

Warszawa, 3 listopada 2023 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.744.19.2023.JPa2

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 2023 r. poz. 775, 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 11 lipca 2023 r., znak: Z/380-DO-PM-WRE.7000.3.2023.2 uzupełnionego pismami z dni: 14 lipca 2023 r., znak: Z/381/DO-PM-WRE.7000.3.2023.4, 18 lipca 2023 r., znak: Z/396/DO-PM-WRE.7000.3.2023.6, 20 lipca 2023 r., znak: Z/397/DO-PM-WRE.7000.3.2023.7 oraz 28 lipca 2023 r., znak: Z/437/DO-PM-WRE.7000.3.2023.9, 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, z dnia 25 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.744.29.2022.ŁW, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.744.26.2022.AOr oraz z dnia 13 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.744.26.2022.AOr, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania Na podstawie:

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

postanawiam

1. Zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającą warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.
2. Ustalić termin wejścia w życie zmian określonych dokumencie „Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” 7 (siódmy) dzień po opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 11 lipca 2023 r., znak: Z/380-DO-PM-WRE.7000.3.2023.2, 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 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, (dalej także jako: „zmiany WDB”). Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji społecznych zmian WDB.

Pismami z dnia 12 lipca 2023 r. oraz z dnia 17 lipca 2023 r. Prezes URE wezwał stronę do przedstawienia informacji i wyjaśnień.

Pismami z dnia 14 lipca 2023 r., znak: Z/381/DO-PM-WRE.7000.3.2023.4, z dnia 18 lipca 2023 r., znak: Z/396/DO-PM-WRE.7000.3.2023.6, z dnia 20 lipca 2023 r., znak: Z/397/DO-PM-WRE.7000.3.2023.7 oraz z dnia 28 lipca 2023 r., znak: Z/437/DO-PM-WRE.7000.3.2023.9, strona udzieliła żądanych informacji oraz wyjaśnień.

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 miesiąca.

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 należyte uwzględniają uwagi zainteresowanych stron zgłoszone w ramach konsultacji przeprowadzonych zgodnie z art. 10 ust. 2–5 tego rozporządzenia. We wszystkich przypadkach sporządza się i publikuje w sposób terminowy należyte uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji w złożonym dokumencie, przed publikacją propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod lub jednocześnie z taką publikacją.

Zmiany WDB przedłożone Prezesowi URE obejmują:

1. Zmianę zasad kształtowania ceny rozliczeniowej odchylenia (CRO), polegającą na zmniejszeniu wielkości zapotrzebowania na energię w obszarze rynku bilansującego (ZRB), stosowanego do wyznaczenia CRO w planie BPKD swobodnie zbilansowanym (BPKD/BO), o wielkość poleconego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) nierynkowego redysponowania jednostek wytwórczych w przypadku nadpodaży generacji w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE).
2. Zmianę zasad wyznaczania ilości energii wytwarzanej z powodu ograniczeń elektrownianych, polegającą na wyznaczaniu tej energii w odniesieniu do poszczególnych elektrowni danego wytwórcy na podstawie ilości energii wymaganej do spełnienia ograniczeń elektrownianych w danej elektrowni oraz zgłoszonych umów sprzedaży energii dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (JGWa) ze znacznikiem aktywności równym 1 (ZAK=1) danej elektrowni.
3. Zmianę zasad rozliczania dodatkowych kosztów wytwarzania energii wynikających z realokacji umów sprzedaży energii (USE) na JGWa, polegającą na wyłączeniu

z rozliczania realokacji USE dokonywanej w celu spełnienia ograniczeń elektrownianych wytwórcy.

Strona wskazała, że zmiana, o której mowa w pkt 1 powyżej, ma na celu poprawę jakości wyceny energii elektrycznej na rynku bilansującym w okresach, w których OSP dokonuje nierynkowego redysponowania, ze względu na nadpodaż generacji w KSE. Ponadto, zmiany wskazane w pkt 2-3 mają na celu zwiększenie adekwatności alokacji kosztów dotyczących spełniania ograniczeń elektrownianych zgłaszanych do OSP przez wytwórców.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu zmienionych WDB za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 7 czerwca do 10 lipca 2023 r., a więc w okresie miesięcznym zgodnym art. 10 ust. 2 rozporządzenia 2017/2195. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektów zmienionych WDB oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczone na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmiany WDB wraz z informacją o zgłoszonych uwagach i przyczynie ich uwzględnienia lub nieuwzględnienia wraz z uzasadnieniem tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 10 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195.

