

# **Raport**

z procesu konsultacji społecznych

Projektu Zmiany nr 5/2021

Warunków Dotyczących Bilansowania

---

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia**

*Konstancin-Jeziorna, 15 luty 2022 r.*

**Spis treści:**

<b>1.</b>	<b>LISTA DZIAŁAŃ W PROCESIE KONSULTACJI SPOŁECZNYCH.....</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>LISTA PODMIOTÓW, KTÓRE ZGŁOSIŁY UWAGI W PROCESIE KONSULTACJI SPOŁECZNYCH.....</b>	<b>4</b>
<b>3.</b>	<b>ZESTAWIENIE UWAG UŻYTKOWNIKÓW SYSTEMU I SPOSÓB ICH UWZGLĘDNIENIA ORAZ AUTOKOREKTY .....</b>	<b>4</b>
<b>4.</b>	<b>SPECYFIKACJA ZMIAN DO PROJEKTU ZMIANY NR 5/2021 WARUNKÓW DOTYCZĄCYCH BILANSOWANIA.....</b>	<b>24</b>

## 1. Lista działań w procesie konsultacji społecznych

Działania Operatora Systemu Przesyłowego (dalej również, jako „OSP”) w ramach procesu konsultacji społecznych Projektu Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej również, jako „Projekt Zmian Warunków”) z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

**Tabela 1.** Działania OSP w procesie konsultacji.

Lp.	Data	Opis działań
1.	16.12.2021	Komunikat OSP dotyczący opublikowania Projektu Zmian Warunków, opracowanego przez PSE S.A.
2.	16.12.2021	Opublikowanie Projektu Zmian Warunków na stronie internetowej PSE S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
3.	16.12.2021 ÷ 17.01.2022	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dotyczących Projektu Zmian Warunków.
4.	18.01.2022 ÷ 15.02.2022	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu pod kątem ich uwzględnienia w Zmianach Warunków.
5.	18.01.2022 ÷ 15.02.2022	Opracowanie Zmian Warunków oraz raportu z procesu konsultacji społecznych.
6.	16.02.2022 (planowana)	Przedłożenie Zmian Warunków Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Opublikowanie Komunikatu OSP dotyczącego przedłożenia Zmian Warunków Prezesowi URE do zatwierdzenia, wraz z Raportem z procesu konsultacji.

## 2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji społecznych

W procesie konsultacji Projektu Zmian nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania zostały zgłoszone uwagi przez następujących użytkowników systemu:

Lp.	Podmiot	Komentarz
1.	PGE Dystrybucja S.A.	
2.	Energa-Operator SA	
3.	Stoen Operator sp. z o.o.	
4.	Enea Operator Sp. z o.o.	
5.	TAURON Dystrybucja S.A.	

## 3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i sposób ich uwzględnienia oraz autokorekty

W procesie konsultacji Projektu Zmian nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania zostały zgłoszone następujące uwagi ogólne przez użytkowników systemu:

Lp.	Treść uwagi	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	PGE Dystrybucja zwraca uwagę, że zapisy art. 6 ust. 1 - 4. Ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 poz. 2376, zwana dalej „Ustawą”) określają szczegółowo sposób i terminy przekazywania danych	<i>PGE Dystrybucja S.A.</i>	<u>Uwaga została uwzględniona.</u> Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, przedstawiony w pkt. 4 niniejszego Raportu.

<p>pomiarowych do OIRE, wskazujące na 10 dzień po zakończeniu miesiąca następującego po miesiącu, którego dane dotyczą, lub miesiącu, którego dotyczy korekta. Obowiązek przekazywania skorygowanych informacji wygasa wraz z upływem 12 miesiąca po zakończeniu miesiąca, którego dotyczą korygowane informacje.</p> <p>Nadmieniamy także, że OSD zobowiązany jest udostępniać, na podstawie zapisów art. 4 ust. 2a Ustawy, Sprzedawcom dokonujących rozliczeń Prosumentów - dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej.</p> <p>Dlatego też, termin i zakres przekazywanych danych do OIRE winien być spójny z danymi przekazywanymi dla Sprzedawców.</p> <p>Zasady wynikające z Ustawy nie znajdują odzwierciedlenia w obecnych zapisach WDB oraz w proponowanych Zmianach nr 5/2021 do WDB.</p> <p>W związku z powyższym, wnioskujemy aby zapisy WDB w zakresie pozyskiwania danych dla MBPEO stanowiły, że:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>a) OSD przekazuje tylko dane dla kierunku CO (wprowadzenie energii do sieci OSD przez Prosumentów). Przekazywanie danych dla kierunku CP (pobór energii z sieci OSD przez Prosumentów) jest nieobligatoryjne. W przypadku rezygnacji z przekazywania danych dla kierunku CP, OSD wystawi wartość 0 ze statusem dana pewna.</li><li>b) podstawowym oknem czasowym pozyskiwania danych jest okres od 1 do 10 dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego informacje dotyczą, bez wezwania OSDp. Ten tryb byłby trybem podstawowym, służącym do wyznaczania cen energii elektrycznej o których mowa w art. 3 ust. 5 Ustawy,</li><li>c) tryby dobowe nie są obligatoryjne, i nie są wykorzystywane do wyznaczania ceny, o której mowa powyżej,</li></ul>		
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

