

## **DOKUMENT WYJAŚNIAJĄCY**

### **do Zmian nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, opracowanych dnia 14 września 2023 r.**

**Data przygotowania:** 14 marca 2024 r.

Niniejszy dokument wyjaśniający składa się z opisu przedmiotu, przyczyny i planowanego terminu wejścia w życie zmian Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, opracowanych dnia 14 września 2023 r. (dalej: „WDB”), zatwierdzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) decyzjami o znaku DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r. oraz z dnia 26 stycznia 2024 r. – określonych w Zmianach nr 1/2024 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej: „Zmiany nr 1/2024 WDB”).

Dokument wyjaśniający nie stanowi integralnej części Zmian nr 1/2024 WDB i nie może być podstawą praw ani obowiązków Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. jako operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej: „OSP”), ani użytkowników systemu, a także nie jest przedmiotem zatwierdzania przez Prezesa URE w ramach postępowania administracyjnego dotyczącego Zmian nr 1/2024 WDB.

#### **PRZEDMIOT ZMIAN**

Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 1/2024 WDB obejmują:

- Wprowadzenie handlu aukcyjnego jako elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego;
- Wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka;
- Korekty lub doprecyzowania postanowień WDB.

#### **Wprowadzenie handlu aukcyjnego jako elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego**

Zmiany w zakresie wymiany międzysystemowej w ramach jednolitego łączenia rynków dotyczą wdrożenia aukcji na rynku dnia bieżącego i obejmują:

- Wprowadzenie dokumentów, skrótów i oznaczeń oraz definicji pojęć powiązanych z procesami handlu aukcyjnego w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego;
- Wprowadzenie szczególnych działań NEMO/CCP NEMO oraz OSP w związku z nowymi procesami handlu aukcyjnego w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego;
- Ujednolicenie brzmienia analogicznych zapisów o szczególnych działaniach w ramach realizacji wymiany międzysystemowej występujących dla jednolitego łączenia rynków dnia następnego oraz dnia bieżącego;
- Uzupełnienie postanowień dotyczących zgłaszania i weryfikacji danych w ramach wymiany międzysystemowej o elementy związane z handlem aukcyjnym w ramach jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego;
- Uszczegółowienie postanowień z podziałem na elementy specyficzne dla jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu ciągłego oraz jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego przy zachowaniu części wspólnych dla obu form handlu.

### **Wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka**

Zmiany obejmują dodanie przekroju handlowego pomiędzy polskim obszarem rynkowym oraz obszarem rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka, na którym są realizowane skoordynowane alokacje zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej (ZPW), poprzez rezerwację ZPW uzyskaną w przetargach dobowych w ramach fizycznych praw przesyłowych. Wraz z dodaniem ww. przekroju handlowego wprowadzone zostały również zasady zgłoszeń grafików wymiany międzysystemowej, ich weryfikacji i uzgodnień, które wynikają z alokacji ZPW w ramach przetargów dobowych, w celu realizacji USE w obrocie międzynarodowym (USE<sub>WM</sub>).

### **Korekty lub doprecyzowania postanowień WDB**

1. Wprowadzono, poprzez dodanie pkt 1.3(12), że od dnia wejścia w życie WDB stosuje się składniki cen CWD i CWO wykorzystywane w algorytmie wyznaczania tych cen dla poszczególnych JG oraz ceny za uruchomienie (CU) dla poszczególnych JG<sub>w1</sub>, które obowiązywały w dobie poprzedzającej dzień wejścia w życie WDB, z wyłączeniem współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną netto (WS), który dla poszczególnych JG stosuje się w wartościach określonych w umowach przesyłania. Aktualizacja składników stosowanych w kalkulacji cen CWD i CWO oraz wartości cen CU będzie odbywała się na zasadach określonych w WDB.

Ponadto wskazujemy, że nie będą rozpatrywane przez OSP zgłoszenia aktualizacji składników cen CWD i CWO oraz cen CU, które zostaną przekazane OSP przed terminem wejścia w życie WDB i jednocześnie termin rozpoczęcia ich obowiązywania będzie po terminie wejścia w życie WDB.

