

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