	<p>d) dane korygowane są w trybach m+2, m+4 oraz dodatkowo w trybie m+12 jako trybie ostatecznym. Ograniczenie liczby korekt minimalizuje liczbę prawdopodobnych korekt rozliczeń Prosumentów przez Sprzedawców.</p> <p>Dodatkowym argumentem przemawiającym za takim podejściem jest minimalizacja obciążenia systemów informatycznych, w których są przetwarzane dane pomiarowe (obecnie blisko 270 tys. prosumentów w sieci PGED) oraz zachowanie zgodności przekazywanych danych do OIRE i Sprzedawców.</p>		
2.	Dla zapewnienia większej kompletności danych pożądanym jest uwzględnienie w WDB harmonogramu przekazywania danych w zakresie MBPEO do 10 dnia m+1	<i>Energa-Operator SA</i>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, przedstawiony w pkt. 4 niniejszego Raportu.</p>
3.	Prosimy o potwierdzenie, że OSD będzie agregował dane tylko do jednego MBPEO i MBPEO nie będzie uwzględniane do wyznaczenia pozycji/bilansu jednostki grafikowej OSD, a będzie jedynie dodatkowym miejscem bilansowania.	<i>Energa-Operator SA</i>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Skorygowano treść pkt 2.1.3.10.4. zgodnie z propozycją zawartą w uwadze.</p> <p>Zmodyfikowana treść pkt 2.1.3.10.4. jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.</p>
4.	Czy przez definicję prosumenta zbiorowego OSP uważa tylko PPE źródła wytwarzającego, w którym odbiorcy mają swoje udziały? W OSD w chwili obecnej jest analizowana ustawa OZE i różne są interpretacje prosumenta zbiorowego (np., że jest to też odbiorca z udziałem w tym źródle). Pożądanym byłoby, aby przekazywać dane do OSP tylko ze źródła wytwarzającego prosumenta zbiorowego. Tym bardziej jeśli wymagane są prawdopodobnie dane tylko z jednego kierunku – dane wprowadzone do sieci. Dane odbiorców z przypisanym udziałem na wytwarzaniu dublowałyby dane ze źródła wytwarzającego.	<i>Energa-Operator SA</i>	<p><u>Wyjaśnienie</u></p> <p>W opinii OSP art. 2 pkt 27c wskazuje jako prosumenta zbiorowego energii odnawialnej odbiorcę końcowego w budynku wielolokalowym, posiadającego udział wyrażony w procentach w wytwarzaniu energii elektrycznej z mikroinstalacji lub małej instalacji odnawialnego źródła energii określony w umowie, o której mowa w art. 4a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.</p> <p>Ilości energii pobranej i wprowadzonej przez prosumentów zbiorowych energii odnawialnej do sieci</p>

			<p>elektroenergetycznej powinny być wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w art. 4 ust 2 pkt 2) ww. ustawy. Wyznaczone w ten sposób dane powinny podlegać sumarycznemu bilansowaniu.</p> <p>Ilości energii wytworzonej będącej wynikiem sumarycznego bilansowania powinny zostać uwzględnione w danych pomiarowo-rozliczeniowych, przekazanych do OSP.</p>
5.	Wnioskujemy, aby ostateczny tryb korygujący dla MBPEO dotyczył miesiąca m+12 jako tryb obligatoryjny.	<b>Energa-Operator SA</b>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, przedstawiony w pkt. 4 niniejszego Raportu.</p>
6.	Zapisy art. 6 ust. 1 - 4. Ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 poz. 2376, zwana dalej „Ustawą”) określają szczegółowo sposób i terminy przekazywania danych pomiarowych i wskazują na 10 dzień po zakończeniu miesiąca następującego po miesiącu, którego dane dotyczą, lub miesiącu, którego dotyczy korekta. Podejście wskazane w Ustawie jest zatem odmienne od skutków, które przyniesie zaproponowany kształt dokumentu WDB. Treść tego dokumentu oznacza, że OSDp będzie zobowiązany do przekazywania danych pomiarowych w trybach i na zasadach określonych dla wszystkich FDMB zlokalizowanych w obszarze sieci dystrybucyjnej, nie objętej obszarem Rynku Bilansującego. Taki obowiązek nie znajduje odzwierciedlenia w Ustawie i oznacza, że OSDp będzie musiał w krótszym czasie niż wynika to z Ustawy pozyskać, zweryfikować, a w razie czego dokonać substytucji danych pomiarowych prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej.	<b>Stoen Operator sp. z o.o.</b>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, przedstawiony w pkt. 4 niniejszego Raportu.</p>

	<p>Wnioskujemy zatem, aby zapisy WDB jasno stanowiły, iż tryby dobowe przekazywania MBPEO nie będą przekazywane przez OSDp do OIRE w sposób obligatoryjny, a jedynie aby były trybami inicjalnymi i nieobowiązkowym. W związku z tym przekazane w tych trybach dane nie będą stanowiły podstawy do wyznaczania cen energii elektrycznej o których mowa w Ustawie w art. 3 ust. 5. Rekomendowane podejście pozwoli na uniknięcie ewentualnych korekt tej ceny, wynikających z potencjalnych, istotnych korekt danych pomiarowych przekazywanych w trybach dobowych przez OSDp do OIRE. Dodatkowo wnioskujemy, aby zapisany w dokumencie WDB harmonogram przekazywania danych w zakresie MBPEO zakładał obowiązkowe ich przekazanie do 10 dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego informacje dotyczą, bez wezwania OSDp do umożliwienia skorygowania danych poprzez system WIRE. Ten tryb byłby trybem podstawowym, służącym do wyznaczania cen energii elektrycznej o których mowa w art. 3 ust. 5.</p> <p>Nie zgłaszamy uwag wobec możliwości udostępniania danych pomiarowych o energii wprowadzonej przez prosumentów w trybach m+2 i m+4. Jednocześnie postulujemy, aby ostateczny tryb korygujący dla MBPEO był zbieżny ze wskazanym w art. 6 ust. 3. Ustawy, tj. dotyczył miesiąca m+12. Również w tym przypadku uważamy, że w dokumencie WDB harmonogram przekazywania danych w zakresie MBPEO powinien zakładać obowiązkowe ich przekazanie do 10 dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczą korygowane informacje, bez wezwania OSDp, co pozwoli na ostateczne skorygowanie danych z wykorzystaniem systemu WIRE.</p>		
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--