2. Wprowadzono, poprzez dodanie pkt 1.3(13), że w zakresie w jakim zasady wyznaczania wartości ceny odniesienia (C<sub>0</sub>) odwołują się do okresu poprzedzającego wejście w życie WDB, do wyznaczenia C<sub>0</sub> zamiast cen energii niezbilansowania (CEN) stosuje się ceny rozliczeniowe sprzedaży energii z rynku bilansującego (CROs).

3. W definicjach pojęć: jednolite łączenie rynków dnia bieżącego, jednolite łączenie rynków dnia następnego, ograniczenia alokacji, wyraz „transgraniczne” został zmieniony na „międzyobszarowe”. Analogicznie w definicji pojęcia platforma SIDC wyraz „transgranicznego” został zmieniony na „międzyobszarowego”.
4. Postanowienia dotyczące braku obowiązku przechodzenia procesu kwalifikacji przez podmiot reprezentujący zasób w odniesieniu do danego zasobu zostały rozszerzone o przypadek, gdy dany zasób jest objęty zakresem §52 ust. 1a rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (rozporządzenie systemowe). Zmiana została wprowadzona w pkt 3.7.1(10.1) WDB oraz w pkt 10(1) załącznika nr 2 do WDB.
5. W zasadach wyznaczania wymaganej wielkości mocy w górę ( $WRM^G$ ) doprecyzowano zasady wyznaczania wielkości górnego limitu wymaganej wielkości rezerwy mocy w górę ( $WMB^{Max}$ ) oraz współczynników i wielkości stałej stosowanych we wzorze na  $WRM^G$ . Zmiana została wprowadzona w pkt 7.7(2) i 7.7(3).
6. W zasadach wyznaczania mocy dostępnej dla OSP poprzez BPP w ramach rezerwy operacyjnej  $JG_{M1}$  dla danego okresu planowania czasu rzeczywistego (OPCR), w pkt 12.2(3.4.a), uwzględniono, że wpływ na wartość tej mocy ma nie tylko niezerowy nominowany zakres  $mFRRd^D$  dla okresu rozliczania energii bilansującej (OREB)  $t$  obejmującego dany OPCR, lecz również niezerowy nominowany zakres  $mFRRd^D$  dla OREB  $t-2$ ,  $t-1$  oraz  $t+1$ .
7. W zasadach wyznaczania ceny energii niezbilansowania (CEN) wprowadzone zostały dodatkowe warunki dla wyznaczenia tej ceny w zależności od wartości ceny SDAC (CSDAC). W przypadku gdy CSDAC jest równa 0 zł/MWh dla danego okresu rozliczania niezbilansowania (ORN), to w formule na wyznaczenie CEN zamiast CSDAC jest uwzględniana wartość -0,01 zł/MWh w przypadku przekontraktowania KSE ( $SK > 0$ ) oraz wartość 0,01 zł/MWh w przypadku niedokontraktowania KSE ( $SK < 0$ ). Zmiana została wprowadzona we wzorze (13.1) w pkt 13.3(1).
8. We wzorze nr (14.117) w pkt 14.6.1(3) na rezerwę operacyjną JG nieobjętą dostarczonymi mocami bilansującymi w górę, które nie zostały zastąpione, zwolnione albo wykonane, wprowadzono brakujące przeliczenie z energii na moc w odniesieniu do jednej wielkości występującej w tym wzorze.
9. W zasadach wyznaczania korekty uzupełniającej cen energii bilansującej JG wprowadzono, że w przypadku gdy nie jest możliwe wyznaczenie przedmiotowej korekty uzupełniającej cen ze względu na zerową wartość sumy wartości bezwzględnych energii bilansującej, to dodatnia wartość różnicy kosztów uruchomień JG zostanie uwzględniona w rozliczeniach JG w kolejnej lub późniejszej dobie. Zmiana została wprowadzona w pkt 14.7(9).
10. W zasadach określania wartości cen CWD i CWO, odpowiednio w pkt 14.9.1(4) i 14.9.1(5), skorygowano oznaczenia wielkości jednostkowego kosztu uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> dla dostawy i odbioru energii bilansującej.
11. Skorygowano termin do kiedy publikowane są prognozowane ceny  $RC^{CO_2}$ , tj. wprowadzono, że  $RC^{CO_2}$  dla doby handlowej  $d$  są publikowane nie później niż w dobie  $d$ . Zmiana została wprowadzona w pkt 21(3.2).

