

Warszawa, dnia 10 marca 2022 r.

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

DRR.WRE.744.9.2022.MZS

DECYZJA

Na podstawie art. 5 ust. 1, ust. 4 lit. c, ust. 5, art. 6 ust. 1 oraz ust. 3 w zw. z art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z dnia 28 listopada 2017 r. str. 6, ze zm., dalej jako: „rozporządzenie 2017/2195”) w zw. z art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, ze zm., dalej jako: „KPA”), w związku z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej

z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,

ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

sformułowanego w piśmie z dnia 15 lutego 2022 r. (znak: DM-PR-WR.0021.1.2022.1), o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającej warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenie 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, zmienionej decyzją z dnia 1 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.22.2020.ŁW, z dnia 16 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.28.2020.MZS, z dnia 14 maja 2021 r., znak: DRR.WRE.744.12.2021.MZS, oraz z dnia 29 października 2021 r., znak: DRR.WRE.744.23.2021.ŁW, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”

postanawiam

1. Zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającą warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenie 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

2. Ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”:
 - a. w zakresie zmian wynikających z ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. 2021 poz. 2376), tj. zmian w punktach 1.1., 2.1.3. i 4.2.4– na **1 kwietnia 2022 r.**;
 - b. pozostałym zakresie, tj. w zakresie zmian dotyczących wdrożenia projektu Core Flow-Based Market Coupling - **na 20 kwietnia 2022 r.** albo termin uzgodniony pomiędzy operatorami systemu przesyłowego (dalej jako: „OSP”) oraz wyznaczonymi operatorami rynku energii elektrycznej - uczestnikami projektu Core Flow-Based Market Coupling i opublikowany komunikatem na stronie internetowej Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej z należyтым wyprzedzeniem umożliwiającym uczestnikom rynku zapoznanie się z terminem wejścia w życie zmian zatwierdzonych niniejszą decyzją.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 15 lutego 2022 r. (znak: DM-PR-WR.0021.1.2022.1) Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”), będące wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) w Polsce, przedłożyła do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „URE”) zmianę warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 w postaci dokumentu pt.: „Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, (dalej także jako: „zmiany WDB” albo „wniosek”). Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji społecznych zmian WDB.

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

Zgodnie z art. 5 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 każdy organ regulacyjny lub w stosownych przypadkach Agencja, w zależności od sytuacji, są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod opracowanych przez OSP zgodnie z ust. 2, 3 i 4. Zgodnie z art. 5 ust. 4 lit. c rozporządzenia 2017/2195 propozycja warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 podlega zatwierdzeniu przez każdy organ regulacyjny każdego z zainteresowanych państw członkowskich. Organem regulacyjnym w rozumieniu tego przepisu jest Prezes URE.

Natomiast zgodnie z art. 6 ust. 3 zdanie drugie rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i Agencji. Propozycje dotyczące zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 10 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w art. 4 i 5. Zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za przedstawianie propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod bądź ich zmian zgodnie z tym rozporządzeniem konsultują się z zainteresowanymi stronami, w tym z właściwymi organami każdego państwa członkowskiego, w sprawie projektów propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod oraz innych środków wykonawczych przez okres co najmniej jednego miesiąc.

Zgodnie z art. 10 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 konsultacjom społecznym w poszczególnych państwach członkowskich, których to dotyczy, podlega także propozycja warunków dotyczących bilansowania. Z kolei art. 10 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że przed przedłożeniem propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod organowi regulacyjnemu do zatwierdzenia OSP odpowiedzialni za propozycję należycie uwzględniają uwagi zainteresowanych stron zgłoszone w ramach konsultacji przeprowadzonych zgodnie z art. 10 ust. 2–5 tego rozporządzenia. We wszystkich przypadkach sporządza się i publikuje w sposób terminowy należyte uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji w złożonym dokumencie, przed publikacją propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod lub jednocześnie z taką publikacją.

Zmiany WDB przedłożone Prezesowi URE obejmują zmiany umożliwiające wdrożenie:

- w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu¹ wyznaczania zdolności przesyłowych Core (dalej „Region Core”) w ramach projektu Core Flow-Based Market Coupling (dalej „Projekt Core FB MC”), tj. przejścia z metody opartej na zasadzie szacowania i definiowania *ex ante* maksymalnej wymiany energii między graniczącymi ze sobą obszarami rynkowymi (dalej „metoda NTC”) na metodę, w której wymiany energii między obszarami rynkowymi są ograniczone współczynnikami rozptyłu energii elektrycznej i dostępnymi marginesami na krytycznych elementach sieci (dalej „metoda FBA”),
- postanowień zmiany regionalnego modelu długoterminowych praw przesyłowych w Regionie Core opracowanego zgodnie z art. 31 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE L 259 z dnia 27 września 2016 r. str. 42, ze zm.)²,
- zmian wynikających z nowelizacji ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, dokonanych ustawą z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 poz. 2376, dalej „zmiany ustawy o OZE”).

