

Warszawa, 3 lutego 2023 r.



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

DRR.WRE.744.26.2022.AOr

**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 2022 r. poz. 1385, ze zm., 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 2022 r. poz. 2000, 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 23 listopada 2022 r., znak: Z-331/DO-PM-WRE.7000.1.2022.2, 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, z dnia 29 października 2021 r., znak: DRR.WRE.744.23.2021.ŁW, z dnia 10 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.744.9.2022.MZS, z dnia 2 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.744.19.2022.AOr oraz z dnia 25 listopada 2022 r., znak DRR.WRE.744.29.2022.ŁW,

**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 w części zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 8/2022 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, określonych w następujących punktach tego dokumentu:  
IV. Wejście w życie Warunków Dotyczących Bilansowania oraz wprowadzanie zmian Warunków 1.3. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie

- 2.2.1. Warunki uczestnictwa w Rynku Bilansującym
  - 4.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym
  - 4.3.2. Rozliczenia Regulacyjnych Usług Systemowych JGWa.
2. Ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” w zakresie wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji na 14 (czternasty) dzień po dniu opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Pismem z dnia 23 listopada 2022 r., znak: Z-331/DO-PM-WRE.7000.1.2022.2, 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 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, (dalej 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 należy uwzględnić 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:

1. zmianę zasad dotyczących publikacji na stronie internetowej OSP Warunków Dotyczących Bilansowania albo zmiany tych Warunków po ich zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki,
2. wdrożenie obowiązku miesięcznej aktualizacji kosztów paliwa podstawowego dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych reprezentujących jednostki wytwórcze, o których mowa w § 21a ust. 3 pkt 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. nr 93 poz. 623, ze zm.),
3. uwzględnienie kosztów paliwa podstawowego, o których mowa w pkt 2, do korekty cen rozliczeniowych wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) i wymuszonego odbioru energii elektrycznej (CWO) obowiązujących w miesiącu kalendarzowym, którego dotyczy wykonanie tych kosztów, wraz z uwzględnieniem korekty CWD i CWO w rozliczeniach korygujących na rynku bilansującym,
4. zmianę w procesie zgłoszeń ofert bilansujących polegającą na wprowadzeniu maksymalnych cen ofertowych (MaxCO) w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących – część handlowa,
5. uwzględnienie w procesie weryfikacji zgłoszeń ofert bilansujących zasad korygowania cen ofertowych w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących – część handlowa do wartości MaxCO, wyznaczonej dla doby handlowej oraz Jednostki Grafikowej, której dotyczy Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część handlowa,
6. zmianę zasad wyznaczania ceny rozliczeniowej sprzedaży energii z rynku bilansującego (CROS) i ceny rozliczeniowej zakupu energii na rynek bilansujący (CROZ), polegającą na wprowadzeniu reguły, że ceny te są równe cenie rozliczeniowej odchylenia (CRO) dla składnika bilansującego ( $\Delta B$ ) równego 0 zł/MWh.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu propozycji zmian WDB w okresie od 14 października do 14 listopada 2022 r., a więc w okresie jednego miesiąca. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej OSP zainteresowane strony zostały poinformowane o rozpoczęciu konsultacji projektu zmian WDB, możliwości oraz sposobie zgłaszania uwag. Została zgłoszona jedna uwaga, która nie dotyczyła przedmiotu zmian określonych w zmianie WDB. OSP zadeklarował rozpatrzenie zgłoszonej sprawy w toku dalszych prac nad rozwojem zasad funkcjonowania Rynku Bilansującego i gdy będzie to zasadne uwzględni ją w projekcie przyszłych zmian WDB. Wyniki konsultacji zostały opublikowane przez PSE S.A. na jej stronie internetowej.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że wniosek zasługuje na częściowe uwzględnienie, zgodnie z zakresem wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji, tj. w zakresie dotyczącym zmiany warunków uczestnictwa w Rynku Bilansującym oraz rozliczeń na Rynku Bilansującym i rozliczeń Regulacyjnych Usług Systemowych JGWa, w tym uwzględnienia aktualizowanych kosztów paliwa podstawowego do korekty cen rozliczeniowych wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) i wymuszonego odbioru energii elektrycznej (CWO). W przypadku pozostałej części zmian określonych w zmianach WDB, dotyczących maksymalnych cen ofertowych MaxCO, tj. punktów:

#### 1.1. Wykaz skrótów

##### 3.1.5. Zgłaszanie Ofert Bilansujących – części handlowej

##### 3.1.6. Oferty Zastępcze

##### 3.1.7. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej

##### 4.1.4. Wyznaczanie cen za wytwarzanie i redukcję energii elektrycznej

ze względu na złożony charakter zmian i konieczność uwzględnienia przy rozpatrywaniu sprawy wszystkich okoliczności mających wpływ na sposób jej rozstrzygnięcia, należy kontynuować postępowanie administracyjne. Biorąc pod uwagę powyższe, Prezes URE na podstawie art. 104 § 2 KPA wydał decyzję w części zatwierdzającą zmian WDB w zakresie określonym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji.

W ocenie Prezesa URE niniejsza sprawa jest podzielna i można z niej wyodrębnić części nadające się do samodzielnego rozstrzygnięcia. Zmiany WDB nie muszą w całości wchodzić w życie w tym samym terminie.

