

ZMIANY nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

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

Data przygotowania: 9 listopada 2023 r.

Przedmiot zmian:

Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej nazywanych również „Zmianami Warunków”) obejmują:

1. Wprowadzenie do katalogu usług systemowych w ramach usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej nowej usługi, tj. interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców (IZP), polegającej na zwiększeniu poboru mocy przez odbiorców na polecenie operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP).
2. Uzupelnienie postanowień dotyczących usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej o postanowienia dotyczące usługi IZP, w tym określenie podstawowych warunków i zasad świadczenia usługi IZP oraz zasobów wykorzystywanych do świadczenia tej usługi.
3. W zakresie dotyczącym zasad certyfikacji Obiektów Redukcji (ORed):
 - wskazanie, że certyfikacja ORed na dotychczasowych zasadach będzie realizowana na potrzeby świadczenia obu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. jak do tej pory na potrzeby interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców (IRP) oraz na potrzeby nowej usługi IZP;
 - usunięcie postanowień dotyczących procesu certyfikacji w trybie podstawowym obejmującego wszystkie ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, jako procesu realizowanego po raz pierwszy, zakończonego w terminie 4 miesiące od daty wejścia w życie zmian IRiESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym.
4. W zakresie dotyczącym zasad pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed wskazanie, że proces ten na dotychczasowych zasadach będzie realizowany na potrzeby świadczenia obu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, tj. jak do tej pory na potrzeby usługi IRP oraz na potrzeby nowej usługi IZP.
5. Aktualizację postanowień dotyczących warunków uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych oraz podstawowych funkcji Operatora Systemu Dystrybucyjnego na Rynku Bilansującym, wynikających z wprowadzenia usługi IZP.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Zmianami nr 10/2023 do Warunków Dotyczących Bilansowania”, przedstawiona w dalszej części Zmian Warunków.

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 9 listopada 2023 r.		Strona 1 z 8

Przyczyna zmian:

Modyfikacje powołane w Przedmiocie zmian mają na celu wprowadzenie nowego narzędzia możliwego do wykorzystania przez OSP w sytuacji nadpodaży generacji energii elektrycznej w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym (KSE), tj. nowej usługi IZP, zapewniającej OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie zwiększenia wielkości mocy pobieranej przez odbiorców.

Nowa usługa IZP polega na prawie do oferowania zwiększenia obciążenia i zobowiązaniu do wykonania za wynagrodzeniem zwiększenia obciążenia w wielkości zaoferowanej, jednakże bez wynagrodzenia za gotowość do świadczenia tej usługi. Wprowadzenie usługi IZP przyczyni się do zwiększenia narzędzi dostępnych dla OSP, wykorzystywanych w celu bilansowania KSE. Usługa będzie mogła być wykorzystywana w szczególności w celu zwiększania poboru mocy w okresach wysokiej generacji ze źródeł OZE oraz niskiego zapotrzebowania na energię elektryczną w KSE, przez co ograniczona zostanie konieczność nierynkowego redysponowania źródeł OZE. W ramach usługi IZP możliwe będzie wykorzystanie istniejącego potencjału odbiorców energii elektrycznej (Odbiorców w ORed), posiadających certyfikaty dla ORed.

Należy zaznaczyć, że wszystkie certyfikaty dla ORed wydane do daty wejścia w życie Zmian nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania, w ramach certyfikacji technicznej ORed, przeprowadzonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.1.11.9. Warunków Dotyczących Bilansowania pozostaną aktualne oraz będą uprawniały do świadczenia usługi IZP.

Na potrzeby usługi IZP zostaną wykorzystane doświadczenia oraz rozwiązania wypracowane w ramach Bieżącego i Bieżącego Uproszczonego Interwencyjnego programu DSR oraz usługi IRP, w szczególności w zakresie warunków i zasad kontraktowania tej nowej usługi.