	Proponujemy ponadto w celu minimalizacji ilości korekt cen wyznaczanych przez OIRE na podstawie przekazywanych przez OSDp wolumenów energii, żeby dane podlegały korekcie wyłącznie w trybach m+2, m+4 i m+12, co pozwoli na jak najmniejszą ilość korekt rozliczeń pomiędzy sprzedawcami a prosumentami energii odnawialnej.		
7.	Prosimy o doprecyzowanie w treści WBD, że dane o energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów mają być przekazywane przez OSDp do OIRE przed sumarycznym bilansowaniem.	<i>Stoen Operator sp. z o.o.</i>	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 12.
8.	Art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw zobowiązuje operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, którego sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową do przekazywania operatorowi informacji rynku energii informacji o ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej. Jednakże z literalnego brzmienia ww. ustawy, obowiązek ten dotyczy wyłącznie OSD mających zawarte umowy o świadczenie usług dystrybucji z co najmniej 200 000 odbiorcami końcowymi, co można interpretować, że przedmiotowy obowiązek nie będzie dotyczyć wszystkich tzw. „dużych” OSD wydzielonych z przedsiębiorstw zintegrowanych pionowo. W przypadku, gdy obowiązek przekazywania danych o ilościach energii elektrycznej wprowadzonej do sieci powinien obejmować wszystkich OSD, których sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową i świadczących usługę dystrybucji energii elektrycznej co najmniej dla 200 000 odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD (niezależnie czy usługa dystrybucji jest świadczona na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD czy umowy kompleksowej zawartej ze sprzedawcą), wówczas zasadne jest doprecyzowanie	<i>Enea Operator Sp. z o.o.</i>	<u>Uwaga została uwzględniona.</u> Skorygowano brzmienie pkt 2.1.3.10.4. oraz pkt 1.1. w zakresie skrótu MB <sub>P</sub> EO zgodnie z propozycją zawartą w uwadze. Zmodyfikowana treść pkt 2.1.3.10.4. oraz pkt 1.1. jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.

	omawianego obowiązku w WDB, w taki sposób aby nie budziło wątpliwości interpretacyjnych, że wprowadzenie nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MBPEO) i przekazywanie OSP informacji o ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów odnosi się do wszystkich OSD, których sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową i świadczących usługę dystrybucji energii elektrycznej co najmniej dla 200 000 odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD.		
9.	Zgodnie z art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, wskazany w ww. ustawie operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego będzie zobowiązany do przekazania informacji o ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej za okres od 1 czerwca 2022 r. do 30 czerwca 2025 r. Stąd zasadne jest, aby obowiązek przekazywania OSP (jako podmiotowi pełniącemu funkcję operatora informacji rynku energii) informacji o ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej wchodził w życie od 1 lipca 2022 r., co oznaczać będzie, że przedmiotowe dane pomiarowe będą przekazane OSP za miesiąc czerwiec 2022 r., a więc za pierwszy miesiąc kalendarzowy wynikający z art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.	<i>Enea Operator Sp. z o.o.</i>	<u>Uwaga została częściowo uwzględniona.</u>  Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, w którym wskazano, że obligatoryjne przekazywanie danych będzie dotyczyć energii wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej w okresie od 1 czerwca 2022 r. do 30 czerwca 2025 r. Dane dotyczące energii wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 31 maja 2022 r. będą przekazywane przez OSDp w ramach prowadzonych przez OSP testów wyznaczenia rynkowej miesięcznej ceny energii 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.).  Treść punktu 4.2.4.3. jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.
10.	Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania wprowadzają m.in. dodanie nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów (MBPEO). Jednocześnie Zmiany nr 5/2021 WDB nie wprowadzają dla tego MB odrębnych zasad, w tym w szczególności terminów i trybu,	<i>Enea Operator Sp. z o.o.</i>	<u>Uwaga została uwzględniona.</u>  Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, przedstawiony w pkt. 4 niniejszego Raportu.

	<p>pozyskiwania danych pomiarowych, co sugeruje, że dla MBPEO będą mieć zastosowanie standardowe terminy i tryby przekazywania danych pomiarowych podobnie jak dla innych Fizycznych MB (FMB). Jednakże art. 6 ust. 2 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw stanowi, że OSD przekazuje ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej w ujęciu miesięcznym obejmującym kolejne miesiące kalendarzowe i podziale na poszczególne okresy rozliczania niezbilansowania składające się na te miesiące, w terminie do 10. dnia miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, którego informacje dotyczą. Z kolei art. 6 ust. 3 ww. ustawy wskazuje, że w przypadku, gdy przekazane informacje uległy następcej korekcie, wówczas OSD przekazuje OSP skorygowane dane pomiarowe, a obowiązek dokonania korekty wygasa wraz z upływem 12. miesiąca po zakończeniu miesiąca kalendarzowego, którego dotyczą korygowane informacje.</p> <p>Mając na uwadze powyższe, proponujemy doprecyzować zapisy WDB w powyższym zakresie i wprowadzić do projektu Zmian nr 5/2021 WDB zapisy wskazujące na obowiązek przekazywania przez OSD danych pomiarowych w trybie „m+1” do 10. dnia miesiąca (tryb podstawowy)</p> <p>i w trybie m+12 do 10. dnia miesiąca (ostateczny tryb korekty). Jednocześnie ewentualne przekazywanie dla MBPEO danych pomiarowych w trybie dobowym powinno mieć charakter nieobligatoryjny, jako wstępne dane pomiarowe. Ponadto proponujemy, aby dla MBPEO uwzględnić możliwość korygowania danych pomiarowych również w innych trybach korekt (oprócz korekty m+12), tj. w trybie m+2 i m+4, podobnie jak tryby korekt dla innych FMB.</p>		
11.	TAURON Dystrybucja S.A. (dalej „TD”) wskazuje, że zapisy art. 6 ust. 1 - 4. Ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie	<b>TAURON Dystrybucja S.A.</b>	<u>Uwaga została uwzględniona.</u>