W toku prac nad wymienionymi wyżej zmianami OSP zidentyfikował konieczność dostosowania rozwiązań zawartych w WDB w zakresie:

- Wprowadzenia rozróżnienia fizycznych praw przesyłowych oraz finansowych praw przesyłowych w warunkach formalno - prawnych oraz w procesie rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na danym przekroju handlowym w ramach Rynku Dnia Następnego oraz Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej dla Przekrojów handlowych Polskiego Obszaru Rynkowego z Obszarem Rynkowym Czech, Obszarem Rynkowym Niemiec i Obszarem Rynkowym Słowacji.

¹ Regiony wyznaczania zdolności przesyłowych zostały ustalone decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 06/2016 z dnia 17 listopada 2016 r. (opublikowaną na stronie internetowej ACER: http://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2006-2016%20on%20CCR.pdf), zmienione decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 6 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.46.2017.PSt, decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 04/2019 z dnia 1 kwietnia 2019 r. oraz decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki nr 04/2021 z dnia 7 maja 2021 r.

² <https://www.ure.gov.pl/pl/energia-elektryczna/europejskiree/decyzje/9040,Decyzja-dotyczaca-zmiany-regionalnego-modelu-dlugoterminowych-praw-przesylowych.html>

- Wydzielenia Przekrojów handlowych Polskiego Obszaru Rynkowego z Obszarem Rynkowym Czech, Obszarem Rynkowym Niemiec oraz Obszarem Rynkowym Słowacji w Warunkach Uczestnictwa w Wymianie Międzysystemowej w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego zgodnie z zasadami metody FBA.
- Dodania nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP informacji dotyczącej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej.

Projekt Core FB MC ma na celu wdrożenie mechanizmu łączenia rynków dnia następnego opartego na fizycznych przepływach w całym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core określonym zgodnie z art. 15 ust. 1 rozporządzenia z dnia 24 lipca 2015 r. 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 z dnia 25 lipca 2015 r., s. 24, ze zm.) w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego. Region Core składa się z granic pomiędzy Obszarami Rynkowymi następujących państw członkowskich UE: Austrii, Belgii, Chorwacji, Czech, Francji, Niemiec, Węgier, Luksemburga, Holandii, Polski, Rumunii, Słowacji i Słowenii. Wdrożenie Projektu Core FB MC oznacza przyjęcie metody FBA dla wyznaczania zdolności przesyłowych, w której fizyczne limity sieci wynikają z dostępnych marginesów na krytycznych elementach sieci i zdarzeń losowych (z ang. *Critical Network Element with a Contingency*, dalej „CNEC”) oraz współczynników dystrybucji mocy, które są zdefiniowane dla każdego CNEC i każdego Obszaru Rynkowego w ramach Regionu Core. Parametry te opisują, w jaki sposób zmiana pozycji netto tj. salda wymiany handlowej uwzględniającego import oraz eksport każdego Obszaru Rynkowego, zmienia przepływ mocy na każdym CNEC. Algorytm obliczeniowy metody FBA bierze pod uwagę wiele parametrów i warunków optymalizacji, poszukując optymalnej ścieżki wymiany energii elektrycznej, uwzględniającej w miarę możliwości realistyczne warunki pracy sieci pomiędzy Obszarami Rynkowymi w ramach Regionu Core.

Zgodnie z założeniami, obecnie obowiązujące rozwiązania w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego wprowadzone wraz z projektem Interim Market Coupling miały charakter przejściowy, zgodnie z decyzją Prezesa URE z dnia 14 maja 2021 r., znak: DRR.WRE.744.12.2021.MZS i zostaną zastąpione przez rozwiązania o charakterze docelowym wprowadzane wraz z Projektem Core FB MC.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu propozycji zmian WDB w okresie od 16 grudnia 2021 r. do 17 stycznia 2022 r., a więc w okresie przekraczającym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej OSP zainteresowane strony zostały poinformowane o rozpoczęciu konsultacji projektu zmian WDB, możliwości oraz sposobie zgłaszania uwag.