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 9 listopada 2023 r.		Strona 2 z 8

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania	Zestawienie zmian
2.	WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMII SYSTEMOWYMI	
1.	2.1.6. Podstawowe funkcje podmiotów na Rynku Bilansującym	W pkt 2.1.6.3. zmianie ulegają pkt (3), (6) i (7).
2.	2.1.9. Katalog usług systemowych	Zmianie ulega pkt 2.1.9.1.(4).
3.	2.1.11. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej	Zmianie ulega tytuł pkt 2.1.11. Zmianie ulegają pkt: – 2.1.11.1., 2.1.11.3. - 2.1.11.8., – 2.1.11.9.1., 2.1.11.9.3., 2.1.11.9.4.(5), 2.1.11.9.6., 2.1.11.9.7.2.(7.3), 2.1.11.9.11.(1.3), 2.1.11.9.14.(2), – 2.1.11.10.1., 2.1.11.10.2., 2.1.11.10.8. i 2.1.11.10.9.
4.	2.2.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych w zakresie RUS, oraz uruchomień	Zmianie ulega tytuł pkt 2.2.2. Zmianie ulegają pkt 2.2.2.2. - 2.2.2.5.

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 9 listopada 2023 r.

Strona 3 z 8

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Zmianami nr 10/2023
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:

**2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

2.1.6. Podstawowe funkcje podmiotów na Rynku Bilansującym

W pkt 2.1.6.3. pkt (3), (6) i (7) otrzymują brzmienie:

- (3) Zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych użytkowników systemu i reprezentujących ich PDE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, i przekazuje do OSP specyfikację PDE, w których dopuszczone jest świadczenie tych usług.
- (6) Wyznacza ilości dostaw energii w PDE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, i przekazuje do OSP ilości dostaw energii w tych PDE oraz poszczególnych FPP wchodzących w ich skład.
- (7) Uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PDE i FPP oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach.

2.1.9. Katalog usług systemowych

W pkt 2.1.9.1. pkt (4) otrzymuje brzmienie:

- (4) Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej.
 - (4.1) Interwencyjna ofertowa redukcja poboru mocy przez odbiorców.
 - (4.2) Interwencyjne ofertowe zwiększenie poboru mocy przez odbiorców.

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 9 listopada 2023 r.		Strona 4 z 8

2.1.11. Regulacyjne usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej**Tytuł pkt 2.1.11. otrzymuje brzmienie:****2.1.11. Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej****Pkt 2.1.11.1. i 2.1.11.3. - 2.1.11.8. otrzymują brzmienie:**

- 2.1.11.1. W celu zapewnienia bezpieczeństwa pracy KSE, OSP może zawierać umowy o świadczenie usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej z podmiotami dysponującymi sterowanymi odbiorami energii, zapewniające OSP dostęp do szybkiej rezerwy interwencyjnej w zakresie redukcji lub zwiększenia przez odbiorców wielkości pobieranej z sieci mocy.
- 2.1.11.3. Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są świadczone w postaci:
- (1) Interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców, w której świadczenie usługi polega na prawie do oferowania redukcji obciążenia i zobowiązaniu do wykonania redukcji obciążenia w wielkości zaoferowanej.
 - (2) Interwencyjnego ofertowego zwiększenia poboru mocy przez odbiorców, w której świadczenie usługi polega na prawie do oferowania zwiększenia obciążenia i zobowiązaniu do wykonania zwiększenia obciążenia w wielkości zaoferowanej.
- 2.1.11.4. Obiekty Redukcji (ORed) wykorzystywane do świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej występują poza strukturą obiektową Rynku Bilansującego.
- 2.1.11.5. Usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej polegają na redukcji lub zwiększeniu przez sterowane odbiory energii, na polecenie OSP, wielkości pobieranej z sieci mocy.
- W przypadku ORed z generacją wewnętrzną:
- (1) Interwencyjna ofertowa redukcja poboru mocy przez odbiorców może również obejmować wprowadzanie mocy do sieci.
 - (2) Interwencyjne ofertowe zwiększenie poboru mocy przez odbiorców może również obejmować redukcję wprowadzania mocy do sieci.
- 2.1.11.6. W ramach świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej przedmiotem zakupu przez OSP jest wykorzystanie rezerwy interwencyjnej.
- 2.1.11.7. Warunki techniczne i handlowe świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej określają umowy o świadczenie tych usług, zawarte pomiędzy OSP a użytkownikiem systemu (wykonawcą usług), z uwzględnieniem zasad zawartych w IRiESP oraz Warunkach.
- 2.1.11.8. OSP nie korzysta z usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11-go stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku, gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania.