<p>ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. 2021 poz. 2376, zwana dalej „Ustawą”) określają szczegółowo sposób i terminy przekazywania danych pomiarowych, wskazujące na 10 dzień po zakończeniu miesiąca następującego po miesiącu, którego dane dotyczą, lub miesiącu, którego dotyczy korekta. Obowiązek przekazywania skorygowanych informacji wygasa wraz z upływem 12 miesiąca po zakończeniu miesiąca, którego dotyczą korygowane informacje. Podejście wskazane w Ustawie jest zatem odmienne od skutków, które przyniesie zaproponowany kształt dokumentu WDB. Treść tego dokumentu oznacza, że OSDp będzie zobowiązany do przekazywania danych pomiarowych w trybach i na zasadach określonych dla wszystkich FDMB zlokalizowanych w obszarze sieci dystrybucyjnej, nie objętej obszarem Rynku Bilansującego. Taki obowiązek nie znajduje odzwierciedlenia we wspomnianej wyżej ustawie i oznacza, że OSDp będzie zmuszony w krótszym czasie niż wynika to z Ustawy pozyskać, zweryfikować, a w razie konieczności dokonać substytucji danych pomiarowych prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej wytwarzających energię elektryczną w instalacjach OZE przyłączonych do jego sieci. Wnioskujemy zatem, aby zapisy WDB jasno stanowiły, iż tryby dobowe przekazywania MBPEO nie będą przekazywane przez OSDp do OIRE w sposób obligatoryjny, a jedynie aby były trybami inicjalnymi i nieobowiązkowymi. W związku z tym przekazane w tych trybach dane nie będą stanowiły podstawy do wyznaczania cen energii elektrycznej o których mowa w Ustawie w art. 3 ust. 5. Rekomendowane podejście pozwoli na uniknięcie ewentualnych korekt tej ceny, wynikających z potencjalnych, istotnych korekt danych pomiarowych przekazywanych w trybach dobowych przez OSDp do OIRE. Dodatkowo wnioskujemy, aby zapisany w dokumencie WDB harmonogram przekazywania danych w zakresie MBPEO zakładał obowiązkowe ich przekazanie do 10 dnia miesiąca</p>		<p>Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, przedstawiony w pkt. 4 niniejszego Raportu.</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>następującego po miesiącu, którego informacje dotyczą, bez wezwania OSDp do umożliwienia skorygowania danych poprzez system WIRE. Ten tryb byłby trybem podstawowym, służącym do wyznaczania cen energii elektrycznej o których mowa w art. 3 ust. 5. Nie zgłaszamy uwag wobec możliwości udostępniania danych pomiarowych o energii wprowadzonej przez prosumentów w trybach m+2 i m+4. Jednocześnie postulujemy, aby ostateczny tryb korygujący dla MBPEO był zbieżny ze wskazanym w art. 6 ust. 3. Ustawy, tj. dotyczył miesiąca m+12. Również w tym przypadku uważamy, że w dokumencie WDB harmonogram przekazywania danych w zakresie MBPEO powinien zakładać obowiązkowe ich przekazanie do 10 dnia miesiąca następującego po miesiącu m+2, m+4 i m+12, którego dotyczą korygowane dane, bez wezwania OSDp, co pozwoli na ostateczne skorygowanie danych z wykorzystaniem systemu WIRE. Proponujemy ponadto, w celu minimalizacji ilości korekt cen wyznaczanych przez OIRE na podstawie przekazywanych przez OSDp wolumenów energii, żeby dane podlegały korekcie wyłącznie w trybach m+2, m+4 i m+12, co pozwoli na jak najmniejszą ilość korekt rozliczeń pomiędzy sprzedawcami a prosumentami energii odnawialnej. Dodatkowym argumentem przemawiającym za takim podejściem jest minimalizacja obciążenia systemów informatycznych, w których są przetwarzane dane pomiarowe (obecnie blisko 300 tys. prosumentów w sieci TD).</p>		
12.	<p>Prosimy o wskazanie czy przekazywane dane o energii wprowadzonej przez prosumentów mają być przekazywane przez OSDp do OIRE przed sumarycznym bilansowaniem ilości energii elektrycznej czy po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej? Prosimy o doprecyzowanie np. poprzez wskazanie energii oznaczonej jako <math>E_w(t)</math> czy <math>E_b(t)</math> dla których wynik sumarycznego bilansowania jest ujemny.</p>	<p><b>TAURON Dystrybucja S.A.</b></p>	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u></p> <p>Dodano nowy punkt 4.2.4.3. określający zakres i tryby pozyskiwania danych, w którym wskazano iż dana dotycząca energii wprowadzonej do sieci przez prosumentów to energia po sumarycznym zbilansowaniu, o którym mowa w art. 4 ust. 2b. ustawy o odnawialnych źródłach energii (w brzmieniu od 1 kwietnia 2022 r.; dalej: Ustawa o OZE;), oznaczona jako</p>