## **PRZYCZYNA ZMIAN**

### **Wprowadzenie handlu aukcyjnego jako elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego**

Wprowadzenie w WDB handlu aukcyjnego jako elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego jest związane z udziałem Polski w projekcie europejskim mającym na celu uruchomienie aukcji rynku dnia bieżącego (projekt Intraday Auction – IDA). Jednolite łączenie rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego zostało zatwierdzone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) z dnia 24 stycznia 2019 r., numer 01/2019. Powołaną decyzją ACER zatwierdził metodę wyceny międzyobszarowych zdolności przesyłowych dnia bieżącego, opracowaną zgodnie z art. 55 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi.

Wprowadzenie jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego handlu aukcyjnego ma umożliwić wycenę międzyobszarowych zdolności przesyłowych rynków dnia bieżącego. Nowa forma handlu na rynku dnia bieżącego ma w założeniu doprowadzić do łatwiejszej identyfikacji sytuacji na rynku oraz szybszej i adekwatniejszej reakcji uczestników rynku na występującą sytuację rynkową.

### **Wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka**

Dodanie przekroju handlowego pomiędzy polskim obszarem rynkowym oraz obszarem rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka wynika z zawartej Umowy Ramowej o Współpracy pomiędzy operatorami systemów przesyłowych, tj. po stronie ukraińskiej przez NPC „UKRENERGO” i po stronie polskiej przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., w zakresie uwzględnienia synchronicznego połączenia elektroenergetycznego 400 kV Rzeszów-Chmielnicka łączącego KSE z systemem elektroenergetycznym Ukrainy oraz równoległej wymiany międzysystemowej poprzez skoordynowane alokacje zdolności przesyłowych pomiędzy polskim i ukraińskim obszarem rynkowym.

Przekrój handlowy pomiędzy polskim obszarem rynkowym oraz obszarem rynkowym Ukrainy w zakresie połączenia Rzeszów-Chmielnicka oraz skoordynowana alokacja ZPW, poprzez rezerwację ZPW uzyskaną w przetargach dobowych w ramach fizycznych praw przesyłowych, do obecnie obowiązujących Warunków Dotyczących Bilansowania zostały wprowadzone Zmianami nr 11/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania, zatwierdzonymi decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o znaku DRR.WRE.744.26.2023.ŁW z dnia 21 grudnia 2023 r. Wdrożenie Zmian nr 1/2024 WDB w zakresie alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka stanowi więc uwzględnienie w WDB zatwierdzonych wcześniej i obecnie obowiązujących zasad w przedmiotowym zakresie.

### **Korekty lub doprecyzowania postanowień WDB**

1. Dodanie w Harmonogramie wdrożenia Warunków Dotyczących Bilansowania (pkt 1.3 WDB) punktu dotyczącego składników cen CWD i CWO oraz cen CU ma na celu doprecyzowanie jakie wartości tych składników i cen będą stosowane od dnia wejścia w życie WDB.

