

**ZASADY ZAWIESZANIA I PRZYWRACANIA  
DZIAŁAŃ RYNKOWYCH ORAZ SZCZEGÓŁOWE ZASADY  
ROZLICZANIA NIEZBILANSOWANIA I ROZLICZANIA  
ENERGII BILANSUJĄCEJ W OKRESIE ZAWIESZENIA  
DZIAŁAŃ RYNKOWYCH**

Na podstawie:

art. 36 ust. 1 i art. 39 ust. 1 Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia  
24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia  
i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych

*Data opracowania: 9 maja 2024 roku*

## SPIS TREŚCI

<b>I</b>	<b>PODSTAWA PRAWNA I CEL DOKUMENTU.....</b>	<b>3</b>
<b>II</b>	<b>ZASADY WDROŻENIA ZASAD ORAZ DOKONYWANIA ZMIAN ZASAD.....</b>	<b>4</b>
<b>III</b>	<b>AKTY PRAWNE, DOKUMENTY, SKRÓTY, OZNACZENIA I DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ .....</b>	<b>5</b>
<b>IV</b>	<b>ZASADY ZAWIESZANIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH.....</b>	<b>7</b>
<b>V</b>	<b>ZASADY PRZYWRACANIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH.....</b>	<b>10</b>
<b>VI</b>	<b>ZASADY ROZLICZEŃ W OBSZARZE RYNKU BILANSUJĄCEGO W OKRESIE ZAWIESZENIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH .....</b>	<b>11</b>
<b>VII</b>	<b>PROCEDURY WYMIANY INFORMACJI.....</b>	<b>14</b>

## I PODSTAWA PRAWNA I CEL DOKUMENTU

- 1 Niniejszy dokument, zwany dalej „Zasadami”, został opracowany przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej: „OSP”) na podstawie art. 36 ust. 1 oraz art. 39 ust. 1 Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. U. UE L 312 z 28.11.2017, str. 54 z późn. zm.), dalej „rozporządzenie 2017/2196”.
- 2 Celem Zasad jest ustalenie:
  - 2.1 Zasad zawieszania i przywracania działań rynkowych, zgodnie z art. 36 ust. 1 rozporządzenia 2017/2196; oraz
  - 2.2 Szczegółowych zasad rozliczania niezbilansowania i rozliczania energii bilansującej w przypadku zawieszenia działań rynkowych, zgodnie z art. 39 ust. 1 rozporządzenia 2017/2196;w odniesieniu do rynku bilansującego w Polsce prowadzonego przez OSP.
- 3 Zasady zostały sporządzone w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter wyłącznie informacyjny.

## II ZASADY WDROŻENIA ZASAD ORAZ DOKONYWANIA ZMIAN ZASAD

- 1 Zasady opracowane przez OSP podlegają konsultacjom społecznym zgodnie z art. 7 rozporządzenia 2017/2196.
  - 1.1 OSP opracowuje projekt Zasad oraz dokument wyjaśniający;
  - 1.2 Dokumenty, o których mowa w pkt 1.1, OSP publikuje na swojej stronie internetowej wraz z komunikatem informującym o rozpoczęciu procesu konsultacji społecznych i sposobie nadsyłania uwag do projektu Zasad oraz okresie przewidzianym na konsultacje społeczne;
  - 1.3 Okres przewidziany na konsultacje społeczne nie może być krótszy niż określony w art. 7 ust. 1 rozporządzenia 2017/2196;
  - 1.4 OSP, po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje społeczne oraz uwzględnieniu w należyty sposób opinii zainteresowanych stron, przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) do zatwierdzenia Zasady wraz z raportem z konsultacji społecznych uzasadniającym uwzględnienie lub nieuwzględnienie uwag zainteresowanych stron oraz dokumentem wyjaśniającym;
  - 1.5 Przedłożone Prezesowi URE Zasady po procesie konsultacji wraz z raportem z konsultacji społecznych oraz dokumentem wyjaśniającym, OSP publikuje na swojej stronie internetowej.
- 2 Zasady podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE i wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa URE w decyzji zatwierdzającej Zasady.
- 3 Zasady, po ich zatwierdzeniu przez Prezesa URE, OSP publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie ich wejścia w życie.
- 4 Zmianę Zasad dokonuje się poprzez opracowanie przez OSP nowych Zasad. Pkt 1 – 3 stosuje się odpowiednio.