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, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku strony i zatwierdzenia zmian WDB w części odpowiadającej zakresowi wskazanemu w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji.

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 ich zastosowaniem, a zmiany tych warunków niezwłocznie po ich zatwierdzeniu 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC”).
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. 479<sup>49</sup> 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 2022 r. poz. 1125, 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).

Załącznik:

1. „Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”.

Rafał Gawin

*/podpisano elektronicznym podpisem kwalifikowanym/*

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022 r., poz. 2142, 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 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania

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

**Data przygotowania:** 22 listopada 2022 r.

#### Przedmiot zmian:

Modyfikacjami zawartymi w Zmianach nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej nazywanych również „Zmianami Warunków”) są:

1. Zmiana zasad dotyczących publikacji na stronie internetowej operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) Warunków Dotyczących Bilansowania albo zmiany tych Warunków po ich zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
2. Wdrożenie obowiązku miesięcznej aktualizacji kosztów paliwa podstawowego dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych reprezentujących jednostki wytwórcze, o których mowa w § 21a ust. 3 pkt 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dn. 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
3. Uwzględnienie kosztów paliwa podstawowego, o których mowa w pkt 2, do korekty cen rozliczeniowych wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) i wymuszonego odbioru energii elektrycznej (CWO) obowiązujących w miesiącu kalendarzowym, którego dotyczy wykonanie tych kosztów, wraz z uwzględnieniem korekty CWD i CWO w rozliczeniach korygujących na rynku bilansującym.
4. Zmiana w procesie zgłoszeń ofert bilansujących polegająca na wprowadzeniu maksymalnych cen ofertowych (MaxCO) w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących – część handlowa.
5. Uwzględnienie w procesie weryfikacji zgłoszeń ofert bilansujących zasad korygowania cen ofertowych w Zgłoszeniach Ofert Bilansujących – część handlowa do wartości MaxCO, wyznaczonej dla doby handlowej oraz Jednostki Grafikowej, której dotyczy Zgłoszenie Oferty Bilansującej – część handlowa.
6. Zmiana zasad wyznaczania ceny rozliczeniowej sprzedaży energii z rynku bilansującego (CROs) i ceny rozliczeniowej zakupu energii na rynek bilansujący (CROz), polegająca na wprowadzeniu reguły, że ceny te są równe cenie rozliczeniowej odchylenia (CRO) dla składnika bilansującego ( $\Delta B$ ) równego 0 zł/MWh.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Zmianami nr 8/2022 do Warunków Dotyczących Bilansowania”, przedstawiona w dalszej części Zmian Warunków.

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 1 z 16

**Przyczyna zmian:**

Zmiana, o której mowa w pkt 1 Przedmiotu zmian, wynika ze sprostowania brzmienia przepisu art. 12 ust. 3 lit. g) rozporządzenia (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, dokonanego rozporządzeniem wykonawczym Komisji (UE) 2022/828 z dnia 25 maja 2022 r. w sprawie sprostowania polskiej wersji językowej rozporządzenia (UE) 2017/2195 ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. U. UE. L. z 2022 r. Nr 147, str. 27).

Zmiany, o których mowa w pkt 2-6 Przedmiotu zmian, stanowią realizację obowiązków OSP wynikających z rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 27 września 2022 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 2 z 16

## Zakres zmian:

Lp.	Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania	Zestawienie zmian
1.	<b>IV.</b> Wejście w życie Warunków Dotyczących Bilansowania oraz wprowadzanie zmian Warunków	Zmianie ulega pkt IV.2.6)
<b>1. WYKAZ SKRÓTÓW, DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ ORAZ WYKAZ AKTÓW PRAWNYCH</b>		
2.	<b>1.1.</b> Wykaz skrótów	Dodaje się skrót MaxCO
3.	<b>1.3.</b> Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie	Dodaje się akt prawny Rozporządzenie systemowe
<b>2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI</b>		
4.	<b>2.2.1.</b> Warunki uczestnictwa w Rynku Bilansującym	Zmianie ulegają pkt: 2.2.1.1.13.(11.2) (poprzednio 2.2.1.1.13.(11.1)) Dodaje się pkt: 2.2.1.1.13.(3.4), 2.2.1.1.13.(11.1), 2.2.1.1.14. Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.1.1.13.(11.1) ÷ 2.2.1.1.13.(11.4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.1.13.(11.2) ÷ 2.2.1.1.13.(11.5) Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.1.1.14. ÷ 2.2.1.1.17. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.1.15. ÷ 2.2.1.1.18.
<b>3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA POTRZEBY GRAFIKOWANIA I STEROWANIA RUCHEM SIECIOWYM</b>		
5.	<b>3.1.5.</b> Zgłaszanie Ofert Bilansujących – części handlowej	Dodaje się pkt: 3.1.5.1.10., 3.1.5.1.11.
6.	<b>3.1.6.</b> Oferty Zastępcze	Zmianie ulegają pkt: 3.1.6.2.3.(8), 3.1.6.2.3.(9), 3.1.6.3.3.(8), 3.1.6.3.3.(9)
7.	<b>3.1.7.</b> Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej	Zmianie ulegają pkt: 3.1.7.2.1.(2), 3.1.7.2.4.(3), 3.1.7.4.1.(2), 3.1.7.4.1.(4.4) (poprzednio 3.1.7.4.1.(3.4)), 3.1.7.6.1.(2), 3.1.7.6.5.(3), 3.1.7.7.1.(2), 3.1.7.7.1.(4.5) (poprzednio 3.1.7.7.1.(3.5)), 3.1.7.9.1.(2) Dodaje się pkt: 3.1.7.1.3.(4), 3.1.7.2.1.(3), 3.1.7.4.1.(3), 3.1.7.6.1.(3), 3.1.7.7.1.(3), 3.1.7.9.1.(3)

## Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 22 listopada 2022 r.