			<p><math>E_{b(t)}</math>, dla którego wynik sumarycznego bilansowania jest ujemny.</p> <p>We wskazanym przepisie ustawodawca określił, że tak ustalona ilość energii oznacza ilość energii wprowadzonej do sieci. Dane przekazywane przez OSD mają służyć do wyznaczenia rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej, która będzie wykorzystywana do rozliczeń z prosumentami za energię wprowadzoną do sieci. Rozliczenia te będą realizowane zgodnie z art. 4 ust. 1a pkt. 2) ustawy o OZE, w którym mowa jest o rozliczaniu wartości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci. Natomiast do określenia wartości tej energii przyjmowana będzie ilość energii wprowadzanej do sieci po sumarycznym zbilansowaniu, ustalana zgodnie z w art. 4 ust. 2b. Ustawy o OZE.</p> <p>W związku z powyższym przyjęcie do ustalania rynkowej miesięcznej ceny energii elektrycznej energii wprowadzanej jako energii po sumarycznym zbilansowaniu pozwoli na zachowanie spójności pomiędzy ilością energii elektrycznej służącej do ustalenia tej ceny oraz ilością energii będącej przedmiotem rozliczeń pomiędzy sprzedawcą i prosumentem energii elektrycznej lub prosumentem zbiorowym energii elektrycznej.</p> <p>Treść punktu 4.2.4.3. jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.</p>
13.	<p>W dokumencie wskazano jako atrybut lokalizacji w obszarze Rynku Bilansującego dla MBPEO obszar sieci OSDp. Czy takie postanowienie oznacza, że wskazane MB będzie elementem składowym wyznaczania JG OSDp w procesie bilansowania? Jeśli nie będzie elementem składowym wyznaczania JG OSDp,</p>	<p><b>TAURON Dystrybucja S.A.</b></p>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Skorygowano brzmienie pkt 2.1.3.10.4. zgodnie z propozycją zawartą w uwadze.</p> <p>Zmodyfikowana treść pkt 2.1.3.10.4. jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.</p>

to wskazujemy na potrzebę doprecyzowania tego faktu w dokumencie WDB.		
-----------------------------------------------------------------------	--	--

**W procesie konsultacji Projektu Zmian nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania zostały zgłoszone następujące uwagi szczegółowe przez użytkowników systemu:**

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
1.	2.1.3.10.4.	<p>Błędne odniesienie się do Ustawy o odnawialnych źródłach energii w zakresie prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej.</p> <p>Proponuje się także uszczegółowienie pojęcia „umowy o świadczenie usług dystrybucji” poprzez dodanie umów kompleksowych.</p> <p><u>Było:</u>  <i>„Dla FMB reprezentujących dostawę energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej w rozumieniu art. 2 pkt 27c Ustawy o odnawialnych źródłach energii i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w rozumieniu art. 2 pkt 27b Ustawy o odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci OSDp, który ma zawarte umowy o świadczenie usług dystrybucji z co najmniej 200 000 odbiorców końcowych, obowiązują następujące wartości atrybutów:”</i></p> <p><u>Powinno Być:</u>  <i>„Dla FMB reprezentujących dostawę 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 ma</i></p>	<i>PGE Dystrybucja S.A.</i>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Skorygowano brzmienie pkt 2.1.3.10.4., uwzględniając propozycję zawartą w uwadze.</p> <p>Zmodyfikowana treść pkt 2.1.3.10.4. jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.</p>

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
		zawarte umowy o świadczenie usług dystrybucji (oraz świadczy usługę dystrybucji w ramach umowy kompleksowej) z co najmniej 200 000 odbiorców końcowych, obowiązują następujące wartości atrybutów:”		
2.	2.1.3.10.4.	<p>W celu uszczegółowienia źródła danych, proponuje się uzupełnienie zapisów poprzez dodanie poniższego akapitu:</p> <p>„Dostawy energii elektrycznej, o których mowa powyżej, wyznaczone są na podstawie danych pomiarowych każdego PDE o ilości energii elektrycznej wprowadzonej w okresie rozliczenia niezbilansowania do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej, przed sumarycznym bilansowaniem, o którym mowa w art. 4 ust. 2a Ustawy, zachowując zgodność przekazywanych danych z danymi przekazywanymi Sprzedawcom.”</p>	<b>PGE Dystrybucja S.A.</b>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona.</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 12.</p>
3.	„Przedmiot zmian:”	<p>W związku z opublikowaniem w Dzienniku Ustaw (po dacie przygotowania projektu Zmian nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania), proponujemy zmianę redakcyjną polegającą na zmianie trzeciej kropki w „Przedmiocie zmian:” zgodnie z treścią jak niżej:</p> <p>„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.”.</p>	<b>Enea Operator Sp. z o.o.</b>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Skorygowano brzmienie części dotyczącej Przedmiotu zmian, uwzględniając propozycję zawartą w uwadze.</p> <p>Zmodyfikowana treść części określającej Przedmiot zmian jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.</p>



Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
4.	„Przedmiot zmian:”	<p>Stosownie do art. 6 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, wskazany w ww. przepisie operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego będzie zobowiązany do przekazania jedynie informacji o ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej (bez informacji o ilościach energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej), stąd proponujemy zmianę trzeciej kropki w zakresie zidentyfikowanych przez OSP konieczności zmian WDB (strona 2 projektu Zmian nr 5/2021 WDB) zgodnie z treścią jak niżej:</p> <p><u>Jest:</u></p> <p>„Dodania nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP ilości dostaw energii elektrycznej prosumentów.”</p> <p><u>Proponujemy:</u></p> <p>„Dodania nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci elektroenergetycznej przez prosumentów.”</p>	<i>Enea Operator Sp. z o.o.</i>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Skorygowano brzmienie części dotyczącej Przedmiotu zmian, uwzględniając propozycję zawartą w uwadze.</p> <p>Zmodyfikowana treść części określającej Przedmiot zmian jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu</p>
5.	„Planowane terminy wejścia w życie Zmian Warunków:”	<p>Zgodnie z art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, wskazany w ww. przepisie operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego będzie zobowiązany do przekazania informacji o ilości energii elektrycznej</p>	<i>Enea Operator Sp. z o.o.</i>	<p><u>Uwaga została częściowo uwzględniona.</u></p> <p>Patrz odpowiedź na uwagę ogólną nr 9.</p>

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
		<p>wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej za okres od 1 czerwca 2022 r. do 30 czerwca 2025 r.</p> <p>Wobec powyższego proponujemy, aby w zakresie dodania w WDB nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej Zmiany nr 5/2021 WDB wchodziły w życie od 1 lipca 2022 r. Wówczas przedmiotowe dane pomiarowe będą przekazane OSP (jako podmiotowi pełniącemu funkcję operatora informacji rynku energii) za miesiąc czerwiec 2022 r. w terminie nie dłuższym niż do 10 lipca 2022 r.</p>		
6.	1.1. Wykaz skrótów	<p>Stosownie do art. 6 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, wskazany w ww. przepisie operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego będzie zobowiązany do przekazania jedynie informacji o ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej (bez informacji o ilościach energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej), stąd proponujemy korektę treści skrótu „MB<sub>PEO</sub>” jak niżej:</p> <p>„MB<sub>PEO</sub> – Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE reprezentujący dostawy energii elektrycznej, w zakresie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci, prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii</p>	<i>Enea Operator Sp. z o.o.</i>	<p><u>Uwaga została częściowo uwzględniona.</u></p> <p>Zakres danych pozyskiwanych dla MB<sub>PEO</sub> został określony z uwzględnieniem propozycji zawartej w uwadze w nowym punkcie 4.2.4.3.</p> <p>Treść pkt 4.2.4.3. została przedstawiona w pkt 4 niniejszego Raportu.</p>

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
		odnawialnej do sieci OSD posiadającego bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, który ma zawarte umowy o świadczenie usług dystrybucji z co najmniej 200 000 odbiorców końcowych”.		
7.	2.1.3.10.4. (2.1)	<p>Stosownie do art. 6 ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, wskazany w ww. przepisie operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego będzie zobowiązany do przekazania jedynie informacji o ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci elektroenergetycznej (bez informacji o ilościach energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej), stąd proponujemy korektę treści przedmiotowego punktu jak niżej:</p> <p>„(2.1) „PEO” – Wszystkie PDE reprezentujące dostawy energii elektrycznej (w zakresie ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci) prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej do sieci OSDp.”.</p>	<i>Enea Operator Sp. z o.o.</i>	<p><u>Uwaga została częściowo uwzględniona.</u></p> <p>Zakres danych pozyskiwanych dla MB<sub>PEO</sub> został określony z uwzględnieniem propozycji zawartej w uwadze w nowym punkcie 4.2.4.3.</p> <p>Treść pkt 4.2.4.3. została przedstawiona w pkt 4 niniejszego Raportu.</p>
8.	2.1.3.10.4.	<p>Błędne odniesienie się do Ustawy o odnawialnych źródłach energii w zakresie prosumentów energii odnawialnej oraz prosumentów zbiorowych energii odnawialnej.</p> <p>Było:</p> <p>„Dla FMB reprezentujących dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej w rozumieniu <b>art. 2 pkt 27c</b> Ustawy o odnawialnych źródłach energii i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w rozumieniu <b>art. 2 pkt 27b</b> Ustawy o odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci OSDp, który ma zawarte umowy o świadczenie</p>	<i>TAURON Dystrybucja S.A.</i>	<p><u>Uwaga została uwzględniona.</u></p> <p>Skorygowano brzmienie pkt 2.1.3.10.4., uwzględniając propozycję zawartą w uwadze.</p> <p>Zmodyfikowana treść pkt 2.1.3.10.4. jest przedstawiona w pkt 4. niniejszego Raportu.</p>

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSP
		<p>usług dystrybucji z co najmniej 200 000 odbiorców końcowych, obowiązują następujące wartości atrybutów:” Powinno Być:</p> <p>„Dla FMB reprezentujących dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej w rozumieniu <b>art. 2 pkt 27a</b> Ustawy o odnawialnych źródłach energii i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej, w rozumieniu <b>art. 2 pkt 27c</b> Ustawy o odnawialnych źródłach energii przyłączonych do sieci OSDp, który ma zawarte umowy o świadczenie usług dystrybucji z co najmniej 200 000 odbiorców końcowych, obowiązują następujące wartości atrybutów:”</p>		

**Autokorekta OSP do Projektu Zmian nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania:**

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Autokorekta	Stanowisko OSP
1.	Przyczyna zmian	<p>Tekst przed konsultacjami: „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, która w chwili obecnej oczekuje na publikację w Dzienniku Ustaw.”</p> <p>Propozycja zmiany po konsultacjach: „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</p>	OSP	<u>Autokorekta uzupełniająca ze względu na uwagę Enea Operator Sp. z o.o. zawartą w pkt 3 uwag szczegółowych.</u>