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 9 listopada 2023 r.

Strona 5 z 8

2.1.11.9. Certyfikacja ORed

Pkt 2.1.11.9.1. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.11.9.1. Obiekt Redukcji (ORed), aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej.

Pkt 2.1.11.9.3. drugi akapit otrzymuje brzmienie:

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej są przyłączone inne podmioty posiadające Certyfikat dla ORed. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed innych podmiotów przyłączonych do sieci OSDn.

W pkt 2.1.11.9.4.(5) drugi akapit otrzymuje brzmienie:

Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, zgodnie z pkt 2.1.11.9.16., wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usługom systemowym w zakresie rezerwy interwencyjnej (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSDn przekazuje do OSDp również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSDn i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.

Pkt 2.1.11.9.6. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.11.9.6. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1.1) dokonywana jest na poniższych zasadach.

OSP i OSD jako podmioty zobowiązane do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizują ten proces w terminie 30 dni od dnia, od którego:

- (1) Odbiorca w ORed został przyłączony do sieci i podlega ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1);
- (2) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt 2.1.11.9.5.(1), lub

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 9 listopada 2023 r.		Strona 6 z 8

- (3) odpowiednio OSP, OSDp albo OSDn pozyska informację wskazującą, że przyczyna nie wydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku właściwy operator systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym).

Postanowienia pkt (1) - (3) określają przypadki certyfikacji pojedynczych ORed, dla których nie został wydany Certyfikat dla ORed.

W pkt 2.1.11.9.7.2.(7) pkt (7.3) otrzymuje brzmienie:

- (7.3) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej),

W pkt 2.1.11.9.11.(1) pkt (1.3) otrzymuje brzmienie:

- (1.3) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej);

W pkt 2.1.11.9.14.(2) ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed przez OSDp do OSP.

2.1.11.10. Pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed

Pkt 2.1.11.10.1. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.11.10.1. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla PPE lub MD są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

W pkt 2.1.11.10.2. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

Dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ilości dostaw energii dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji o konieczności przekazania danych pomiarowo-rozliczeniowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, w wyniku wezwania do zmiany wielkości poboru mocy w ramach tych usług.

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 9 listopada 2023 r.		Strona 7 z 8

W pkt 2.1.11.10.8. ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z pkt 7 niniejszych Warunków.

Pkt 2.1.11.10.9. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.11.10.9. OSP udostępnia dane pomiarowo-rozliczeniowe dotyczące ORed, podmiotowi świadczącemu usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej.

2.2.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych w zakresie RUS oraz uruchomień**Tytuł pkt 2.2.2. otrzymuje brzmienie:****2.2.2. Warunki uczestnictwa w świadczeniu usług systemowych w zakresie RUS, rezerwy interwencyjnej i uruchomień****Pkt 2.2.2.2. - 2.2.2.5. otrzymują brzmienie:**

- 2.2.2.2. Regulacyjne usługi systemowe JG_{Ma} z $ZAK=1$, usługi systemowe w zakresie rezerwy interwencyjnej oraz usługa systemowa udziału w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej jednostek wytwórczych nieuczestniczących jako JG_{Wa} w Rynku Bilansującym są świadczone na podstawie zasad określonych w niniejszych Warunkach oraz umów o świadczenie tych usług, zawartych pomiędzy OSP a użytkownikami systemu (wykonawcami usług).
- 2.2.2.3. OSP kontraktuje usługi systemowe zgodnie z przepisami o zamówieniach publicznych. OSP ma prawo zawierać wieloletnie umowy o świadczenie usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.
- 2.2.2.4. Jeżeli w wyniku realizacji procesu kontraktowania usług systemowych nie będzie możliwe pozyskanie zakresu usług wymaganych ze względu na zapewnienie bieżącego bezpieczeństwa pracy KSE, przy ograniczonych środkach na ten cel z Taryfy OSP, to OSP wystąpi z wnioskiem do Prezesa URE o ustalenie warunków zakupu niezbędnego zakresu tych usług, w tym cen za ich świadczenie.
- 2.2.2.5. Koszty zakupu usług systemowych są pokrywane z przychodów z opłaty przesyłowej według stawki jakościowej Taryfy OSP.

Zmiany nr 10/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 9 listopada 2023 r.

Strona 8 z 8