Strona 3 z 16



Lp.	Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania	Zestawienie zmian
		Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.2.1.(3) ÷ 3.1.7.2.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.2.1.(4) ÷ 3.1.7.2.1.(5) Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.4.1.(3) ÷ 3.1.7.4.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.4.1.(4) ÷ 3.1.7.4.1.(5) Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.6.1.(3) ÷ 3.1.7.6.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.6.1.(4) ÷ 3.1.7.6.1.(5) Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.7.1.(3) ÷ 3.1.7.7.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.7.1.(4) ÷ 3.1.7.7.1.(5) Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.9.1.(3) ÷ 3.1.7.9.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.9.1.(4) ÷ 3.1.7.9.1.(5)
<b>4.</b>	<b>PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH</b>	
8.	<b>4.1.4.</b> Wyznaczanie cen za wytwarzanie i redukcję energii elektrycznej	Zmianie ulegają pkt: 4.1.4.3., 4.1.4.4.(2.1)
9.	<b>4.3.1.</b> Rozliczenia na Rynku Bilansującym	Zmianie ulegają pkt: 4.3.1.3.4.1.7.(3), 4.3.1.3.4.1.10., 4.3.1.3.4.4.7., 4.3.1.3.4.4.8., 4.3.1.3.4.4.12., 4.3.1.7.1.5.(1) Dodaje się pkt 4.3.1.6.9.
10.	<b>4.3.2.</b> Rozliczenia Regulacyjnych Usług Systemowych JG <sub>wa</sub>	Zmianie ulega pkt 4.3.2.1.6.

## Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 22 listopada 2022 r.

Strona 4 z 16

**Specyfikacja zmian  
wprowadzanych Zmianami nr 8/2022  
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:

**IV. Wejście w życie Warunków Dotyczących Bilansowania oraz wprowadzanie zmian Warunków**

**Pkt IV.2.6) otrzymuje brzmienie:**

- 6) Warunki Dotyczące Bilansowania albo zmianę Warunków, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE, OSP publikuje na swojej stronie internetowej, zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. g) Rozporządzenia 2017/2195, wraz z informacją o dacie wejścia w życie.

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

**1.1. Wykaz skrótów**

**Do wykazu skrótów dodaje się następujący skrót:**

MaxCO – Maksymalna cena ofertowa

**1.3. Wykaz aktów prawnych powołanych w niniejszym dokumencie**

**W wykazie aktów prawnych dodaje się następujący akt prawny:**

**Rozporządzenie systemowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.)

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 5 z 16

## 2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

### 2.2.1. Warunki uczestnictwa w Rynku Bilansującym

#### Dodaje się pkt 2.2.1.1.13.(3.4) o następującym brzmieniu:

- (3.4) W przypadku kosztów określonych w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(3), miesiąc kalendarzowy wykonania tych kosztów na potrzeby realizacji korekty CWD i CWO obowiązujących w tym miesiącu.

#### Dodaje się pkt 2.2.1.1.13.(11.1) o następującym brzmieniu:

- (11.1) W ciągu 20 dni od zakończenia każdego miesiąca kalendarzowego przekazuje koszty określone w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(3) na podstawie wykonania tych kosztów w poprzednim miesiącu kalendarzowym.

Koszty te będą również podstawą do dokonania korekty CWD i CWO obowiązujących w miesiącu kalendarzowym, którego dotyczy wykonanie tych kosztów.

#### Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.1.1.13.(11.1) ÷ 2.2.1.1.13.(11.4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.1.13.(11.2) ÷ 2.2.1.1.13.(11.5)

#### Pkt 2.2.1.1.13.(11.2) (poprzednio 2.2.1.1.13.(11.1)) otrzymuje brzmienie:

- (11.2) W ciągu 50 dni od zakończenia każdego kwartału kalendarzowego przekazuje:
- (11.2.1) Koszty określone w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(2).
  - (11.2.2) Koszty określone w 4.3.1.3.4.1.9.
  - (11.2.3) Koszty określone w 4.3.1.7.1.5.
  - (11.2.4) Współczynnik sprawności magazynu energii, o którym mowa w pkt 4.3.1.3.4.2.6.

na podstawie wykonania za poprzedni kwartał kalendarzowy, w szczególności na podstawie wykonania kosztów kwalifikowanych w zakresie ppkt (11.2.1)-(11.2.3).

