \in I_{\text{WMO}}} ER_{kh} \quad (5.21)$$

gdzie:

- I_j – Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego j -tej JG.
- I_{WMO} – Zbiór Jednostek Grafikowych Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego.

5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

Pkt 5.3.1.8.1.4 otrzymuje brzmienie:

- 5.3.1.8.1.4 Rynkowa wartość energii elektrycznej dla każdej godziny doby jest wyznaczana na podstawie rynkowej ceny energii elektrycznej (RCE) równej ważonej wolumenem energii elektrycznej średniej z cen energii określonych w systemie kursu jednolitego na rynkach Dnia Następnego prowadzonych przez URB_{GE} .

$$RCE = \frac{\sum_{s \in S} CG_s \cdot EG_s}{\sum_{s \in S} EG_s} \quad (5.98b)$$

gdzie:

- CG_s – Cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji s rynku Dnia Następnego [zł/MWh].
- EG_s – Ilość energii elektrycznej stanowiąca wolumen obrotu na sesji s rynku Dnia Następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego [MWh].
- S – Zbiór sesji rynku Dnia Następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego prowadzonych przez URB_{GE} .

Karta aktualizacji nr CB/18/2018		
IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 17 kwietnia 2018 r.	PROJEKT	Strona 18 z 18