### III AKTY PRAWNE, DOKUMENTY, SKRÓTY, OZNACZENIA I DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

#### 1 Akty prawne i dokumenty powołane w Zasadach:

Warunki Dotyczące Bilansowania	– Warunki Dotyczące Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania
rozporządzenie 2015/1222	– rozporządzenie Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiające wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. U. UE L 197 z 25.07.2015, str. 24 z późn. zm.)
rozporządzenie 2017/1485	– rozporządzenie Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. U. UE L 220 z 25.08.2017, str. 1 z późn. zm.)
rozporządzenie 2017/2195	– rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. U. UE L 312 z 28.11.2017, str. 6 z późn. zm.)
rozporządzenie 2017/2196	– rozporządzenie Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. U. UE L 312 z 28.11.2017, str. 54 z późn. zm.)
rozporządzenie 2019/941	– rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/941 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie gotowości na wypadek zagrożeń w sektorze energii elektrycznej i uchylające dyrektywę 2005/89/WE (Dz. U. UE L 158 z 14.06.2019, str. 1 z późn. zm.)
ustawa Prawo energetyczne	– ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.)

#### 2 Dla celów Zasad zastosowanie mają następujące definicje pojęć:

europejskie platformy bilansujące	– platformy, o których mowa w art. 19 - 22 rozporządzenia 2017/2195
operator OH/OHT	– podmiot, który realizuje funkcje operatorskie na rynku bilansującym w zakresie handlowym lub handlowym i technicznym
warunki standardowe	– warunki uczestnictwa w rynku bilansującym dla dostawców usług bilansujących i podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie, zasady bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz rozliczenia rynku bilansującego określone w Warunkach Dotyczących Bilansowania

Ponadto, dla celów Zasad mają zastosowanie, inne niż przywołane powyżej, definicje, o których mowa w art. 2 rozporządzenia 2017/2195, art. 3 rozporządzenia 2017/2196, art. 2

rozporządzenia 2019/941 oraz definicje zawarte w art. 3 ustawy Prawo energetyczne oraz w WDB.

3 Skróty i oznaczenia stosowane w Zasadach:

CCP NEMO	– kontrahent centralny wskazany przez NEMO (ang. central counterparty NEMO)
CSDAC	– cena SDAC
CU	– cena jednostkowa uruchomienia JG <sub>W1</sub> z danego stanu cieplnego
CWD	– cena wymuszonej dostawy energii elektrycznej
CWO	– cena wymuszonego odbioru energii elektrycznej
JB	– jednostka bilansowa
JG	– jednostka grafikowa
JG <sub>A</sub>	– jednostka grafikowa agregatu
JG <sub>M1</sub>	– jednostka grafikowa magazynu z ZAK = 1
JG <sub>M2</sub>	– jednostka grafikowa magazynu z ZAK = 2
JG <sub>O</sub>	– jednostka grafikowa odbiorcza
JG <sub>W1</sub>	– jednostka grafikowa wytwórcza z ZAK = 1
JG <sub>W2</sub>	– jednostka grafikowa wytwórcza z ZAK = 2
JG <sub>Z1</sub>	– jednostka grafikowa źródeł wiatrowych i fotowoltaicznych z ZAK = 1
JG <sub>Z2</sub>	– jednostka grafikowa źródeł wiatrowych i fotowoltaicznych z ZAK = 2
JG <sub>Z3</sub>	– jednostka grafikowa źródeł wiatrowych i fotowoltaicznych z ZAK = 3
KSE	– krajowy system elektroenergetyczny
KW	– wysokość wsparcia JG
NEMO	– wyznaczony operator rynku energii elektrycznej (ang. nominated electricity market operator)
OREB	– okres rozliczania energii bilansującej
ORN	– okres rozliczania niezbilansowania
OSD	– operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
OSP	– operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
Prezes URE	– Prezes Urzędu Regulacji Energetyki
SDAC	– jednolite łączenie rynków dnia następnego
WDB	– Warunki Dotyczące Bilansowania
WIRE	– system wymiany informacji o rynku energii
ZAK	– znacznik aktywności JG na rynku bilansującym