Z tej możliwości skorzystały 4 podmioty, których uwagi dotyczyły zmian związanych ze zmianą ustawy o OZE. Większość uwag została uwzględniona. Uzasadnienie przyczyn nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji zostało opublikowane przez PSE S.A. na jej stronie internetowej i jest przekonujące dla Prezesa URE.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że wniosek zasługuje na uwzględnienie.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodną stron uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ja wydał, jeżeli przepisy nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, a wręcz przeciwnie istnieje konieczność dokonania zmian, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku strony i zatwierdzenia zmian WDB.

Przy czym należy mieć na uwadze, że zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. g) rozporządzenia 2017/2195 OSP ma obowiązek opublikować wstępne warunki dotyczące bilansowania, co najmniej jeden miesiąc przed zastosowaniem i wprowadzeniem jakichkolwiek zmian warunków, niezwłocznie po zatwierdzeniu tych warunków przez właściwy organ regulacyjny.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC”). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2020 r. poz. 755 ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załączniki:

1. „Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, data przygotowania 15 luty 2022 r.

Rafał Gawin

/podpisano elektronicznym podpisem kwalifikowanym/

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

Otrzymuje:

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

ZMIANY nr 5/2021

Warunków Dotyczących Bilansowania

Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

Data przygotowania: 15 luty 2022 roku.

Przedmiot zmian:

Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej również „Zmiany Warunków”) obejmują zmiany umożliwiające wdrożenie:

- Metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core w ramach projektu Core Flow-Based Market Coupling (dalej również „Projekt”), tj. przejścia z metody NTC na metodę FBA w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.
- Postanowień trzeciej zmiany regionalnego modelu rynku w Regionie Core opracowanego zgodnie z art. 31 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (dalej również „Wytyczne FCA”).
- Zmian wynikających z ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii wprowadzanych ustawą z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

W toku prac nad wymienionymi wyżej zmianami Operator Systemu Przesyłowego (dalej również „OSP”) zidentyfikował konieczność dostosowania rozwiązań zawartych w Warunkach Dotyczących Bilansowania w zakresie:

- Wprowadzenia rozróżnienia fizycznych praw przesyłowych oraz finansowych praw przesyłowych w Warunkach formalno - prawnych oraz w procesie Rezerwacji ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego oraz Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej dla Przekrojów handlowych Polskiego Obszaru Rynkowego z Obszarem Rynkowym Czech, Obszarem Rynkowym Niemiec i Obszarem Rynkowym Słowacji.
- Wydzielenia Przekrojów handlowych Polskiego Obszaru Rynkowego z Obszarem Rynkowym Czech, Obszarem Rynkowym Niemiec oraz Obszarem Rynkowym Słowacji w Warunkach Uczestnictwa w Wymianie Międzysystemowej w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego zgodnie z zasadami metody FBA.

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 1 z 13

- Dodania nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP informacji dotyczącej ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej.

Poniżej przedstawiono zakres modyfikacji zawartych w Zmianach Warunków, w podziale na modyfikowane obszary:

Obiekty Rynku Bilansującego:

Zmiany dotyczą dodania nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, na potrzeby pozyskiwania od Operatorów Systemów Dystrybucyjnych posiadających bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową oraz świadczących usługi dystrybucji w ramach zawartych umów dla co najmniej 200 000 odbiorców końcowych, ilości dostaw energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej w rozumieniu ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

Pozyskanie ww. informacji jest niezbędne do realizacji obowiązków określonych we wskazanej ustawie, w brzmieniu po zmianach wynikających z ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw w zakresie wyznaczenia Rynkowej Miesięcznej Ceny Energii Elektrycznej (RCEm) na potrzeby rozliczenia energii wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej.

Warunki formalno-prawne:

Zmiany dotyczą rozróżnienia warunków formalno – prawnych i zasad przekazywania informacji do OSP w obszarze realizacji wymiany międzysystemowej oraz Rynku Bilansującego dla Rynku Dnia Następnego i Rynku Dnia Bieżącego w ramach fizycznych i finansowych praw przesyłowych.

Dla fizycznych praw przesyłowych określono, że w wymianie międzysystemowej w ramach Rynku Dnia Następnego i Rynku Dnia Bieżącego mogą brać udział tylko te podmioty, które zawarły z OSP umowę przesyłania i w związku z tym mają obowiązek dokonywania zgłoszeń w ramach uczestnictwa w wymianie międzysystemowej i Rynku Bilansującym.