#### Dodaje się pkt 2.2.1.1.14. o następującym brzmieniu:

- 2.2.1.1.14. Za okres od 1 października 2022 r. do dnia wejścia w życie zmiany Warunków, przyjętej w wykonaniu § 2 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 27 września 2022 r. zmieniającego Rozporządzenie systemowe (Dz.U. z 2022r., poz. 2007), zwanego dalej „Rozporządzeniem zmieniającym z 27.09.2022”, tj. Zmiany nr 8/2022 Warunków, URB przekazuje OSP informacje o wykonanych kosztach określonych w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(3) dla poszczególnych

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 6 z 16

miesiący kalendarzowych tego okresu, w terminach i na zasadach określonych w § 2 ust. 4 – 6 Rozporządzenia zmieniającego z 27.09.2022.

OSP koryguje rozliczenia dokonane na podstawie CWD i CWO za powołany okres w terminie określonym w § 2 ust. 7 Rozporządzenia zmieniającego z 27.09.2022, przy czym w uzasadnionych przypadkach OSP może zwrócić się do URB o wyjaśnienie przekazanej informacji o wykonanych kosztach określonych w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(3) i korespondencja w tym zakresie jest przesyłana do wiadomości Prezesa URE. W przypadku gdy OSP zwrócił się do URB o powyższe wyjaśnienie, to za dzień otrzymania informacji o wykonanych kosztach stanowiącej podstawę korekty rozliczeń przyjmuje się dzień otrzymania wyjaśnienia od URB.

**Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.1.1.14. ÷ 2.2.1.1.17. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.1.15. ÷ 2.2.1.1.18.**

### **3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA POTRZEBY GRAFIKOWANIA I STEROWANIA RUCHEM SIECIOWYM**

#### **3.1.5. Zgłaszanie Ofert Bilansujących – części handlowej**

**Dodaje się pkt 3.1.5.1.10. i 3.1.5.1.11. o następującym brzmieniu:**

- 3.1.5.1.10. W procesie weryfikacji danych ze Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej, Jednostki Grafikowej Magazynu aktywnej, Jednostki Grafikowej Farm Wiatrowych aktywnej i Jednostki Grafikowej Fotowoltaicznej aktywnej jest wykorzystywana MaxCO wyznaczona dla doby handlowej, której dotyczą Zgłoszenia Ofert Bilansujących – części handlowej.
- 3.1.5.1.11. MaxCO dla danej Jednostki Grafikowej i doby handlowej  $n$  jest równa CWD wyznaczonej dla tej Jednostki Grafikowej i tej doby, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.1.3.4.1. i 4.3.1.3.4.2., przy czym:
- (1) W przypadku Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej wykorzystującej jako paliwo podstawowe węgiel kamienny, węgiel brunatny albo gaz ziemny CWD na potrzeby MaxCO wyznacza się z zastosowaniem współczynnika przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną, o którym mowa w pkt 4.3.1.3.4.1.4.(2), ustalonego dla pasma mocy Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej, dla którego współczynnik ten ma najwyższą wartość.
  - (2) W przypadku Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej wykorzystującej jako paliwo podstawowe węgiel kamienny za koszt paliwa podstawowego przyjmuje się wartość większą z:

<b>Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania</b>		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 7 z 16

- (2.1) Kosztu paliwa podstawowego wyznaczonego jako pomnożona przez 1,05 suma:
- (2.1.1) Ostatniej ceny kontraktu forward cif ARA (Rotterdam) API2 na kolejny miesiąc kalendarzowy, wyrażonej w zł/GJ, opublikowanej w dobie  $n-2$ , pomnożonej przez 0,4 oraz
- (2.1.2) Wartości ostatniej średniej ceny węgla kamiennego z krajowego wydobycia, wyrażonej w zł/GJ, opublikowanej przez Agencję Rozwoju Przemysłu S.A. w indeksie PSCMI1, dostępnej w dobie  $n-2$ , pomnożonej przez 0,6.

W przypadku gdy cena kontraktu forward cif ARA (Rotterdam) API2 na kolejny miesiąc kalendarzowy nie została opublikowana w dobie  $n-2$ , to stosuje się ostatnią cenę opublikowaną przed dobą  $n-2$ .

Cena kontraktu forward cif ARA (Rotterdam) API2 wyrażona w USD/Mg jest przeliczana na zł/GJ przyjmując: (i) średni kurs USD wyrażony w zł Narodowego Banku Polskiego z doby  $n-2$ , a jeżeli kurs dla tego dnia nie został opublikowany, to do przeliczenia stosuje się kurs Narodowego Banku Polskiego opublikowany w najbliższym dniu z okresu poprzedniego oraz (ii) wartość opałową węgla kamiennego równą 25,104 GJ/Mg.