Art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że propozycja dotycząca ustanowienia warunków lub metod musi obejmować proponowane ramy czasowe ich wdrożenia oraz opis ich przewidywanego wpływu na realizację celów określonych w niniejszym rozporządzeniu. Harmonogram wdrażania nie może przekraczać dwunastu miesięcy od daty zatwierdzenia przez właściwe organy regulacyjne, chyba że wszystkie właściwe organy regulacyjne zgodzą się wydłużyć harmonogram wdrażania lub jeżeli w niniejszym rozporządzeniu określono inne harmonogramy. Zmiana WDB określa datę wdrożenia zmian i harmonogram ten nie przekracza dwunastu miesięcy od daty zatwierdzenia tych zmian niniejszą decyzją. Wpływ zmiany WDB na realizację celów określonych w rozporządzeniu 2017/2195 należy rozpatrywać w kontekście wpływu całych WDB na realizację celów rozporządzenia 2017/2195, który to wpływ został określony w pierwotnej decyzji zatwierdzającej WDB. W związku z tym Prezes URE ocenia, że wniosek czyni zadość wymaganiom określonym w art. 5 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195.

Należy również wskazać, iż zgodnie z § 53 ust. 1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819, ze zm., dalej: „rozporządzenie systemowe”), operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia warunki dotyczące bilansowania zgodne z przepisami tego rozporządzenia oraz art. 18 rozporządzenia 2017/2195, nie później niż w terminie czterech miesięcy od dnia wejścia w życie niniejszego rozporządzenia. Z kolei §53 ust. 6 rozporządzenia systemowego, dodany rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska

z dnia 13 października 2023 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 2280), stanowi, iż do zmian warunków dotyczących bilansowania i instrukcji obowiązujących do dnia wejścia w życie odpowiednio warunków dotyczących bilansowania, o których mowa w ust. 1, oraz instrukcji, o której mowa w ust. 2, stosuje się przepisy 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.). Warunki dotyczące bilansowania zgodne z przepisami rozporządzenia systemowego zostały przedłożone Prezesowi URE i zatwierdzone w części decyzją z dnia 27 września 2023 r., znak: DRR.WRE.744.17.2023.ŁW. Termin ich wejścia w życie został ustalony na 14 czerwca 2024 r. Wobec powyższego należy uznać, że do czasu wejścia w życie warunków dotyczących bilansowania określonych w § 53 ust. 1 rozporządzenia systemowego, do oceny zmian warunków dotyczących bilansowania zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt, ze zmianami, w tym zmian WDB określonych w niniejszej decyzji, stosuje się rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

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

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodną stron uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ja wydał, jeżeli przepisy szczególne 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 iż brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku strony i zatwierdzenia zmian WDB.

Przy czym należy mieć na uwadze, że zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. g) rozporządzenia 2017/2195 OSP ma obowiązek opublikować wstępne warunki dotyczące bilansowania co najmniej jeden miesiąc przed 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2023 r. poz. 1550 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2023 r. poz. 1144, ze zm., dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
 4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
 5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
 6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik:

1. „Zmiany nr 9/2023 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 2023 r. poz. 2111, 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 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

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

Data przygotowania: 11 lipca 2023 r.

Przedmiot zmian:

Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej nazywanych również „Zmianami Warunków”) obejmują:

1. Zmianę zasad kształtowania ceny rozliczeniowej odchylenia (CRO), polegającą na zmniejszeniu wielkości zapotrzebowania na energię w obszarze rynku bilansującego (ZRB), stosowanego do wyznaczenia CRO w planie BPKD swobodnie zbilansowanym (BPKD/BO), o wielkość poleconego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (OSP) nierynkowego redysponowania jednostek wytwórczych w przypadku nadpodaży generacji w krajowym systemie elektroenergetycznym (KSE).
2. Zmianę zasad wyznaczania ilości energii wytwarzanej z powodu ograniczeń elektrownianych, polegającą na wyznaczaniu tej energii w odniesieniu do poszczególnych elektrowni danego wytwórcy na podstawie ilości energii wymaganej do spełnienia ograniczeń elektrownianych w danej elektrowni oraz zgłoszonych umów sprzedaży energii dla JG_{Wa} z $ZAK=1$ danej elektrowni.
3. Zmianę zasad rozliczania dodatkowych kosztów wytwarzania energii wynikających z realokacji USE na JG_{Wa} , polegającą na wyłączeniu z rozliczania realokacji USE dokonywanej w celu spełnienia ograniczeń elektrownianych wytwórcy.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Zmianami nr 9/2023 do Warunków Dotyczących Bilansowania”, przedstawiona w dalszej części Zmian Warunków.

Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 11 lipca 2023 r.		Strona 1 z 7

Przyczyna zmian:

Zmiana powołana w pkt 1 Przedmiotu zmian ma na celu poprawę jakości wyceny energii elektrycznej na rynku bilansującym w okresach, w których OSP dokonuje nierynkowego redysponowania, ze względu na nadpodaż generacji w KSE. W wyniku wprowadzenia tej zmiany ZRB będzie korygowane o poleconą wielkość nierynkowego redysponowania jednostek wytwórczych, analogicznie do przypadku gdy dotyczy to rynkowego redysponowania jednostek wytwórczych. Ustalony w ten sposób ZRB pozwoli na wyznaczanie cen energii elektrycznej na rynku bilansującym odpowiednio do sytuacji bilansowej w KSE.

Zmiany powołane w pkt 2 i 3 Przedmiotu zmian mają na celu zwiększenie adekwatności alokacji kosztów dotyczących spełniania ograniczeń elektrownianych zgłaszanych do OSP przez wytwórców. W wyniku wprowadzenia tej zmiany rozliczenia wynikające ze spełniania ograniczeń elektrownianych będą dokonywane odpowiednio do relacji pomiędzy poziomem zakontraktowania danej elektrowni wytwórcy oraz poziomem jej zakontraktowania wymaganym ze względu na określone przez wytwórcę ograniczenia elektrowniane. Taki sposób rozliczeń pozwoli na racjonalizowanie kosztów pokrywanych przez odbiorców w ramach opłat taryfowych.

Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 11 lipca 2023 r.		Strona 2 z 7

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania	Zestawienie zmian
4.	PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH	
1.	4.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym	Zmianie ulegają pkt: 4.3.1.3.2.1., 4.3.1.3.2.2., 4.3.1.3.4.4.5., 4.3.1.8.1.2., 4.3.1.8.2.3. i 4.3.1.8.2.4.

Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 11 lipca 2023 r.

Strona 3 z 7

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Zmianami nr 9/2023
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:

**4. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU
I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH**

4.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

Pkt 4.3.1.3.2.1. i 4.3.1.3.2.2. otrzymują brzmienie:

4.3.1.3.2.1. Ilość energii wytwarzanej w danej godzinie jako generacja wymuszona ze względu na ograniczenia elektrowniane (ΔEOE) jest wyznaczana dla poszczególnych JG_{Wr} i JG_{Mr} na podstawie ilości energii wymaganej do spełnienia ograniczeń elektrownianych (EOE) w tej godzinie odpowiednio przez JG_{Wa} z $ZAK=1$ składające się na daną JG_{Wr} i przez JG_{Ma} z $ZAK=1$ składające się na daną JG_{Mr} .

Dla JG_{Mr} składających się z JG_{Ma} z $ZAK=2$ wartość ΔEOE jest równa 0.

4.3.1.3.2.2. Wielkość ΔEOE dla danej JG_{Wr} w godzinie h jest wyznaczana według następujących zasad:

4.3.1.3.2.2.1. Jeżeli $\sum_{j \in J_w} EZ_{jh} \geq \sum_{j \in J_w} ES_{jh}$ lub dla każdej elektrowni, której JG_{Wa} z $ZAK=1$ składają się na daną JG_{Wr} , jest spełniony warunek: $\sum_{j \in J_{we}} ED_{jh} \geq EOE_{eh}$, to:

$$\Delta EOE_h = 0 \quad (4.38)$$

4.3.1.3.2.2.2. Jeżeli $\sum_{j \in J_w} EZ_{jh} < \sum_{j \in J_w} ES_{jh}$, to energia ΔEOE_h jest wyznaczana jako ta część energii wymaganej ze względu na ograniczenia elektrowniane w poszczególnych elektrowniach, których JG_{Wa} z $ZAK=1$ składają się na daną JG_{Wr} , która stanowi nadwyżkę ponad zweryfikowaną ilość dostaw energii JG_{Wa} z $ZAK=1$ składających się na daną elektrownię ($EOE_{eh} - \sum_{j \in J_{we}} EZ_{jh}$), i jednocześnie nie jest pokryta przez swobodne zwiększenie generacji (ΔEZS^{BO}_{eh}) JG_{Wa} z $ZAK=1$ składających się na daną elektrownię:

(1) Jeżeli dla każdej elektrowni, której JG_{Wa} z $ZAK=1$ składają się na daną JG_{Wr} , jest spełniony warunek: $EOE_{eh} - \sum_{j \in J_{we}} EZ_{jh} \leq \Delta EZS^{BO}_{eh}$, to:

$$\Delta EOE_h = 0 \quad (4.39)$$

Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 11 lipca 2023 r.		Strona 4 z 7