Dla finansowych praw przesyłowych wskazano, że zasady udziału w wymianie międzysystemowej w ramach Rynku Dnia Następnego są określone i publikowane przez Biuro Przetargów oraz że realizacja wymiany międzysystemowej w ramach finansowych praw przesyłowych nie wymaga dokonywania zgłoszeń do OSP.

Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej:

Zmiany dotyczą długoterminowych praw przesyłowych, gdzie oprócz istniejących fizycznych praw przesyłowych wprowadzono finansowe prawa przesyłowe dla Przetargów rocznych oraz Przetargów miesięcznych. W związku z tym, z momentem wdrożenia finansowych praw przesyłowych dla danego horyzontu czasowego, zmieniają się zasady przekazywania informacji do OSP.

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 2 z 13

OSP uwzględnił w zasadach Rezerwacji ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej rozróżnienie fizycznych praw przesyłowych oraz finansowych praw przesyłowych ze względu na odrębność ich stosowania oraz warunki dotyczące okresów przejściowych dla poszczególnych horyzontów czasowych tj. (i) Przetargów rocznych, gdzie wdrożenie finansowych praw przesyłowych nastąpi z dniem 1 stycznia 2023 r., (ii) Przetargów miesięcznych, gdzie wdrożenie finansowych praw przesyłowych nastąpi w pierwszym Przetargu miesięcznym realizowanym po uruchomieniu Projektu.

OSP wprowadził odrębne zasady dla fizycznych oraz finansowych praw przesyłowych, które pozwalają na uwzględnienie okresów przejściowych na moment uruchomienia Projektu oraz w sposób jednoznaczny wskazują zasady realizacji alokacji dla poszczególnych horyzontów czasowych. Zasady dla fizycznych praw przesyłowych i realizacji alokacji Zdolności Przesyłowych Wymiany w Przetargach rocznych, miesięcznych oraz w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych, są określone w WDB w obszarze Warunków formalno – prawnych i Rezerwacji ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej. Zasady dla finansowych praw przesyłowych i realizacji alokacji Zdolności Przesyłowych Wymiany w Przetargach rocznych oraz miesięcznych, są publikowane przez Biuro Przetargów.

Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej:

Zmiany dotyczą określenia, że Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej jest realizowana w ramach fizycznych praw przesyłowych.

Warunki Uczestnictwa w Wymianie Międzysystemowej w ramach Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego:

Zmiany dotyczą wydzielenia poszczególnych Przekrojów handlowych Polskiego Obszaru Rynkowego zgodnie z założeniami metody FBA, w której wymiany energii między Obszarami Rynkowymi są ograniczone dostępnymi marginesami na krytycznych elementach sieci i współczynnikami rozplywu energii elektrycznej. W związku z tym, z momentem wdrożenia projektu Core Flow-Based Market Coupling i zmianą metody wyznaczania i alokacji zdolności przesyłowych na metodę FBA, zdolności przesyłowe dla granic Polskiego Obszaru Rynkowego z Obszarem Rynkowym Czech, Obszarem Rynkowym Niemiec i Obszarem Rynkowym Słowacji będą alokowane odrębnie.

Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach Jednolitego Łączenia Rynku Dnia Bieżącego:

Zmiana dotyczy korekty redakcyjnej bez wpływu merytorycznego na opisy zasad.

Przyczyna zmian:

Podstawowymi przyczynami modyfikacji wprowadzanych Zmianami Warunków są: (i) realizowane w ramach projektu Core Flow-Based Market Coupling wdrożenie w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core metody FBA dla Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego, (ii) wdrożenie postanowień trzeciej zmiany regionalnego modelu rynku w Regionie Core opracowanego zgodnie z art. 31 Wytycznych FCA dla długoterminowych praw przesyłowych oraz (iii) dodanie nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP ilości dostaw energii elektrycznej prosumentów, stanowiące wykonanie:

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 3 z 13

- Wspólnej metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core, opracowanej na podstawie z art. 20 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (dalej również „rozporządzenie CACM”), zatwierdzonej decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) nr 02/2019 z dnia 21 lutego 2019 r. (dalej również „ACER”), zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 8 czerwca 2021 r., znak: DRR.WRE.744.29.2020.MZS.
- Modelu długoterminowych praw przesyłowych w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core, opracowanego zgodnie art. 31 rozporządzenia Komisji (EU) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych zatwierdzonego decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 8 września 2020 r., znak: DRR.WRE.744.13.2020.JPa2.
- Obowiązków określonych w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 z późn. zm.) wprowadzanych ustawą z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.