- (2.2) Kosztu paliwa podstawowego, który wytwórca podał zgodnie z pkt 2.2.1.1.13., przyjętego dla doby handlowej  $n$ .
- (3) W przypadku Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej wykorzystującej jako paliwo podstawowe węgiel kamienny współczynnik wynoszący 1,05 we wzorze w pkt 4.3.1.3.4.1.5. zwiększa się do 1,1 wyłącznie w odniesieniu do kosztu paliwa podstawowego.
- (4) W przypadku Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej wykorzystującej jako paliwo podstawowe gaz ziemny koszt zmienny paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(1), wyznacza się z uwzględnieniem ostatniej ceny rynku dnia następnego na giełdzie towarowej, na której jest wykonywany obowiązek określony w art. 49b ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, opublikowanej w dobie  $n-2$ , pomnożonej przez 1,05.
- (5) W przypadku Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej jako rozliczeniową cenę uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> przyjmuje się wartość tej ceny wyznaczonej dla doby  $n-2$ , zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3.1.3.4.3.3., pomnożoną przez 1,05.
- (6) W przypadku Jednostki Grafikowej Magazynu aktywnej CWD na potrzeby MaxCO wyznacza się jako CWD dla kierunku generacji (CWD<sup>G</sup>) określaną zgodnie z pkt 4.3.1.3.4.2.2.(2) na podstawie ceny referencyjnej równej większej z wartości cen z pkt 4.3.1.3.4.2.4.(1) i 4.3.1.3.4.2.4.(2).

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 8 z 16

**3.1.6. Oferty Zastępcze****Pkt 3.1.6.2.3.(8) i 3.1.6.2.3.(9) otrzymują brzmienie:**

- (8) Cena ofertowa ( $OFC_{jhk}$ ) nie może być mniejsza od -50 000 zł/MWh ( $OFC_{jhk} \geq -50\,000$  zł/MWh).
- (9) Cena ofertowa ( $OFC_{jhk}$ ) nie może być większa od 50 000 zł/MWh ( $OFC_{jhk} \leq 50\,000$  zł/MWh).

**Pkt 3.1.6.3.3.(8) i 3.1.6.3.3.(9) otrzymują brzmienie:**

- (8) Cena ofertowa ( $OFC_{jhk}$ ) nie może być mniejsza od -50 000 zł/MWh ( $OFC_{jhk} \geq -50\,000$  zł/MWh).
- (9) Cena ofertowa ( $OFC_{jhk}$ ) nie może być większa od 50 000 zł/MWh ( $OFC_{jhk} \leq 50\,000$  zł/MWh).

**3.1.7. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej****Dodaje się pkt 3.1.7.1.3.(4) o następującym brzmieniu:**

- (4) Spełnienia warunku, że ceny ofertowe dla poszczególnych pasm Zgłoszenia Oferty Bilansującej są nie większe niż MaxCO.

**Pkt 3.1.7.2.1.(2) otrzymuje brzmienie:**

- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3), to jest ono odrzucane.

**Dodaje się pkt 3.1.7.2.1.(3) o następującym brzmieniu:**

- (3) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3) i nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.7.1.3.(4), to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa z następującymi zmianami:
- (3.1) Drugie i kolejne pasma ofertowe, których cena ofertowa jest większa niż MaxCO, przyjmują cenę ofertową równą MaxCO i są łączone w jedno pasmo ofertowe.
- (3.2) Dla Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej z ZAK=1 cenę ofertową pierwszego pasma ofertowego, która jest większa niż:
- (i) MaxCO lub
- (ii) Cena ofertowa drugiego pasma ofertowego uwzględniająca postanowienia pkt (3.1) pomniejszona o 1 grosz/MWh;
- przyjmuje się jako równą mniejszej z wartości z ppkt (i) i (ii).

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 9 z 16

**Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.2.1.(3) ÷ 3.1.7.2.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.2.1.(4) ÷ 3.1.7.2.1.(5)**

**Pkt 3.1.7.2.4.(3) otrzymuje brzmienie:**

- (3) Ceny ofertowe dla pasm Przyjętej Oferty Bilansującej są wyznaczone jako średnie ważone z cen pasm oferty zastępczej wykorzystanych do ich tworzenia, przy czym tak wyznaczone ceny ofertowe pasm nie mogą być większe niż:

(3.1) MaxCO pomniejszona o 1 grosz/MWh, w przypadku pierwszego pasma ofertowego i gdy Przyjęta Oferta Bilansująca zawiera więcej niż jedno pasmo ofertowe.

(3.2) MaxCO, w pozostałych przypadkach.

Jeżeli ceny ofertowe dla dwóch lub więcej pasm ofertowych są równe MaxCO, to pasma te są łączone w jedno pasmo ofertowe z ceną ofertową równą MaxCO.

**Pkt 3.1.7.4.1.(2) otrzymuje brzmienie:**

- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3), to jest ono odrzucane.

**Dodaje się pkt 3.1.7.4.1.(3) o następującym brzmieniu:**

- (3) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3) i nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.7.1.3.(4), to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa z ceną ofertową pierwszego pasma ofertowego równą MaxCO.

**Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.4.1.(3) ÷ 3.1.7.4.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.4.1.(4) ÷ 3.1.7.4.1.(5)**

**Pkt 3.1.7.4.1.(4.4) (poprzednio 3.1.7.4.1.(3.4)) otrzymuje brzmienie:**

- (4.4) Przyjęta cena ofertowa dla pasma  $k = 1$  jest wyznaczana jako średnia ważona z cen wykorzystanych do utworzenia pasma  $k = 1$  pasm oferty zastępczej, przy czym tak wyznaczona cena ofertowa nie może być większa niż MaxCO.

**Pkt 3.1.7.6.1.(2) otrzymuje brzmienie:**

- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3), to jest ono odrzucane.