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Autokorekta	Stanowisko OSP
		29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw.”		
2.	Planowane terminy wejścia w życie Zmian Warunków:	<p>Tekst przed konsultacjami:  <u>„Planowane terminy wejścia w życie Zmian Warunków:</u>  1. <u>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 Wytycznych FCA:</u></p> <p><i>Dzień produkcyjnego wdrożenia metody FBA wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core, który jest przewidziany w drugim kwartale 2022 r., zgodnie z harmonogramem projektu Core Flow-Based Market Coupling. O dokładnym dniu wdrożenia w ww. przedziale czasowym OSP niezwłocznie poinformuje w osobnym komunikacie na stronie internetowej OSP, zaraz po oficjalnym komunikacie stron 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 również poinformuje w stosownym komunikacie na stronie internetowej OSP.”</i></p> <p>Propozycja zmiany po konsultacjach:  <u>„Planowane terminy wejścia w życie Zmian Warunków:</u></p>	OSP	Autokorekta zmieniająca Planowany termin wejścia w życie Zmian Warunków 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 Wytycznych FCA. Autokorekta jest wprowadzona zgodnie z decyzją stron Projektu „Project parties announce the progress of Joint Integration Testing and new Go-Live date of the Core Flow-Based Market Coupling project” z dnia 21.02.2022 r.

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Autokorekta	Stanowisko OSP
		<p>1. <u>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 Wytucznych FCA:</u></p> <p><i>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.”</i></p>		
3.	2.1.3.10.	<p>Tekst przed konsultacjami:  <i>„Niezależnie od postanowień pkt 2.1.3.8. i 2.1.3.9. wprowadza się wartości atrybutów dla <math>\epsilon</math>MB określone w ppkt od 2.1.3.10.1 do 2.1.3.10.4.”</i></p> <p>Propozycja zmiany po konsultacjach:  <i>„Niezależnie od postanowień pkt 2.1.3.8. i 2.1.3.9. wprowadza się wartości atrybutów dla <math>\epsilon</math>MB określone w ppkt od 2.1.3.10.1. do 2.1.3.10.4.”</i></p>	<i>OSP</i>	Korekta redakcyjna bez wpływu na merytorykę zapisu.
4.	2.2.3.1.6.	<p>Tekst przed konsultacjami:  <i>„Każdy UWM może uczestniczyć w wymianie międzysystemowej poprzez rezerwację zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach:            (i) Rynku Dnia Następnego Wymiany</i></p>	<i>OSP</i>	Korekta redakcyjna bez wpływu na merytorykę zapisu.

Lp.	Punkt	Uwagi, propozycje zmian w treści i pytania	Autokorekta	Stanowisko OSP
		<p><i>Międzysystemowej w ramach fizycznych lub finansowych praw przesyłowych, oraz</i></p> <p><i>(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.”</i></p> <p>Propozycja zmiany po konsultacjach:  <i>„Każdy UWM może uczestniczyć w wymianie międzysystemowej poprzez rezerwację zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach:</i></p> <p><i>(i) Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych lub finansowych praw przesyłowych, oraz</i></p> <p><i>(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.”</i></p>		

#### 4. Specyfikacja zmian do Projektu Zmiany nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania

W wyniku przeprowadzonych konsultacji społecznych oraz zgłoszonych uwag przez użytkowników systemu, jak również sposobie ich uwzględnienia opisanym w pkt 3, OSP wprowadził następujące zmiany do Projektu Zmiany Warunków tj. (i) w związku z uwagami od użytkowników systemu zmodyfikowano brzmienie pkt 1.1. w zakresie skrótu MB<sub>PEO</sub>, pkt 2.1.3.10.4., Przedmiotu zmian oraz dodano rozdział 4.2.4.3. w tym punkty 4.2.4.3.1 ÷ 4.2.4.3.5., (ii) w związku z korektą redakcyjną OSP zmodyfikowano pkt 2.1.3.10. i 2.2.3.1.6.

Zmodyfikowano brzmienie następujących punktów w wyniku zgłoszonych uwag oraz autokorekty:

1.1.	MB <sub>PEO</sub> - 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
2.1.3.10.4.	<p>Dla FMB 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:</p> <p>(1) <i>Atrybut lokalizacji</i> w obszarze Rynku Bilansującego:</p> <p style="padding-left: 40px;">(1.1.) Obszar sieci OSDp,</p> <p>(2) <i>Atrybut typu użytkownika</i>:</p> <p style="padding-left: 40px;">(2.1.) „PEO” – Wszystkie PDE reprezentujące dostawy energii elektrycznej prosumentów energii odnawialnej i prosumentów zbiorowych energii odnawialnej do sieci OSDp.</p>



	<p>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 <math>_{FD}MB</math>: <math>MB_{PEO}</math>.</p> <p>Dla każdego obszaru sieci OSDp zdefiniowane jest jedno <math>MB_{PEO}</math>.</p> <p><math>MB_{PEO}</math> nie bierze udziału w wyznaczaniu rzeczywistej ilości dostaw energii na Rynku Bilansującym.</p>
Przedmiot zmian:	<p>Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 5/2021 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej również „<i>Zmiany Warunków</i>”) obejmują zmiany umożliwiające wdrożenie:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Metody wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core w ramach projektu Core Flow-Based Market Coupling (dalej również „<i>Projekt</i>”), tj. przejścia z metody NTC na metodę FBA w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.</li><li>▪ 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 „<i>Wytyczne FCA</i>”).</li><li>▪ 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.</li></ul> <p>W toku prac nad wymienionymi wyżej zmianami Operator Systemu Przesyłowego (dalej również „<i>OSP</i>”) zidentyfikował konieczność dostosowania rozwiązań zawartych w Warunkach Dotyczących Bilansowania w zakresie:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ 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.</li></ul>