## IV ZASADY ZAWIESZANIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH

- 1 Na podstawie art. 35 ust. 1 rozporządzenia 2017/2196, OSP ma prawo tymczasowo zawiesić jedno działanie rynkowe lub większą liczbę działań rynkowych, w przypadku gdy:
  - 1.1 KSE znajduje się w stanie zaniku zasilania; lub
  - 1.2 OSP wyczerpał wszystkie dostępne w ramach rynku możliwości, a kontynuowanie działań rynkowych w stanie zagrożenia pogorszyłoby jeden z warunków lub większą liczbę warunków, o których mowa w art. 18 ust. 3 rozporządzenia 2017/1485:
    - a) Występuje co najmniej jedno naruszenie granic bezpieczeństwa pracy OSP;
    - b) Częstotliwość nie spełnia kryteriów dla stanu normalnego i stanu alarmowego;
    - c) Uruchomiono przynajmniej jeden środek z planu obrony systemu OSP;
    - d) Wystąpiła, po stronie OSP, awaria funkcjonowania narzędzi, środków i urządzeń określonych zgodnie z art. 24 ust. 1 rozporządzenia 2017/1485, skutkująca niedostępnością tych narzędzi, środków i urządzeń przez okres dłuższy niż 30 minut;lub
  - 1.3 Kontynuowanie działań rynkowych zmniejszyłoby w znacznym stopniu skuteczność procesu odbudowy KSE do stanu normalnego lub stanu alarmowego; lub
  - 1.4 Nie są dostępne narzędzia i środki łączności niezbędne OSP do wspierania działań rynkowych.

Ponadto, OSP ma prawo tymczasowo zawiesić jedno działanie rynkowe lub większą liczbę działań rynkowych, na podstawie planu gotowości na wypadek zagrożeń przyjętego na podstawie art. 10 rozporządzenia 2019/941, jeżeli ma to na celu zapobieżenie kryzysowi elektroenergetycznemu, przygotowanie się na niego lub jego łagodzenie, a plan gotowości na wypadek zagrożeń przewiduje, zgodnie z art. 11 ust. 1 lit. g rozporządzenia 2019/941, środek nierynkowy w postaci tymczasowego zawieszenia działań rynkowych.

- 2 Działania rynkowe, które mogą podlegać zawieszeniu zgodnie z pkt 1, na podstawie art. 35 ust. 2 rozporządzenia 2017/2196, obejmują:
  - 2.1 Alokację międzyobszarowych zdolności przesyłowych dla granic polskiego obszaru rynkowego, w tym przekazywanie informacji o dostępnych zdolnościach przesyłowych do podmiotów zajmujących się ich alokacją;
  - 2.2 Zgłaszanie programów pracy;
  - 2.3 Zgłaszanie ofert portfolio na moce bilansujące;
  - 2.4 Zgłaszanie ofert na energię bilansującą;
  - 2.5 Zgłaszanie ofert na moce bilansujące;
  - 2.6 Zgłaszanie ofert technicznych;
  - 2.7 Zgłaszanie umów sprzedaży energii;