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 10 z 16

**Dodaje się pkt 3.1.7.6.1.(3) o następującym brzmieniu:**

- (3) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3) i nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.7.1.3.(4), to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa z następującymi zmianami:
- (3.1) Drugie i kolejne pasma ofertowe generacji, których cena ofertowa jest większa niż MaxCO, przyjmują cenę ofertową równą MaxCO i są łączone w jedno pasmo ofertowe generacji.
- (3.2) Dla Jednostki Grafikowej Magazynu aktywnej z ZAK=1 cenę ofertową pierwszego pasma ofertowego generacji, która jest większa niż:
- (i) MaxCO lub
- (ii) Cena ofertowa drugiego pasma ofertowego generacji uwzględniająca postanowienia pkt (3.1) pomniejszona o 1 grosz/MWh;
- przyjmuje się jako równą mniejszej z wartości z ppkt (i) i (ii).
- (3.3) Dla Jednostki Grafikowej Magazynu aktywnej z ZAK=1 cenę ofertową pierwszego pasma ofertowego ładowania, która jest większa niż:
- (i) MaxCO lub
- (ii) Cena ofertowa pierwszego pasma ofertowego generacji uwzględniająca postanowienia pkt (3.2) pomniejszona o 1 grosz/MWh;
- przyjmuje się jako równą mniejszej z wartości z ppkt (i) i (ii).
- (3.4) Dla Jednostki Grafikowej Magazynu aktywnej z ZAK=1 drugie i kolejne pasma ofertowe ładowania, których cena ofertowa jest większa niż cena ofertowa pierwszego pasma ofertowego ładowania uwzględniająca postanowienia pkt (3.3) pomniejszona o 1 grosz/MWh, przyjmują cenę ofertową równą cenie ofertowej pierwszego pasma ofertowego ładowania uwzględniającej postanowienia pkt (3.3) pomniejszonej o 1 grosz/MWh i są łączone w jedno pasmo ofertowe ładowania.
- (3.5) Dla Jednostki Grafikowej Magazynu aktywnej z ZAK=2 drugie i kolejne pasma ofertowe ładowania, których cena ofertowa jest większa niż:
- (i) MaxCO lub
- (ii) Cena ofertowa drugiego pasma ofertowego generacji uwzględniająca postanowienia pkt (3.1) pomniejszona o 1 grosz/MWh;
- przyjmują cenę ofertową równą mniejszej z wartości z ppkt (i) i (ii), i są łączone w jedno pasmo ofertowe ładowania.

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 11 z 16



**Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.6.1.(3) ÷ 3.1.7.6.1.(4) zostaje zmieniona  
odpowiednio na: 3.1.7.6.1.(4) ÷ 3.1.7.6.1.(5)**

**Pkt 3.1.7.6.5.(3) otrzymuje brzmienie:**

- (3) Ceny ofertowe dla pasm Przyjętej Oferty Bilansującej są wyznaczone jako średnie ważone z cen pasm oferty zastępczej wykorzystanych do ich tworzenia, przy czym tak wyznaczone ceny ofertowe pasm nie mogą być większe niż:
- (3.1) MaxCO, w przypadku drugiego i kolejnych pasm ofertowych generacji.
- (3.2) Mniejsza z wartości MaxCO i ceny drugiego pasma ofertowego generacji uwzględniającego postanowienia pkt (3.1) pomniejszonej o 1 grosz/MWh, w przypadku pierwszego pasma ofertowego generacji.
- (3.3) Mniejsza z wartości MaxCO i ceny ofertowej pierwszego pasma ofertowego generacji uwzględniającego postanowienia pkt (3.2) pomniejszonej o 1 grosz/MWh, w przypadku pierwszego pasma ofertowego ładowania.
- (3.4) Ceny ofertowej pierwszego pasma ofertowego ładowania uwzględniającego postanowienia pkt (3.3) pomniejszonej o 1 grosz/MWh, w przypadku drugiego i kolejnych pasm ofertowych ładowania.

Jeżeli ceny ofertowe dla dwóch lub więcej pasm ofertowych, mają taką samą wartość, to pasma te są łączone w jedno pasmo ofertowe z ceną ofertową równą cenie ofertowej łączonych pasm.

**Pkt 3.1.7.7.1.(2) otrzymuje brzmienie:**

- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3), to jest ono odrzucane.

**Dodaje się pkt 3.1.7.7.1.(3) o następującym brzmieniu:**

- (3) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3) i nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.7.1.3.(4), to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa z ceną ofertową równą MaxCO dla pierwszego pasma ofertowego generacji albo pierwszego pasma ofertowego ładowania, którego moc ofertowa jest większa niż 0 MW.

**Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.7.1.(3) ÷ 3.1.7.7.1.(4) zostaje zmieniona  
odpowiednio na: 3.1.7.7.1.(4) ÷ 3.1.7.7.1.(5)**

**Pkt 3.1.7.7.1.(4.5) (poprzednio 3.1.7.7.1.(3.5)) otrzymuje brzmienie:**

- (4.5) Przyjęta cena ofertowa dla pasma  $k = 1$  jest wyznaczana jako średnia ważona z cen wykorzystanych do utworzenia pasma  $k = 1$  pasm oferty zastępczej, przy czym tak wyznaczona cena ofertowa nie może być większa niż MaxCO.