	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ 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.</li><li>▪ 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.</li></ul>
Przyczyna zmian	<p>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:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ 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.</li><li>▪ 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. ustanawiające 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.</li></ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 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.</li> </ul>
<p><u>Planowane terminy wejścia w życie Zmian Warunków:</u></p>	<p><b><u>Planowane terminy wejścia w życie Zmian Warunków:</u></b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. <u>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 Wytycznych FCA:</u></li> </ol> <p>Dzień produkcyjnego wdrożenia metody FBA wyznaczania zdolności przesyłowych dnia następnego dla regionu wyznaczania zdolności przesyłowych Core, który jest przewidziany na <b>20 kwietnia 2022 r.</b>, 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.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. <u>W zakresie dodania nowego typu Fizycznego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego na potrzeby pozyskania przez OSP informacji dotyczącej ilości dostaw energii elektrycznej prosumentów:</u></li> </ol> <p>Data wejścia w życie ustawy z dnia 29 października 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw, określona na <b>1 kwietnia 2022 r.</b></p>
2.1.3.10.	Niezależnie od postanowień pkt 2.1.3.8. i 2.1.3.9. wprowadza się wartości atrybutów dla FMB określone w ppkt od 2.1.3.10.1. do 2.1.3.10.4.
2.2.3.1.6.	<p>Każdy UWM może uczestniczyć w wymianie międzysystemowej poprzez rezerwację zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w ramach:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(i) Rynku Dnia Następnego Wymiany Międzysystemowej w ramach fizycznych lub finansowych praw przesyłowych, oraz</li> </ol>

	<p>(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.</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**Dodano rozdział 4.2.4.3. oraz punkty 4.2.4.3.1. ÷ 4.2.4.3.5. w wyniku zgłoszonych uwag:**

4.2.4.3.	Procedura pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla $FD_{MB}$ typu $MB_{PEO}$
4.2.4.3.1.	<p>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 <math>MB_{PEO}</math>.</p> <p>(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 <math>E_{b(t)}</math> jest ujemny, zachowując zgodność przekazanych danych z danymi przekazanymi Sprzedawcom.</p> <p>(2) Jako ilość energii pobranej należy wskazać „zero” ze statusem danej poprawnej.</p>
4.2.4.3.2.	<p>Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla <math>MB_{PEO}</math> dla doby <math>n</math> są pozyskiwane w trybie wstępnym od doby <math>n+1</math> do doby <math>n+4</math>.</p> <p>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 <math>n+1</math>, w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 w dobach <math>n+2</math> i <math>n+3</math> oraz w godzinach od 0.00 do 8.00. w dobie <math>n+4</math>.</p>

4.2.4.3.3.	<p>Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla <math>MB_{PEO}</math> dla poszczególnych dób miesiąca <math>m</math> są pozyskiwane w trybie podstawowym od 5. do 10. dnia miesiąca <math>m+1</math>.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) Proces pozyskania danych do CSPR jest inicjowany przez OSP poprzez wysłanie każdego dnia, w okresie od 5. do 9. dnia miesiąca <math>m+1</math>, zapytań o dane pomiarowo-rozliczeniowe dla każdej doby miesiąca <math>m</math>. 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.</li> <li>(2) Po zakończeniu procesu pozyskiwania danych są tworzone raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla <math>MB_{PEO}</math>.</li> </ol>
4.2.4.3.4.	<p>Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla <math>MB_{PEO}</math> dla poszczególnych dób miesiąca <math>m</math> mogą zostać skorygowane w miesiącach <math>m+2</math>, <math>m+4</math> i <math>m+12</math>.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) Proces pozyskania skorygowanych danych w miesiącu <math>m+2</math> i <math>m+4</math> 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 <math>m+2</math> i <math>m+4</math>.</li> <li>(2) Proces pozyskania skorygowanych danych w miesiącu <math>m+12</math> jest inicjowany przez OSP poprzez wysłanie 5. dnia miesiąca <math>m+12</math>, zapytań o dane pomiarowo-rozliczeniowe dla każdej doby miesiąca <math>m</math>. 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.</li> <li>(3) Proces pozyskania skorygowanych danych w miesiącu <math>m+12</math> jest inicjowany przez OSP poprzez wysłanie w okresie od 6. Do 9. Dnia miesiąca <math>m+12</math>, zapytań o dane pomiarowo-rozliczeniowe dla poszczególnych dób miesiąca <math>m</math> wskazanych przez OSDp we wniosku przekazanym do OSP na adres: <a href="mailto:dane.pe@pse.pl">dane.pe@pse.pl</a> 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.</li> <li>(4) Po zakończeniu procesu pozyskania danych są tworzone raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla <math>MB_{PEO}</math>.</li> </ol>
4.2.4.3.5.	<p>Dane pomiarowo-rozliczeniowe przekazywane dla <math>MB_{PEO}</math> dotyczą dostaw energii w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 30 czerwca 2025 r., przy czym:</p>

	<p>(1) Dane dotyczące dostaw w okresie od 1 czerwca 2022 r. do 30 czerwca 2025 r. przekazywane są obligatoryjnie, na potrzeby wyznaczenia 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.).</p> <p>(2) dane dotyczące dostaw w okresie od 1 kwietnia 2022 r. do 31 maja 2022 r. przekazywane są na potrzeby prowadzonych przez OSP testów wyznaczenia ceny o której mowa w p. 1.</p>
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------