

## **KARTA AKTUALIZACJI nr B/5/2008**

### **Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

**Data przygotowania:** 13 marca 2008 roku.

#### **Przedmiot zmian:**

Podstawowymi zmianami zawartymi w Karcie aktualizacji są:

- Przesunięcie okresu otwarcia bramki zgłoszeniowej na Rynku Bilansującym z godzin: od 8.00 do 12.00 na godziny: od 9.00 do 13.00.
- Modyfikacja struktury obiektowej Rynku Bilansującego polegająca na odstąpieniu od stosowania Jednostek Grafikowych Przedsiębiorstwa Obrotu (JG<sub>PO</sub>), możliwym w związku z wprowadzeniem wcześniej JG Odbiorczych dla wszystkich URB; W konsekwencji tej modyfikacji ograniczony zostaje również zbiór wymaganych rodzajów JG Giełdy Energii wyłącznie do JG Giełdy Energii podstawowych (tj. bez JG Giełdy Energii rozliczeniowych - JG<sub>GEr</sub>).
- Dostosowanie procedur zgłaszania i przyjmowania do realizacji Umów Sprzedaży Energii oraz rozliczania kosztów bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi do zawężonego zbioru JG (tj. bez JG<sub>PO</sub> oraz JG<sub>GEr</sub>).
- Rozszerzenie zakresu źródeł wytwórczych, które mogą być reprezentowane w ramach świadczenia usługi praca interwencyjna w JG Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych (JG<sub>OSP<sub>a</sub></sub>), tj. dodanie źródeł gazowych, oraz określenie zasad rozliczania JG<sub>OSP<sub>a</sub></sub> uwzględniających ich udział oraz rolę w bilansowaniu zasobów KSE.
- Umożliwienie dokonywania zgłoszeń USE dla Jednostek Grafikowych Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG<sub>WMU</sub>) ze wskazaniem, jako drugiej strony transakcji handlowej, JG należących do innych URB.
- Modyfikacja zakresu funkcji OHT i OH polegająca na zawężeniu wymagania dotyczącego konieczności dysponowania JG przez OHT tylko do tych rodzajów JG, dla których są składane oferty bilansujące (OH może dysponować JG, dla których nie są składane oferty bilansujące).
- Określenie zasad rozliczania JG Wytwórczych aktywnych (JG<sub>Wa</sub>) w sytuacji, gdy ilość energii wynikająca z Bieżących Punktów Pracy określonych w planie BPKD wykracza poza zakres objęty ofertą bilansującą.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 1 z 54

- Modyfikacja zasad wyznaczania zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ) dla JG Wytwórczych pasywnych (JG<sub>WP</sub>) w przypadku, gdy ilość energii w zgłoszeniu USE przekracza wartość maksymalnych zdolności wytwórczych; Zmiana polega na zastosowaniu przy wyznaczaniu wielkości EZ współczynnika brutto/netto określonego w danych stałych JG<sub>WP</sub> zamiast stosowanego obecnie współczynnika brutto/netto obliczanego na podstawie oferty bilansującej.
- Dostosowanie wymagań dotyczących zabezpieczenia należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym, w tym zasad weryfikacji dostępności zabezpieczenia, do zawężonego zbioru JG (tj. bez JG<sub>PO</sub> oraz JG<sub>GER</sub>).

Poza wyżej wymienionymi, zostały dodatkowo wprowadzone zmiany w zakresie doprecyzowania oraz uszczegółowienia aktualnych zasad a także ich uzupełnienia z uwzględnieniem praktycznej realizacji poszczególnych procesów na Rynku Bilansującym. Zostały przy tym usunięte zapisy mówiące o nieaktualnych już okresach przejściowych, w tym dotyczących: (i) rozliczeń energii ograniczeń elektrownianych oraz (ii) świadczenia usługi gotowości do odbudowy zasilania KSE. Ponadto poprawiono wykryte błędy redakcyjne. Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą Aktualizacji nr B/5/2008 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi” przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