Projekt Core Flow-Based Market Coupling ma na celu wdrożenie mechanizmu łączenia rynków dnia następnego opartego na fizycznych przepływach w całym regionie wyznaczania zdolności przesyłowych Core określonym w art. 15 ust. 1 rozporządzenia CACM (dalej również „Region Core”) w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. Region Core składa się z granic pomiędzy Obszarami Rynkowymi następujących państw członkowskich UE: Austrii, Belgii, Chorwacji, Czech, Francji, Niemiec, Węgier, Luksemburga, Holandii, Polski, Rumunii, Słowacji i Słowenii. Wdrożenie projektu Core Flow-Based Market Coupling oznacza przyjęcie metody FBA dla wyznaczania zdolności przesyłowych, w której fizyczne limity sieci wynikają z dostępnych marginesów na krytycznych elementach sieci z ang. Critical Network Element and Contingency (dalej również „CNEC”) oraz współczynników dystrybucji mocy z ang. Power Transfer Distribution Factor (dalej również „PTDF”), które są zdefiniowane dla każdego krytycznego elementu sieci CNEC i każdego Obszaru Rynkowego w ramach Regionu Core. Parametry te opisują, w jaki sposób zmiana pozycji netto tj. salda wymiany handlowej uwzględniającego import oraz eksport każdego Obszaru Rynkowego, zmienia przepływ mocy na każdym krytycznym elemencie sieci CNEC. Algorytm obliczeniowy metody FBA bierze pod uwagę wiele parametrów i warunków optymalizacji, poszukując optymalnej ścieżki wymiany energii elektrycznej, uwzględniającej w miarę możliwości realistyczne warunki pracy sieci pomiędzy Obszarami Rynkowymi w ramach Regionu Core.

Zgodnie z założeniami, obecnie obowiązujące rozwiązania w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego wprowadzone wraz z projektem Interim Market Coupling miały charakter przejściowy i zostają zastąpione przez rozwiązania o charakterze docelowym wprowadzane wraz z projektem Core Flow-Based Market Coupling.

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 4 z 13

Planowane terminy wejścia w życie Zmian Warunków:

1. W zakresie wdrożenia metody FBA wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core oraz postanowień trzeciej zmiany regionalnego modelu rynku w Regionie Core opracowanego zgodnie z art. 31 Wytocznych FCA:

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 zmiany, 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.

2. W zakresie dodania nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP informacji dotyczącej ilości dostaw energii elektrycznej prosumentów:

Data wejścia w życie ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, określona na **1 kwietnia 2022 r.**

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 5 z 13

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania	Zestawienie zmian
2.	WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	
1.	1.1. Wykaz skrótów.	Dodaje się skrót: MB _{PEO}
2.	2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt 2.1.3.10. Dodaje się pkt 2.1.3.10.4.
3.	2.2.3.1. Warunki formalno-prawne	Zmianie ulegają pkt 2.2.3.1.1. ÷ 2.2.3.1.2. Dodaje się pkt 2.2.3.1.3. ÷ 2.2.3.1.5. Skreśla się dotychczasowy pkt 2.2.3.1.5. Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.3.1.3. ÷ 2.2.3.1.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.3.1.6. ÷ 2.2.3.1.7. Zmianie ulega pkt 2.2.3.1.6. (poprzednio 2.2.3.1.3.)
4.	2.2.3.2. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulega tytuł pkt 2.2.3.2. Zmianie ulegają pkt 2.2.3.2.1. ÷ 2.2.3.2.3. Dodaje się pkt 2.2.3.2.4.
5.	2.2.3.3. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulega tytuł pkt 2.2.3.3. Zmianie ulega pkt 2.2.3.3.1.
6.	2.2.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego	Zmianie ulega pkt 2.2.4.1.
7.	2.2.5. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach Jednolitego łączenia Rynku Dnia Bieżącego	Zmianie ulega tytuł pkt 2.2.5.
8.	4.2.4. Procedura pozyskiwania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych	Dodaje się rozdział 4.2.4.3. Dodaje się pkt 4.2.4.3.1. ÷ 4.2.4.3.5.