2. Dodanie w Harmonogramie wdrożenia Warunków Dotyczących Bilansowania (pkt 1.3 WDB) punktu dotyczącego ceny  $C_0$  ma na celu doprecyzowanie zasad wyznaczania tej ceny w okresie przejściowym, tj. w okresie w którym zasady wyznaczenia tej ceny odwołują się do okresu poprzedzającego wejście w życie WDB.
3. Zmiany w definicjach pojęć: jednolite łączenie rynków dnia bieżącego, jednolite łączenie rynków dnia następnego, ograniczenia alokacji zostały wprowadzone w związku ze sprostowaniem do polskiej wersji językowej rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. U. UE L 151 z dnia 8 czerwca 2016 r., strona 21). Zmiana w definicji platformy SIDC została wprowadzona w związku ze zmianami w definicjach ww. pojęć.
4. Rozszerzenie braku obowiązku przechodzenia procesu kwalifikacji przez podmiot reprezentujący zasób zostało wprowadzone w zakresie wynikającym z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. zmieniającego rozporządzenie systemowe.
5. Zmiana w zasadach wyznaczania wymaganej wielkości mocy w górę ( $WRM^G$ ) ma na celu zapewnienie gwarancji rozwiązywalności zagadnienia optymalizacyjnego opisanego w pkt 7.7(3.2), czyli zapewnić możliwość wyznaczenia współczynników niezbędnych do określenia  $WRM^G$  niezależnie od zmienności ryzyka niezbilansowania w kolejnych kwartałach.
6. Wprowadzona zmiana w zasadach wyznaczania mocy dostępnej dla OSP poprzez BPP w ramach rezerwy operacyjnej  $JG_{M1}$  ma na celu uwzględnienie braku możliwości świadczenia rezerwy operacyjnej w przypadku, gdy  $JG_{M1}$  świadczy moc bilansującą  $mFRRd^D$  w kierunku poboru w danym OREB  $t$  jak również w OREB  $t-2$ ,  $t-1$  oraz  $t+1$ . Jest to związane z brakiem możliwości pracy  $JG_{M1}$  w kierunku generacji i w kierunku poboru w ramach jednego OREB.
7. Zmiana w zasadach wyznaczania wartości CEN ma na celu uniknięcie przypadku wyznaczenia wartości CEN równej 0 zł/MWh.
8. Korekta wzoru nr (14.117) jest związana z usunięciem oczywistej pomyłki polegającej na braku przeliczenia z energii na moc w odniesieniu do jednej wielkości występującej w tym wzorze.
9. Zmiana wprowadzona w zasadach wyznaczania korekty uzupełniającej cen energii bilansującej JG dotyczy szczególnego przypadku, tj. przerwania uruchomienia  $JG_{W1}$  przed synchronizacją  $JG_{W1}$  z KSE, co oznacza, że występuje część kosztu uruchomienia a jednocześnie nie występuje energia bilansująca, w której cenach ten częściowy koszt mógłby być przeniesiony.
10. Korekta oznaczenia wielkości jednostkowego kosztu uprawnień do emisji  $CO_2$  dla dostawy i odbioru energii bilansującej wprowadzona w pkt 14.9.1(4) i 14.9.1(5) ma na celu zastosowanie oznaczeń spójnych z oznaczeniami wprowadzonymi w postanowieniach WDB określających zasady wyznaczania tych wielkości (pkt 14.9.4).
11. Zmiana terminu do kiedy publikowane są prognozowane ceny  $RC^{CO_2}$  wynika z procesu wyznaczania tych cen na potrzeby rozliczeń rynku bilansującego.  $RC^{CO_2}$  dla doby handlowej  $d$  jest wyznaczana w dobie  $d$  na potrzeby rozliczenia wstępnego doby handlowej  $d-1$ .

## **PLANOWANY TERMIN WEJŚCIA W ŻYCIE ZMIAN**

---

### **Wprowadzenie handlu aukcyjnego jako elementu jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego**

Późniejsza z dat: data wejścia w życie WDB albo data wdrożenia IDA.

Data wejścia w życie WDB została określona – decyzją Prezesa URE o znaku DRR.WRE.744.17.2023.ŁW z dnia 27 września 2023 r. oraz dnia 26 stycznia 2024 r. – na 14 czerwca 2024 r.

Pierwsza obowiązująca doba handlowa w ramach wdrożenia IDA jest przewidziana na 14 czerwca 2024 r. OSP zastrzega sobie prawo do aktualizacji tego terminu, w tym wejścia w życie Zmian nr 1/2024 WDB w niniejszym zakresie, o czym poinformuje użytkowników systemu z należyтым wyprzedzeniem w stosownym komunikacie na stronie internetowej OSP. Decyzja o aktualizacji terminu może wystąpić w przypadku, gdy strony projektu IDA dokonają korekty terminu.

### **Wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniu Rzeszów-Chmielnicka**

Data wejścia w życie WDB.

### **Korekty lub doprecyzowania postanowień WDB**

Data wejścia w życie WDB.