### **Przyczyna zmian:**

Przedmiotowe zmiany są wprowadzane w ramach realizacji zakładanego wcześniej rozwoju mechanizmu bilansowania, planowanego w związku z doświadczeniami z działania Rynku Bilansującego oraz przewidywaną modyfikacją zasad bilansowania w ramach rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (dalej „rozporządzenie systemowe”). Zmiany te opierają się w głównej mierze na projekcie modyfikacji mechanizmu bilansowania przedstawionym przez OSP w listopadzie 2007 roku, stanowiąc implementację tych spośród nich, których wprowadzenie jest uzasadnione oraz możliwe w ramach aktualnie obowiązujących regulacji prawnych. Dalsze modyfikacje mechanizmu bilansowania będą wdrażane po dokonaniu planowanej nowelizacji rozporządzenia systemowego.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 2 z 54

**Zakres zmian:**

<b>Lp.</b>	<b>Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>	<b>Zestawienie zmian</b>
1.	<b>2.1.</b> Uwarunkowania prawne i organizacyjne	Zmianie ulega pkt 2.1.1.4.
2.	<b>2.1.2.</b> Obszar RB	Zmianie ulega pkt 2.1.2.2.
3.	<b>2.1.3.</b> Obiekty RB	Zmianie ulegają pkt: 2.1.3.2., 2.1.3.17.(7) i 2.1.3.17.(9) – poprzednio 2.1.3.17.(10)
		Usunięto pkt: 2.1.3.16.(5), 2.1.3.16.(6.3) i (6.4), 2.1.3.17.(9)
4.	<b>2.1.4.</b> Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami RB	Zmianie ulegają pkt: 2.1.4.4., 2.1.4.11., 2.1.4.14., 2.1.4.24., 2.1.4.25.
		Usunięto pkt: 2.1.4.5.(4), 2.1.4.8.(3), 2.1.4.9.(2), 2.1.4.13.(3), 2.1.4.19.(3) i (6), 2.1.4.22.(8), 2.1.4.26.
5.	<b>2.1.5.1.</b> Zasady prowadzenia bilansowania handlowego przez URB	Zmianie ulegają pkt: 2.1.5.1.9., 2.1.5.1.11.
6.	<b>2.1.5.2.</b> Administrowanie przez OSP i OSD bilansowaniem handlowym	Zmianie ulegają pkt: 2.1.5.2.1., 2.1.5.2.4.
7.	<b>2.1.6.</b> Podstawowe funkcje podmiotów na Rynku Bilansującym	Zmianie ulegają pkt: 2.1.6.5., 2.1.6.6.
8.	<b>2.1.8.</b> Umowy Sprzedaży Energii realizowane przez poszczególne rodzaje Jednostek Grafikowych	Zmianie ulegają pkt: 2.1.8.2., 2.1.8.4., 2.1.8.5.
9.	<b>2.1.9.</b> Katalog regulacyjnych usług systemowych elektrowni ciepłych	Usunięto pkt: 2.1.9.2.
		Numeracja dotychczasowych pkt: 2.1.9.3. ÷ 2.1.9.6. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.1.9.2. ÷ 2.1.9.5.
10.	<b>2.2.1.2.1.</b> Zasady ustanawiania i przedkładania zabezpieczeń	Usunięto pkt 2.2.1.2.1.5.
		Numeracja dotychczasowych pkt: 2.2.1.2.1.6. ÷ 2.2.1.2.1.15. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.2.1.5. ÷ 2.2.1.2.1.14.
		Zaktualizowano odwołania znajdujące się w treści obecnych pkt 2.2.1.2.1.5. ÷ 2.2.1.2.1.14. Zmianie ulega pkt 2.2.1.2.1.9. (poprzednio 2.2.1.2.1.10.).
11.	<b>2.2.1.2.2.</b> Weryfikacja dostępności wymaganego zabezpieczenia	Zmianie ulegają pkt: 2.2.1.2.2.1., 2.2.1.2.2.7., 2.2.1.2.2.8.
		Usunięto pkt: 2.2.1.2.2.9. ÷ 2.2.1.2.2.11.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 3 z 54