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 15 luty 2022 roku

Strona 6 z 13

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Zmianami nr 5/2021
do Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie:
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r.
ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania**

Zmianie ulegają następujące punkty Warunków Dotyczących Bilansowania:

1. WYKAZ SKRÓTÓW, DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ ORAZ WYKAZ AKTÓW PRAWNYCH

1.1. Wykaz skrótów

Dodaje się skrót:

- MB_{PEO} – Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE reprezentujący dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej do sieci OSD posiadającego bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, który w ramach zawartych umów świadczy usługi dystrybucji dla co najmniej 200 000 odbiorców końcowych

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMi SYSTEMOWYMI

2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.3.10. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.3.10. Niezależnie od postanowień pkt 2.1.3.8. i 2.1.3.9. wprowadza się wartości atrybutów dla ₰MB określone w ppkt od 2.1.3.10.1. do 2.1.3.10.4.

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 7 z 13

Dodaje się pkt 2.1.3.10.4. o następującym brzmieniu:

2.1.3.10.4. Dla F_{MB} reprezentujących dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27a Ustawy o odnawialnych źródłach energii i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w rozumieniu art. 2 pkt 27c Ustawy o odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci OSDp, który w ramach zawartych umów świadczy usługi dystrybucji dla co najmniej 200 000 odbiorców końcowych, obowiązują następujące wartości atrybutów:

(1) *Atrybut lokalizacji* w obszarze Rynku Bilansującego:

(1.1.) Obszar sieci OSDp,

(2) *Atrybut typu użytkownika*:

(2.1.) „PEO” – Wszystkie PDE reprezentujące dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej do sieci OSDp.

Ze względu na wartości atrybutów MB, reprezentujących dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej do sieci OSDp, obowiązuje następujące oznaczenie typu F_{DMB} : MB_{PEO} .

Dla każdego obszaru sieci OSDp zdefiniowane jest jedno MB_{PEO} .

MB_{PEO} nie bierze udziału w wyznaczaniu rzeczywistej ilości dostaw energii na Rynku Bilansującym.

2.2.3.1. Warunki formalno-prawne**Pkt 2.2.3.1.1. ÷ 2.2.3.1.2. otrzymują brzmienie:**

2.2.3.1.1. W wymianie międzysystemowej w ramach fizycznych praw przesyłowych mogą brać udział tylko te podmioty, które:

(1) Zawarły z OSP Umowę przesyłania regulującą w szczególności warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej.

(2) Są Uczestnikami Rynku Bilansującego.

2.2.3.1.2. Operator Systemu Przesyłowego przydziela UWM indywidualną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej (JG_{WUM}), poprzez którą UWM, działając jako URB, realizuje dostawy energii w ramach wymiany międzysystemowej z wykorzystaniem fizycznych praw przesyłowych.

Dodaje się pkt 2.2.3.1.3. ÷ 2.2.3.1.5. o następującym brzmieniu:

2.2.3.1.3. Realizacja wymiany międzysystemowej w ramach fizycznych praw przesyłowych wymaga od UWM dokonywania niezbędnych zgłoszeń i przekazywania informacji zarówno w obszarze działania RB, jak i w obszarze realizacji wymiany międzysystemowej.

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 8 z 13

- 2.2.3.1.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach finansowych praw przesyłowych są określone przez Biuro Przetargów w zasadach rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej publikowanych na stronie internetowej Biura Przetargów.
- 2.2.3.1.5. Realizacja wymiany międzysystemowej w ramach finansowych praw przesyłowych nie wymaga dokonywania zgłoszeń w obszarze działania RB oraz w obszarze realizacji wymiany międzysystemowej.

Skreśla się dotychczasowy pkt 2.2.3.1.5.

Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.3.1.3. ÷ 2.2.3.1.4. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.3.1.6. ÷ 2.2.3.1.7.

Pkt 2.2.3.1.6. (poprzednio 2.2.3.1.3.) otrzymuje brzmienie:

- 2.2.3.1.6. Każdy UWM może uczestniczyć w wymianie międzysystemowej poprzez rezerwację zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach:
- (i) Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych lub finansowych praw przesyłowych, oraz
 - (ii) Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych praw przesyłowych, z zastrzeżeniem że udział danego UWM w Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej może zostać zawieszony przez OSP, na warunkach określonych w Zasadach rezerwacji ZPW dla Dnia Bieżącego opublikowanych na stronie internetowej Biura Alokacji ZPW, w przypadku gdy UWM naruszy zasady udziału w tym segmencie rynku dotyczące obowiązku wykorzystania rezerwacji ZPW.