- 2.8 Zgłaszanie i realizację grafików wymiany międzysystemowej / jednolitego łączenia rynków;
- 2.9 Współpracę z europejskimi platformami bilansującymi;  
oraz inne istotne działania rynkowe, których zawieszenie uważa się za niezbędne dla zachowania działania lub odbudowy KSE.
- 3 Decyzję o zawieszeniu jednego lub większej liczby działań rynkowych OSP każdorazowo podejmuje stosownie do sytuacji, działając w sposób proporcjonalny i adekwatny oraz minimalizując wpływ tej decyzji na uczestników rynku.
- 4 W przypadku wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 1, OSP w pierwszej kolejności zawiesza działania rynkowe bezpośrednio powiązane z danym zdarzeniem, a następnie w wymagających tego przypadkach kolejne działania rynkowe w przypadku braku możliwości ich poprawnej realizacji.
- 5 W przypadku wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 1, uniemożliwiających poprawną realizację procesów rynku bilansującego zgodnie z warunkami standardowymi, OSP zawiesza stosowanie warunków standardowych. Data początkowa i data końcowa okresu zawieszenia warunków standardowych odpowiadają odpowiednio chwili rozpoczęcia danego okresu rozliczania niezbilansowania (ORN) na rynku bilansującym i chwili zakończenia ORN na rynku bilansującym.
- 6 W okresie zawieszenia stosowania warunków standardowych, OSP realizuje procesy rynku bilansującego, w tym w szczególności procesy bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami:
  - 6.1 W sposób odpowiedni do aktualnego stanu KSE (technicznych warunków pracy systemu elektroenergetycznego) oraz dostępności systemów łączności i sterowania;
  - 6.2 Z wykorzystaniem dostępnych środków technicznych oraz na podstawie posiadanych przez OSP danych.
- 7 Zgodnie z art. 35 ust. 5 rozporządzenia 2017/2196, podejmując decyzję o zawieszeniu działań rynkowych, w tym w szczególności w przypadku zawieszenia stosowania warunków standardowych, OSP koordynuje swoje działania co najmniej z następującymi podmiotami, w zakresie w jakim zawieszone działania rynkowe mają wpływ na funkcjonowanie tych podmiotów:
  - 7.1 Zagranicznymi OSP z regionów wyznaczania zdolności przesyłowych, do których należą połączenia graniczne polskiego obszaru rynkowego;
  - 7.2 Podmiotami obsługującymi europejskie platformy bilansujące;
  - 7.3 NEMO działającymi w polskim obszarze rynkowym;
  - 7.4 OSD przyłączonymi do sieci przesyłowej w polskim obszarze regulacyjnym;
  - 7.5 Podmiotami odpowiedzialnymi za skoordynowane wyznaczanie zdolności przesyłowych dla granic polskiego obszaru rynkowego.



- 8 Zawieszenie poszczególnych działań rynkowych, w tym zawieszenie stosowania warunków standardowych, może być wprowadzone niezwłocznie po ogłoszeniu zawieszenia przez OSP lub od momentu wskazanego w ogłoszeniu, nie wcześniejszego niż moment ogłoszenia.
- 9 OSP informację o zawieszeniu działań rynkowych przekazuje w sposób i w zakresie określonym w rozdziale VII.