Lp.	Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
		Pkt 2.2.1.2.2.12. otrzymuje nr 2.2.1.2.2.9.
12.	<b>2.2.1.2.3.</b> Zasady zwalniania zabezpieczeń	Wzór nr 2.3 (w pkt 2.2.1.2.3.2.) otrzymuje nr 2.2.
13.	<b>3.1.2.</b> Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1., 3.1.2.6., 3.1.2.7. oraz Tabela 3.1.
14.	<b>3.1.3.</b> Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii	Zmianie ulega pkt 3.1.3.3. oraz Tabela 3.2. Usunięto pkt 3.1.3.4.
15.	<b>3.1.4.</b> Weryfikacja Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii	Zmianie ulegają pkt: 3.1.4.2., 3.1.4.3., 3.1.4.4., 3.1.4.5., 3.1.4.6. (poprzednio 3.1.4.10.), 3.1.4.7. (poprzednio 3.1.4.9) Pkt 3.1.4.11. otrzymuje nr 3.1.4.8. Usunięto pkt 3.1.4.6., 3.1.4.7., 3.1.4.8.
16.	<b>3.1.5.1.</b> Ogólne zasady zgłaszania Ofert Bilansujących – części handlowej	Zmianie ulega pkt 3.1.5.1.4.(6)
17.	<b>3.1.7.1.</b> Ogólne zasady weryfikacji Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej	Zmianie ulega pkt 3.1.7.1.3.(1) i (2)
18.	<b>3.1.7.2.</b> Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych	Zmianie ulega pkt 3.1.7.2.2.(1)
19.	<b>3.1.7.3.</b> Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych	Zmianie ulega pkt 3.1.7.3.1.(2) i (3)
20.	<b>3.1.9.</b> Weryfikacja Ofert Bilansujących – części technicznej	Zmianie ulega pkt 3.1.9.2.(1) i (2)
21.	<b>3.2.2.</b> Tryb i harmonogram dokonywania Zgłoszeń Danych Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulegają pkt: 3.2.2.2., 3.2.2.4. Zmianie ulegają: Tabele 3.3., 3.4. i 3.5.
22.	<b>3.2.4.</b> Weryfikacja Zgłoszonych Grafików Wymiany Międzysystemowej	Zmianie ulega pkt 3.2.4.2. Usunięto pkt: 3.2.4.5., 3.2.4.6.
23.	<b>4.1.4.1.</b> Zasady ogólne przygotowywania planu PKD	Zmianie ulegają pkt: 4.1.4.1.1., 4.1.4.1.3. oraz Tabela 4.2.
24.	<b>4.1.4.4.2.</b> Ograniczenia ze strony jednostek wytwórczych (ograniczenia elektrowniane)	Zmianie ulega pkt 4.1.4.4.2.10.
25.	<b>4.3.2.</b> Harmonogram przekazywania zgłoszeń	Zmianie ulega pkt 4.3.2.1.(3) i (4)

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 4 z 54

Lp.	Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Zestawienie zmian
26.	<b>5.1.</b> Wyznaczanie pozycji kontraktowych	Zmiana nazwy punktu na: <b>Zasady wyznaczania pozycji kontraktowych oraz cen przyrostowych i redukcyjnych</b>
27.	<b>5.1.2.</b> Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Zweryfikowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.2.2. (poprzednio 5.1.2.3.) w zakresie ppkt 5.1.2.2.2. i 5.1.2.2.3. Usunięto pkt 5.1.2.2.
28.	<b>5.1.3.</b> Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.3.2.
29.	<b>5.1.4.</b> Wyznaczanie cen przyrostowych i cen redukcyjnych	Nowy punkt.
30.	<b>5.2.</b> Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.2.2.2.(4), 5.2.5.1.4.(4) i (5)
31.	<b>5.3.1.1.</b> Ogólne zasady rozliczeń	Zmianie ulegają pkt: 5.3.1.1.10.(1) i (2)
32.	<b>5.3.1.3.2.</b> Wyznaczanie ilości energii wytwarzanej z powodu ograniczeń elektrownianych	Zmianie ulegają pkt: 5.3.1.3.2.1., 5.3.1.3.2.2., 5.3.1.3.2.3., 5.3.1.3.2.4.
33.	<b>5.3.1.3.4.</b> Wyznaczanie godzinowych cen rozliczeniowych	Zmianie ulegają pkt: 5.3.1.3.4.2.1., 5.3.1.3.4.2.2., 5.3.1.3.4.2.4. (poprzednio 5.3.1.3.4.2.3.), 5.3.1.3.4.2.6. (poprzednio 5.3.1.3.4.2.5.), 5.3.1.3.4.3.2., 5.3.1.3.4.3.4., 5.3.1.3.4.3.10., 5.3.1.3.4.3.11. (poprzednio 5.3.1.3.4.3.13.), 5.3.1.3.4.4.1., 5.3.1.3.4.5.1. Wprowadzono pkt: 5.3.1.3.4.2.3., 5.3.1.3.4.2.7., 5.3.1.3.4.2.8., 5.3.1.3.4.2.9. Usunięto pkt: 5.3.1.3.4.3.11., 5.3.1.3.4.3.12.
34.	<b>5.3.1.3.6.</b> Rozliczanie skorygowanej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.3.1.3.6.3.1., 5.3.1.3.6.3.2., 5.3.1.3.6.3.3.
35.	<b>6.3.</b> System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami (SOWE)	Zmianie ulega pkt 6.3.1.1.
36.	<b>9.1.</b> Wykaz skrótów	Dodano skróty: CP, CR Usunięto skróty: JG <sub>GER</sub> , JG <sub>GERs</sub> , JG <sub>GERz</sub> , JG <sub>PO</sub> , JG <sub>POS</sub> , JG <sub>POZ</sub> , SOWE/ODM Zaktualizowano opis skrótów: URBO, ZP