2.2.3.2. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 9 z 13

Tytuł pkt 2.2.3.2. otrzymuje brzmienie:**2.2.3.2. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych oraz finansowych praw przesyłowych****Pkt 2.2.3.2.1. ÷ 2.2.3.2.3. otrzymują brzmienie:**

- 2.2.3.2.1. Alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej dla Przekrojów handlowych pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarami Rynkowymi Czech, Niemiec i Słowacji w ramach fizycznych praw przesyłowych jest realizowana poprzez rezerwację ZPW uzyskaną w Przetargach rocznych, miesięcznych oraz w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych. Prawo do korzystania z rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na danym Przekroju handlowym mają UWM, którzy:
- (1) Posiadają rezerwację ZPW (samodzielnie lub z udziałem PH) uzyskanych na Przetargach rocznych, miesięcznych oraz w ramach Procesu Rezerwowego w Przetargach dobowych, prowadzonych przez Biuro Przetargów zgodnie z publikowanymi przez Biuro Przetargów zasadami rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.
 - (2) Posiadają rezerwację ZPW (samodzielnie lub z udziałem PH) uzyskanych w drodze cesji rezerwacji ZPW z Przetargów rocznych lub miesięcznych, zgodnie z publikowanymi przez Biuro Przetargów zasadami rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.
 - (3) Ustanowili zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 2.2.1.2.
- 2.2.3.2.2. W obszarze realizacji wymiany międzysystemowej w ramach fizycznych praw przesyłowych w celu realizacji USE_{WM} UWM dokonuje zgłoszeń GWM_Z dla każdej ze swoich USE_{WM} poprzez dostarczenie do OSP dokumentu ZGWM.
- 2.2.3.2.3. W obszarze działania RBN, zgodnie z obowiązującymi na tym rynku zasadami, w ramach fizycznych praw przesyłowych, UWM działając jako URB zgłasza USE dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku (JG_{WMU}), poprzez którą realizuje on dostawy energii w ramach zawartych USE_{WM}.

Dodaje się pkt 2.2.3.2.4. o następującym brzmieniu:

- 2.2.3.2.4. Alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej dla Przekrojów handlowych pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarami Rynkowymi Czech, Niemiec i Słowacji w ramach finansowych praw przesyłowych jest realizowana poprzez rezerwację ZPW uzyskaną w Przetargach rocznych oraz miesięcznych zgodnie z publikowanymi przez Biuro Przetargów zasadami rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.

2.2.3.3. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 10 z 13

Tytuł pkt 2.2.3.3. otrzymuje brzmienie:**2.2.3.3. Rezerwacja ZPW w ramach Rynku Dnia Bieżącego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych praw przesyłowych****Pkt 2.2.3.3.1. otrzymuje brzmienie:**

2.2.3.3.1. Alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach fizycznych praw przesyłowych dla Przekroju handlowego pomiędzy Polskim Obszarem Rynkowym oraz Obszarem Rynkowym Słowacji jest realizowana poprzez rezerwację ZPW zgodnie ze skoordynowaną procedurą alokacji dla Rynku Dnia Bieżącego. Prawo do korzystania z rezerwacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na Przekroju handlowym mają UWM, którzy:

- (1) Posiadają rezerwację ZPW (samodzielnie lub z udziałem PH) uzyskanych w Procesie Alokacji ZPW dla Dnia Bieżącego prowadzonym przez Biuro Alokacji ZPW.
- (2) Ustanowili zabezpieczenia zgodnie z wymaganiami określonymi w pkt 2.2.1.2.

2.2.4. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach Jednolitego łączy Rynków Dnia Następnego**Pkt 2.2.4.1. otrzymuje brzmienie:**

2.2.4.1. Alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na Przekrojach handlowych w ramach procesu Jednolitego łączy Rynków Dnia Następnego jest realizowana zgodnie z Rozporządzeniem 2015/1222 oraz zgodnie z TCM i z decyzjami wydanymi przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki na podstawie Rozporządzenia 2019/942. Jednolitym łączy Rynków Dnia Następnego są objęte następujące Przekroje handlowe Polskiego Obszaru Rynkowego:

- (1) Przekrój handlowy z Obszarem Rynkowym Litwy,
- (2) Przekrój handlowy z Obszarem Rynkowym Szwecji,
- (3) Przekrój handlowy z Obszarem Rynkowym Czech,
- (4) Przekrój handlowy z Obszarem Rynkowym Niemiec,
- (5) Przekrój handlowy z Obszarem Rynkowym Słowacji.