(2) W pozostałych przypadkach:

$$\Delta EOE_h = \min \left\{ \sum_{e \in E} \max \left(0, EOE_{eh} - \sum_{j \in J_{w_e}} EZ_{jh} - \Delta EZS^{BO}_{eh} \right), \sum_{j \in J_w} ES_{jh} - \sum_{j \in J_w} EZ_{jh} \right\} \quad (4.40)$$

gdzie:

- ED_{jh} – Deklarowana ilość dostaw energii j -tej JG_{w_a} w godzinie h .
- EZ_{jh} – Zweryfikowana ilość dostaw energii j -tej JG_{w_a} w godzinie h .
- ES_{jh} – Skorygowana ilość dostaw energii j -tej JG_{w_a} w godzinie h .
- EOE_{eh} – Ilość energii wymagana do spełnienia ograniczeń elektrownianych w godzinie h przez JG_{w_a} z $ZAK=1$ składające się na e -tą elektrownię i na daną JG_{w_r} , przy czym jeżeli $EOE_{eh} > \sum_{j \in J_{w_e}} ESO^{OS}_{jh}$, to do obliczeń przyjmuje się $EOE_{eh} = \sum_{j \in J_{w_e}} ESO^{OS}_{jh}$, gdzie ESO^{OS}_{jh} oznacza operatywną skorygowaną ilość dostaw energii j -tej JG_{w_a} w godzinie h ustaloną w ostatniej wersji planu BPKD/OS.
- ΔEZS^{BO}_{eh} – Ilość energii stanowiąca swobodne zwiększenie generacji (energia z pasm ponad EZ reprezentujących dostawę energii na RB, dla których $ZP = 0$) w godzinie h JG_{w_a} z $ZAK=1$ składających się na e -tą elektrownię i na daną JG_{w_r} .
- J_w – Zbiór JG_{w_a} z $ZAK=1$ składających się na daną JG_{w_r} .
- J_{w_e} – Zbiór JG_{w_a} z $ZAK=1$ składających na e -tą elektrownię i na daną JG_{w_r} ($J_{w_e} \subseteq J_w$).
- E – Zbiór elektrowni, których JG_{w_a} z $ZAK=1$ składają się na daną JG_{w_r} .

Pkt 4.3.1.3.4.4.5. otrzymuje brzmienie:

4.3.1.3.4.4.5. Zapotrzebowanie ZRB uwzględniane przy tworzeniu planu BPKD/BO jest równe sumie wyznaczonych na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych godzinowych poborów energii z obszaru Rynku Bilansującego, które zostały pokryte przez generację JG_{w_a} , JG_{M_a} , JG_{Fw_a} , JG_{Pv_a} oraz JG_{OSP_a} , skorygowanych o:

- (1) Saldo międzyoperatorskiej wymiany energii elektrycznej, to znaczy wymiany energii w ramach pomocy awaryjnej oraz redispatchingu.

Oznacza to nieuwzględnienie międzyoperatorskiej wymiany energii elektrycznej w ZRB przy tworzeniu planu BPKD/BO.

- (2) Ilość energii elektrycznej wytworzoną z pasm zdolności wytwórczych JG_{w_a} z $ZAK=2$ oraz JG_{M_a} z $ZAK=2$, dla których nie została określona cena CO za wytwarzanie.

Oznacza to nieuwzględnienie ilości energii elektrycznej wytworzonej z pierwszych pasm zdolności wytwórczych JG_{w_a} , dla których nie została określona cena CO za wytwarzanie, w ZRB przy tworzeniu planu BPKD/BO.

Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 11 lipca 2023 r.		Strona 5 z 7

- (3) Ilość energii elektrycznej dostarczonej do systemu przez JG_{Ma} z $ZAK=1$ i $ZAK=2$ w związku z rzeczywistym zmniejszeniem ładowania w stosunku do zweryfikowanej ilości dostaw energii elektrycznej, z wyjątkiem energii elektrycznej dostarczonej do systemu przez JG_{Ma} z $ZAK=2$ w ramach pierwszego pasma ładowania.

Oznacza to uwzględnienie ilości energii elektrycznej JG_{Ma} dostarczonej do systemu, w wyniku rzeczywistego zmniejszenia ładowania w stosunku do zweryfikowanej ilości dostaw energii elektrycznej, w ZRB przy tworzeniu planu BPKD/BO.

- (4) Ilość energii elektrycznej wytworzoną ze zdolności wytwórczych JG_{FWa} oraz JG_{PVa} , nieobjętych Przyjętą Ofertą Bilansującą – część handlowa.