## V ZASADY PRZYWRACANIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH

- 1 OSP przywraca działania rynkowe niezwłocznie po stwierdzeniu ustania przyczyn powodujących ich zawieszenie, z zastrzeżeniem pkt 2.
- 2 W przypadku gdy zawieszeniu podlegała realizacja procesów rynku bilansującego według warunków standardowych, OSP ogłasza datę doby  $d$ , od której zostaje przywrócone stosowanie warunków standardowych, nie później niż do godziny 7.30 doby  $d-1$ .
- 3 Na potrzeby zgłaszania i weryfikacji programów pracy JG dla doby  $d$ , od której zostaje przywrócone stosowanie warunków standardowych, przyjmuje się, że doba  $d$  jest pierwszą dobą funkcjonowania JG na rynku bilansującym.
- 4 W przypadku gdy zawieszeniu podlegała możliwość dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży energii, to wraz z przywróceniem tej możliwości, OSP podaje czas otwarcia bramki zgłoszeń, w ramach której dokonywane są zaległe zgłoszenia umów sprzedaży energii, tj. zgłoszenia dotyczące okresu, dla którego ich zgłoszenie nie było możliwe ze względu na zawieszenie określonych działań rynkowych. OSP na zasadach analogicznych do stosowanych w warunkach standardowych dokonuje weryfikacji i przyjęcia umów sprzedaży energii oraz uwzględnia je w procesach rozliczeń na rynku bilansującym.
- 5 OSP informację o przywróceniu działań rynkowych przekazuje w sposób określony w rozdziale VII.
- 6 Zgodnie z art. 37 ust. 6 rozporządzenia 2017/2196, OSP, w terminie do 30 dni od zakończenia okresu zawieszenia działań rynkowych, przekazuje Prezesowi URE sprawozdanie w języku polskim i angielskim zawierające szczegółowe wyjaśnienie powodu, wdrożenia i wpływu zawieszenia działań rynkowych, wraz z odniesieniem się do zgodności z zasadami zawieszania i przywracania działań rynkowych oraz o podjętych działaniach dla przywrócenia zawieszonych działań rynkowych.

## VI ZASADY ROZLICZEŃ W OBSZARZE RYNKU BILANSUJĄCEGO W OKRESIE ZAWIESZENIA DZIAŁAŃ RYNKOWYCH

- 1 W okresie zawieszenia działań rynkowych, które nie skutkują zawieszeniem stosowania warunków standardowych, są stosowane warunki standardowe rozliczeń w obszarze rynku bilansującego.
- 2 W okresie zawieszenia stosowania warunków standardowych rozliczenia energii i usług bilansujących w obszarze rynku bilansującego są realizowane zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3 – 13.
- 3 Dla każdego ORN okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych przyjmuje się pozycje bilansowe jednostek bilansowych (JB) równe zero. Umowy sprzedaży energii przyjęte do realizacji na rynku bilansującym dla JB dla tych ORN podlegają w całości rozliczeniu przez OSP według cen SDAC (CSDAC).

W przypadku gdy CSDAC jest równa 0 zł/MWh dla danego ORN, to umowy sprzedaży energii dla tego ORN nie podlegają rozliczeniu, o którym mowa w zdaniu poprzednim.

- 4 Umowy sprzedaży energii przyjęte do realizacji na rynku bilansującym dla okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych nie będą podlegać rozliczeniu według zasad z pkt 3, pod warunkiem przekazania OSP, w terminie do 14 dni kalendarzowych od doby, której dotyczy zgłoszenie umów sprzedaży energii, oświadczeń stron poszczególnych transakcji handlowych potwierdzających ich anulowanie na rynku bilansującym.
- 5 CSDAC dla danego ORN doby  $d$  jest równa, z zastrzeżeniem pkt 6, jednolitej cenie rozliczeniowej, o której mowa w art. 39 ust. 2 lit. a rozporządzenia 2015/1222, wyznaczonej w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego dla polskiego obszaru rynkowego i podstawowego okresu handlowego doby  $d$  zawierającego dany ORN, przeliczonej z EUR/MWh na zł/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego dla doby  $d-1$ , a jeżeli kurs dla tej doby nie został opublikowany, to z ostatniej doby poprzedzającej dobę  $d-1$ , dla której ten kurs został opublikowany.
- 6 W przypadku gdy nie jest dostępna dla OSP jednolita cena rozliczeniowa, o której mowa w pkt 5, dla polskiego obszaru rynkowego dla podstawowego okresu handlowego doby  $d$  zawierającego dany ORN, to CSDAC dla tego ORN jest wyznaczana przez OSP na podstawie danych przekazanych OSP przez NEMO albo CCP NEMO działających w polskim obszarze rynkowym, w następujący sposób:

- 6.1 Jeżeli dla podstawowego okresu handlowego doby  $d$  zawierającego dany ORN co najmniej jeden NEMO albo CCP NEMO przekazał wykorzystywane w poniższym wzorze dane o niezerowej ilości energii, to:

$$CSDAC_t = \frac{\sum_{i \in ZN} E_{it}^S \cdot C_{it}}{\sum_{i \in ZN} E_{it}^S}$$

gdzie:

$CSDAC_t$  – Cena SDAC dla ORN  $t$  [zł/MWh]

- $E_{it}^S$  – Ilość energii elektrycznej sprzedanej w ramach aukcji rynku dnia następnego w polskim obszarze rynkowym w podstawowym okresie handlowym doby  $d$  zawierającym ORN  $t$  w wyniku skojarzenia przez  $i$ -tego NEMO ofert kupna i sprzedaży zgłoszonych w ramach bramki, o której mowa w art. 47 rozporządzenia 2015/1222 [MWh]
- $C_{it}$  – Cena rozliczeniowa  $E_{it}^S$ , przeliczona z EUR/MWh na zł/MWh według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego dla doby  $d-1$ , a jeżeli kurs dla tej doby nie został opublikowany, to z ostatniej doby poprzedzającej dobę  $d-1$ , dla której ten kurs został opublikowany [zł/MWh]
- $ZN$  – Zbiór NEMO działających w polskim obszarze rynkowym

- 6.2 W przeciwnym przypadku, CSDAC dla danego ORN jest równa CSDAC dla odpowiedniego ORN doby  $d-1$ , z uwzględnieniem zmiany czasu w przypadku gdy zmiana czasu ma miejsce w dobie  $d-1$  lub  $d$ .
- 7 Dla każdego OREB okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych przyjmuje się zerową energię zweryfikowaną jednostek graficznych (JG).
- 8 Moce bilansujące nabyte przez OSP przed okresem zawieszania stosowania warunków standardowych, których świadczenie dotyczy okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych, w zakresie w jakim nie zostały nominowane do świadczenia w programie pracy skorygowanym JG, nie podlegają rozliczeniu na rynku bilansującym.
- 9 Moc bilansująca JG dla danego typu rezerwy mocy świadczona dla danego OREB w okresie zawieszenia stosowania warunków standardowych, tj. nominowana do świadczenia przez OSP w programie pracy skorygowanym JG, jest rozliczana po średniej ważonej wolumenami nabytej mocy bilansującej cenie z cen mocy bilansującej nabytej w trybie podstawowym i uzupełniającym dla tego typu rezerwy mocy i odpowiednich OREB z siedmiu ostatnich dni poprzedzających okres zawieszenia stosowania warunków standardowych, dla których były stosowane warunki standardowe.
- 10 Energia bilansująca dostarczona lub odebrana z obszaru rynku bilansującego przez JG w poszczególnych OREB okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych, wyznaczona w stosunku do zerowej energii zweryfikowanej JG, zgodnie z pkt 7, jest rozliczana według następujących zasad:
- 10.1 W rozliczeniach energii bilansującej dostarczonej do systemu przez  $JG_{W1}$  lub  $JG_{W2}$  stosuje się indywidualne ceny wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) wyznaczone przy założeniu zerowej wysokości wsparcia JG ( $KW = 0$  zł/MWh), a w rozliczeniach uruchomień  $JG_{W1}$  stosuje się indywidualne ceny za uruchomienie (CU);
- 10.2 W rozliczeniach energii bilansującej dostarczonej albo odebranej z systemu przez  $JG_{M1}$  lub  $JG_{M2}$  stosuje się indywidualne ceny wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) oraz wymuszonego odbioru energii elektrycznej (CWO), wyznaczone odpowiednio dla kierunku generacji i poboru;