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 12 z 16

**Pkt 3.1.7.9.1.(2) otrzymuje brzmienie:**

- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3), to jest ono odrzucane.

**Dodaje się pkt 3.1.7.9.1.(3) o następującym brzmieniu:**

- (3) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3.(1)-(3) i nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.7.1.3.(4), to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa z następującymi zmianami:
- (3.1) Pasma ofertowe, których cena ofertowa jest większa niż MaxCO, przyjmują cenę ofertową równą MaxCO.
- (3.2) Pasma ofertowe, które w wyniku postanowień pkt (3.1) mają taką samą cenę ofertową są łączone w jedno pasmo ofertowe.

**Numeracja dotychczasowych pkt: 3.1.7.9.1.(3) ÷ 3.1.7.9.1.(4) zostaje zmieniona odpowiednio na: 3.1.7.9.1.(4) ÷ 3.1.7.9.1.(5)****4. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH****4.1.4. Wyznaczanie cen za wytwarzanie i redukcję energii elektrycznej****Pkt 4.1.4.3. otrzymuje brzmienie:**

- 4.1.4.3. W przypadku, gdy dla danej  $JG_{Wa}$  z ZAK=1 lub  $JG_{Ma}$  z ZAK=1 została zgłoszona jej niedyspozycyjność w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa, i  $JG_{Wa}$  lub  $JG_{Ma}$  stała się dyspozycyjna po zakończeniu procesu zgłaszania ofert bilansujących, to dla potrzeb rozliczania kosztów bilansowania systemu i kosztów ograniczeń systemowych jest tworzona dla tej  $JG_{Wa}$  lub  $JG_{Ma}$  Uzupełniająca Oferta Bilansująca. Uzupełniająca Oferta Bilansująca jest tworzona według zasad analogicznych do stosowanych przy tworzeniu Przyjętej Oferty Bilansującej – część handlowa na podstawie oferty zastępczej, określonych odpowiednio w pkt 3.1.7.2 i 3.1.7.6., z wyjątkiem zasad dotyczących łączenia pasm ofertowych z tą samą ceną ofertową w jedno pasmo ofertowe.

**Pkt 4.1.4.4.(2.1) otrzymuje brzmienie:**

- (2.1) Dla  $JG_{Wa}$  z ZAK=1: średniej ważonej z cen w ofercie zastępczej  $JG_{Wa}$  obowiązujących dla zakresu mocy w Dodatkowym Paśmie, nie większej niż MaxCO, przy czym jeżeli tak wyznaczona cena jest mniejsza od ceny w ostatnim paśmie Przyjętej Oferty Bilansującej – część handlowa  $JG_{Wa}$ , to jako cenę CO

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 13 z 16

przyjmuje się cenę ostatniego pasma Przyjętej Oferty Bilansującej – część handlowa JG<sub>Wa</sub>.

#### 4.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

##### Pkt 4.3.1.3.4.1.7.(3) otrzymuje brzmienie:

- (3) W przypadku innej jednostki wytwórczej ciepłej niż te, o których mowa w ppkt (1) i (2) – średniego jednostkowego kosztu zużytego paliwa oraz średniego jednostkowego kosztu transportu i składowania tego paliwa.

##### Pkt 4.3.1.3.4.1.10. otrzymuje brzmienie:

4.3.1.3.4.1.10. Jednostkowe koszty paliwa podstawowego KP jednostek wytwórczych określonych w pkt 4.3.1.3.4.1.7. ppkt (2) i (3) oraz pozostałe koszty zmienne wytwarzania PKZ powinny wynikać z ewidencji księgowej.

##### Pkt 4.3.1.3.4.4.7. i 4.3.1.3.4.4.8. otrzymują brzmienie:

4.3.1.3.4.4.7. Cena CRO<sub>S</sub> dla godziny  $h$  doby handlowej jest wyznaczana jako suma wartości ceny rozliczeniowej odchylenia w godzinie  $h$  ( $CRO_h$ ) i wartości składnika bilansującego, o którym mowa w pkt 4.3.1.3.4.4.9.:

$$CRO_{Sh} = CRO_h + \Delta B \quad (4.52)$$

gdzie:

$CRO_h$  – Cena rozliczeniowa odchylenia w godzinie  $h$ .

$\Delta B$  – Składnik bilansujący.

4.3.1.3.4.4.8. Cena CRO<sub>Z</sub> dla godziny  $h$  doby handlowej jest wyznaczana jako różnica wartości ceny rozliczeniowej odchylenia w godzinie  $h$  ( $CRO_h$ ) i wartości składnika bilansującego, o którym mowa w pkt 4.3.1.3.4.4.9.:

$$CRO_{Zh} = CRO_h - \Delta B \quad (4.53)$$

gdzie:

$CRO_h$  – Cena rozliczeniowa odchylenia w godzinie  $h$ .

$\Delta B$  – Składnik bilansujący.