Oznacza to nieuwzględnienie ilości energii elektrycznej wytworzonej z pasm zdolności wytwórczych JG_{FWa} oraz JG_{PVa} , które nie są objęte Przyjętą Ofertą Bilansującą – część handlowa, w ZRB przy tworzeniu planu BPKD/BO.

- (5) Ilość energii elektrycznej wynikająca z wykorzystania mocy redukcyjnych JG_{Oa} , w części w jakiej redukcje Jednostek Grafikowych Odbiorczych aktywnych zostały faktycznie zrealizowane.

Oznacza to uwzględnienie ilości energii elektrycznej JG_{Oa} dostarczonej do systemu, w wyniku zrealizowanego polecenia redukcji, w ZRB przy tworzeniu planu BPKD/BO.

- (6) Ilość energii elektrycznej odpowiadającą poleconemu przez OSP nierynkowemu redysponowaniu jednostek wytwórczych w przypadku nadpodaży generacji w KSE.

Oznacza to nieuwzględnienie energii elektrycznej nierynkowego redysponowania jednostek wytwórczych w ZRB przy tworzeniu planu BPKD/BO.

Pkt 4.3.1.8.1.2. otrzymuje brzmienie:

- 4.3.1.8.1.2. Przedmiotem rozliczeń jest dodatkowy koszt wytwarzania energii wynikający z realokacji USE na rynku bilansującym na JG_{Wa} z $ZAK=1$ inne niż określone w procesie zgłoszeń USE przez URB_w , z wyłączeniem realokacji USE pomiędzy JG_{Wa} różnych elektrowni URB_w dokonywanej w celu spełnienia ograniczeń elektrownianych wynikających z przyczyn technologicznych, o których mowa w pkt 4.3.1.3.2.6. W ramach rozliczenia dodatkowych kosztów wytwarzania energii, URB_w otrzymują rekompensatę w wysokości, w jakiej koszty wytwarzania energii przez JG_{Wa} z $ZAK=1$, na które zostały realokowane USE, przekraczają rynkową wartość energii, jednak nie większej niż różnica pomiędzy sumarycznym kosztem wytworzenia energii z USE przez JG_{Wa} z $ZAK=1$, na które zostały realokowane USE, oraz przez JG_{Wa} z $ZAK=1$, na które te USE zostały zgłoszone przez URB_w .

Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 11 lipca 2023 r.		Strona 6 z 7

Pkt 4.3.1.8.2.3. i 4.3.1.8.2.4. otrzymują brzmienie:

- 4.3.1.8.2.3. Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym na j -tą JG_{Wa} z $ZAK=1$ w godzinie h ($RUSE_{jh}^+$) jest równa dodatniej różnicy pomiędzy skorygowaną (ES) i zweryfikowaną (EZ) ilością dostaw energii tej JG_{Wa} , w części w jakiej ta różnica:
- (1) Nie została rozliczona na RB jako przyrost generacji, z powodu skompensowania tego przyrostu redukcją generacji na innej JG_{Wa} z $ZAK=1$ o niższej cenie CWD, w ramach mechanizmu łącznego rozliczania wszystkich JG_{Wa} z $ZAK=1$ należących do URB_W poprzez jego JG_{Wr} , oraz
 - (2) Nie była spowodowana koniecznością spełnienia ograniczeń elektrownianych poprzez przyrost generacji i redukcję generacji, o których mowa w ppkt (1), dokonywane pomiędzy JG_{Wa} różnych elektrowni URB_W .
- 4.3.1.8.2.4. Ilość energii elektrycznej realokowana na rynku bilansującym z j -tej JG_{Wa} z $ZAK=1$ w godzinie h ($RUSE_{jh}^-$) jest równa ujemnej różnicy pomiędzy skorygowaną (ES) i zweryfikowaną (EZ) ilością dostaw energii tej JG_{Wa} , w części w jakiej ta różnica:
- (1) Nie została rozliczona na RB jako redukcja generacji, z powodu skompensowania przez nią przyrostu generacji na innej JG_{Wa} z $ZAK=1$ o wyższej cenie CWD w ramach mechanizmu łącznego rozliczania wszystkich JG_{Wa} z $ZAK=1$ należących do URB_W poprzez jego JG_{Wr} , oraz
 - (2) Odpowiadała przyrostowi generacji na innej JG_{Wa} z $ZAK=1$, o którym mowa w ppkt (1), w wielkości $RUSE^+$.

Zmiany nr 9/2023 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 11 lipca 2023 r.		Strona 7 z 7