2.2.5. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach Jednolitego łączy Rynku Dnia Bieżącego

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 11 z 13

Tytuł pkt 2.2.5. otrzymuje brzmienie:**2.2.5. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego****4.2.4. Procedura pozyskiwania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych****Dodaje się rozdział 4.2.4.3. o następującym brzmieniu:****4.2.4.3. Procedura pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla FD_{MB} typu MB_{PEO}** **Dodaje się pkt 4.2.4.3.1. ÷ 4.2.4.3.5. o następującym brzmieniu:**

4.2.4.3.1. Dane dla PDE reprezentujące dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej do sieci OSDp są pozyskiwane przez OSP w podziale na ilość energii pobranej i oddanej w poszczególnych MB_{PEO} .

- (1) Jako energię oddaną należy rozumieć energię wprowadzoną do sieci OSDp po sumarycznym zbilansowaniu, o którym mowa w art. 4 ust. 2b ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii w brzmieniu nadanym przez ustawę z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz. 2376, z późn. zm.), którego wynik oznaczony w tym przepisie jako $E_{b(i)}$ jest ujemny, zachowując zgodność przekazanych danych z danymi przekazanymi Sprzedawcom.
- (2) Jako ilość energii pobranej należy wskazać „zero” ze statusem danej poprawnej.

4.2.4.3.2. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla MB_{PEO} dla doby n są pozyskiwane w trybie wstępnym od doby $n+1$ do doby $n+4$.

Proces pozyskania danych pomiarowo-rozliczeniowych z systemów OSDp do CSPR jest inicjowany przez OSDp i realizowany w godzinach od 0.00 do 9.00 w dobie $n+1$, w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 w dobach $n+2$ i $n+3$ oraz w godzinach od 0.00 do 8.00. w dobie $n+4$.

4.2.4.3.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla MB_{PEO} dla poszczególnych dób miesiąca m są pozyskiwane w trybie podstawowym od 5. do 10. dnia miesiąca $m+1$.

- (1) Proces pozyskania danych do CSPR jest inicjowany przez OSP poprzez wysłanie każdego dnia, w okresie od 5. do 9. dnia miesiąca $m+1$, zapytań o dane pomiarowo-rozliczeniowe dla każdej doby miesiąca m . W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp przekazuje wymagane dane w godzinach od 16.00 do 20.00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0.00 do 8.00 doby następnej.
- (2) Po zakończeniu procesu pozyskiwania danych są tworzone raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MB_{PEO} .

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 12 z 13

4.2.4.3.4. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla MB_{PEO} dla poszczególnych dób miesiąca m mogą zostać skorygowane w miesiącach $m+2$, $m+4$ i $m+12$.

- (1) Proces pozyskania skorygowanych danych w miesiącu $m+2$ i $m+4$ w trybie automatycznym jest inicjowany przez OSDp na podstawie stwierdzonych braków oraz zidentyfikowanych niepoprawnych danych pomiarowo-rozliczeniowych. Proces jest realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 od 1. do 5. dnia miesiąca $m+2$ i $m+4$.
- (2) Proces pozyskania skorygowanych danych w miesiącu $m+12$ jest inicjowany przez OSP poprzez wysłanie 5. dnia miesiąca $m+12$, zapytań o dane pomiarowo-rozliczeniowe dla każdej doby miesiąca m . W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp przekazuje wymagane dane w godzinach od 16.00 do 20.00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0.00 do 8.00 doby następniej.
- (3) Proces pozyskania skorygowanych danych w miesiącu $m+12$ jest inicjowany przez OSP poprzez wysłanie w okresie od 6. do 9. dnia miesiąca $m+12$, zapytań o dane pomiarowo-rozliczeniowe dla poszczególnych dób miesiąca m wskazanych przez OSDp we wniosku przekazanym do OSP na adres: dane.pe@pse.pl na podstawie zidentyfikowanych niepoprawnych danych pomiarowo-rozliczeniowych. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp przekazuje wymagane dane w godzinach od 16.00 do 20.00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0.00 do 8.00 doby następniej.
- (4) Po zakończeniu procesu pozyskania danych są tworzone raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MB_{PEO} .

4.2.4.3.5. Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane dla MB_{PEO} dotyczą dostaw energii w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 30 czerwca 2025 r., przy czym:

- (1) dane dotyczące dostaw w okresie od 1 czerwca 2022 r. do 30 czerwca 2025 r. przekazywane są obligacyjnie, na potrzeby wyznaczania rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej o której mowa w art. 4b ust. 6 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.).
- (2) dane dotyczące dostaw w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 31 maja 2022 r. przekazywane są na potrzeby prowadzonych przez OSP testów wyznaczania ceny o której mowa w p. 1.

Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 15 luty 2022 roku		Strona 13 z 13