##### Pkt 4.3.1.3.4.4.12. otrzymuje brzmienie:

4.3.1.3.4.4.12. Dla celów informacyjnych na etapie rozliczeń na RB jest wyznaczana wartość stanu zakontraktowania w planie BPKD/BO ( $SK^{BPKD/BO}$ ), według następującego wzoru:

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 14 z 16

$$SK_h^{BPKD/BO} = \left( \sum_{j \in Ja} \max(0, EZ_{jh}) - \sum_{j \in JaZAK2} EZ_{jh}^{POFE1} - \sum_{j \in JaFP} EZ_{jh}^{POBH} - \sum_{j \in Jwr} \Delta EA_{jh} \right) - \sum_{j \in Jma} \min(0, ER_{jh} - \min(0, EZ_{jh})) - ZRB_h \quad (4.53c)$$

gdzie:

- $SK_h^{BPKD/BO}$  – Wartość stanu zakontraktowania w planie BPKD/BO dla godziny  $h$  (wartość dodatnia oznacza przekontraktowanie, wartość ujemna niedokontraktowanie).
- $EZ_{jh}$  – Zweryfikowana ilość dostaw energii w godzinie  $h$  Jednostki Grafikowej  $j$ .
- $EZ_{jh}^{POFE1}$  – Ilość energii EZ Jednostki Grafikowej  $j$  w godzinie  $h$  z pierwszego pasma zdolności wytwórczych w zakresie generacji, dla którego nie jest określana cena CO.
- $EZ_{jh}^{POBH}$  – Ilość energii EZ Jednostki Grafikowej  $j$  w godzinie  $h$  w zakresie w jakim nie jest objęta Przyjętą Ofertą Bilansującą – część handlowa.
- $\Delta EA_{jh}$  – Ilość energii awarii w godzinie  $h$  wyznaczona dla  $j$ -tej JG<sub>wr</sub>.
- $ER_{jh}$  – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie  $h$  Jednostki Grafikowej  $j$ .
- $ZRB_h$  – Zapotrzebowanie ZRB w godzinie  $h$ .
- $Ja$  – Zbiór JG<sub>wa</sub>, JG<sub>Ma</sub>, JG<sub>FWa</sub> i JG<sub>PVa</sub>.
- $JaFP$  – Zbiór JG<sub>FWa</sub>, JG<sub>PVa</sub>.
- $Jma$  – Zbiór JG<sub>Ma</sub>.
- $JaZAK2$  – Zbiór JG<sub>wa</sub> z ZAK=2 i JG<sub>Ma</sub> z ZAK=2.
- $Jwr$  – Zbiór JG<sub>wr</sub>.

#### Dodaje się pkt 4.3.1.6.9. o następującym brzmieniu:

- 4.3.1.6.9. Procedura korygowania rozliczeń jest również stosowana na podstawie korekt CWD i CWO w związku z uwzględnieniem wykonanych kosztów, które zostały przyjęte w wyniku Zgłoszeń aktualizacji cen w zakresie, o którym mowa w pkt 2.2.1.1.13.(11.1).

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 15 z 16

**Pkt 4.3.1.7.1.5.(1) otrzymuje brzmienie:**

- (1) Paliwa podstawowego, wyznaczonego zgodnie z pkt 4.3.1.3.4.1.7., z zastrzeżeniem, że:
- (1.1) Dla jednostki wytwórczej wykorzystującej jako paliwo podstawowe gaz ziemny składnik, o którym mowa w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(1.1), wyznacza się jako średnią arytmetyczną cenę paliwa gazowego z rynku dnia następnego na giełdzie towarowej z zakończonego kwartału, na której to giełdzie jest wykonywany obowiązek określony w art. 49b ust. 1 ustawy Prawo energetyczne.
- (1.2) Dla jednostki wytwórczej ciepłej, o której mowa w pkt 4.3.1.3.4.1.7.(3), koszt paliwa podstawowego wyznacza się na podstawie średniego jednostkowego kosztu zużytego paliwa oraz średniego jednostkowego kosztu transportu i składowania tego paliwa w poprzednim kwartale kalendarzowym.

**4.3.2. Rozliczenia Regulacyjnych Usług Systemowych JG<sub>Wa</sub>****Pkt 4.3.2.1.6. otrzymuje brzmienie:**

4.3.2.1.6. Korekty rozliczeń są wykonywane w cyklach miesięcznych, do 15. dnia każdego miesiąca, i obejmują rozliczone miesiące, tzn. takie, dla których upłynął termin płatności. Korekty rozliczeń dotyczą 4 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym jest dokonywana korekta. Korekta rozliczeń dla miesiąca  $m$  jest wykonywana w miesiącach  $m+2$  oraz  $m+4$ . Po upływie tego okresu rozliczenia są uznawane jako ostateczne, chyba, że potrzeba dokonania późniejszej ich korekty wynika z zastosowania błędnych danych rozliczeniowych lub niepoprawnego ich przetworzenia, czego skutkiem było błędne wyznaczenie kwoty należności. Terminem płatności z tytułu korekty rozliczeń jest ostatni dzień miesiąca kalendarzowego, w którym dokonano korekty.

Procedura korygowania rozliczeń uwzględnia korekty CWD i CWO w związku z uwzględnieniem wykonanych kosztów, które zostały przyjęte w wyniku Zgłoszeń aktualizacji cen w zakresie, o którym mowa w pkt 2.2.1.1.13.(11.1).

Zmiany nr 8/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 22 listopada 2022 r.		Strona 16 z 16