- 10.3 W rozliczeniach energii bilansującej dostarczonej do systemu przez JG<sub>Z1</sub> lub JG<sub>Z2</sub> stosuje się indywidualne ceny wymuszonej dostawy energii elektrycznej (CWD) wyznaczone przy założeniu zerowej wysokości wsparcia JG ( $KW = 0$  zł/MWh);
- 10.4 W rozliczeniach energii bilansującej dostarczonej albo odebranej z systemu przez JG<sub>O</sub> lub JG<sub>Z3</sub> lub JG<sub>A</sub> stosuje się ceny równe CSDAC, wyznaczone w sposób określony w pkt 5 i 6.
- 11 Ceny CWD, CWO i CU, o których mowa w pkt 10, wyznacza się dla JG zgodnie z zasadami określonymi w WDB, z zastrzeżeniem pkt 10.1 i 10.3.
- 12 Energia niezbilansowania dostarczona lub odebrana z obszaru rynku bilansującego przez JB w poszczególnych ORN okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych, wyznaczona przy uwzględnieniu zerowych pozycji bilansowych JB, zgodnie z pkt 3, jest rozliczana według ceny równej średniej ważonej cenie energii bilansującej pokrywającej zapotrzebowanie na energię bilansującą w obszarze rynku bilansującego, wyznaczonej dla poszczególnych OREB odpowiadających poszczególnym ORN okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych, na podstawie:
- 12.1 Wartości rozliczenia energii bilansującej dostarczonej i odebranej przez JG, wyznaczonego wg cen z pkt 10;
- 12.2 Kosztów uruchomień JG<sub>W1</sub>;
- 12.3 Rozliczeń międzyoperatorskiej wymiany energii elektrycznej w ramach pomocy awaryjnej oraz redysponowania i zakupów przeciwnych; oraz
- 12.4 Rozliczeń pozarynkowego redysponowania zasobów.
- 13 Rozliczenia, o których mowa w rozdziale VI, są realizowane niezwłocznie po zakończeniu okresu zawieszenia stosowania warunków standardowych i zebraniu danych niezbędnych do dokonania rozliczeń.

## VII PROCEDURY WYMIANY INFORMACJI

- 1 OSP publikuje wszelkie powiadomienia i zaktualizowane informacje na swojej stronie internetowej.
- 2 OSP podejmując decyzję o zawieszeniu pojedynczego lub większej liczby działań rynkowych, w tym stosowania warunków standardowych, niezwłocznie informuje o:
  - 2.1 Działaniach rynkowych podlegających zawieszeniu;
  - 2.2 Dacie i godzinie rozpoczęcia zawieszenia;
  - 2.3 Spodziewanym okresie trwania zawieszenia;
  - 2.4 Zidentyfikowanych przyczynach wprowadzenia zawieszenia.
- 3 Informację, o której mowa w pkt 2, OSP aktualizuje zgodnie z aktualnie posiadaną wiedzą na temat zawieszenia poszczególnych działań rynkowych.
- 4 Informację o przywróceniu stosowania zawieszonych działań rynkowych OSP ogłasza niezwłocznie po powzięciu takiej informacji wraz ze wskazaniem daty i godziny ich przywrócenia.
- 5 Informacje, o których mowa w pkt 2 i 4, OSP publikuje na swojej stronie internetowej, udostępnia przez kanał RSS, a ponadto przesyła komunikat przez WIRE oraz pocztą elektroniczną do wszystkich operatorów OH/OHT, pod adresy poczty elektronicznej wskazane w umowach zawartych przez OSP z operatorami OH/OHT.
- 6 W przypadku braku możliwości publikacji powiadomienia lub zaktualizowanych informacji na stronie internetowej lub poinformowania za pośrednictwem WIRE lub poczty elektronicznej, OSP korzysta z jakichkolwiek innych dostępnych OSP środków łączności, w szczególności z telefonu.
- 7 Wszelkie powiadomienia i zaktualizowane informacje przekazywane przez OSP są publikowane niezwłocznie, chyba że stoi to w sprzeczności z celem zapewnienia bezpiecznej pracy KSE lub efektywnym procesem odbudowy systemu lub efektywnym procesem wznowienia zawieszonych działań rynkowych.
- 8 Sprawozdanie, o którym mowa w rozdziale V pkt 5, OSP publikuje na swojej stronie internetowej.