Karta aktualizacji nr B/5/2008 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 13 marca 2008 r.	Projekt	Strona 5 z 54

<b>Lp.</b>	<b>Rozdział IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>	<b>Zestawienie zmian</b>
37.	<b>9.2.</b> Definicje stosowanych pojęć	Zaktualizowano definicję Fizycznego Punktu Pomiarowego (FPP)

**Planowany termin wejścia zmian w życie:** 4 tygodnie od daty zatwierdzenia Karty Aktualizacji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 6 z 54

## Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą Aktualizacji nr B/5/2008 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

### 2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego

#### Pkt 2.1.1.4. otrzymuje brzmienie:

2.1.1.4. Wyróżnia się następujące typy Uczestników Rynku Bilansującego:

- (1) Wytwórcy energii elektrycznej (URB<sub>W</sub>) – podmioty posiadające koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej, których jednostki wytwórcze są przyłączone do sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego (nazywane również „Wytwórcami”).
- (2) Odbiorcy energii elektrycznej (URB<sub>O</sub>), w tym:
  - (2.1) Odbiorcy końcowi energii elektrycznej (URB<sub>OK</sub>) – podmioty pobierające energię elektryczną na własny użytek, których instalacje są przyłączone do sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego (nazywane również „Odbiorcami końcowymi”).
  - (2.2) Odbiorcy sieciowi (URB<sub>SD</sub>) – podmioty pełniące na obszarach sieci poszczególnych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych funkcje sprzedawcy energii elektrycznej odbiorcom w gospodarstwach domowych, niekorzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
- (3) Przedsiębiorstwa Obrotu (URB<sub>PO</sub>) – podmioty posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, będące stroną transakcji sprzedaży lub zakupu energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego.
- (4) Giełdy Energii (URB<sub>GE</sub>) – podmioty prowadzące giełdę towarową, w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, na której są zawierane transakcje sprzedaży i zakupu energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego.
- (5) Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych, jako Przedsiębiorstwa Bilansujące (URB<sub>OSD</sub>), które dokonują zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią.
- (6) Operator Systemu Przesyłowego, jako Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>BIL</sub>),

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 7 z 54

które dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią.

## 2.1.2. Obszar Rynku Bilansującego

### **Pkt 2.1.2.2. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.2.2. Podstawowym obszarem Rynku Bilansującego są:
- (1) Sieć przesyłowa.
  - (2) Miejsca w sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV, do których są przyłączone jednostki wytwórcze będące JWCD.
  - (3) Punkty „ponad siecią”, poprzez które w Rynku Bilansującym uczestniczą podmioty nieprzyłączone do sieci przesyłowej oraz nieposiadające miejsc, o których mowa w ppkt (2).

## 2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego

### **Pkt 2.1.3.2. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.3.2. Fizyczny Punkt Pomiarowy reprezentuje pomiar przepływającej energii elektrycznej.

### **Pkt 2.1.3.16. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.3.16. Na Rynku Bilansującym wyróżnia się następujące rodzaje Jednostek Grafikowych:
- (1) Jednostka Grafikowa Wytwórcza ( $JG_W$ ).
    - (1.1) Jednostka Grafikowa Wytwórcza aktywna ( $JG_{Wa}$ ).
    - (1.2) Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna ( $JG_{Wp}$ ).
    - (1.3) Jednostka Grafikowa Wytwórcza rozliczeniowa ( $JG_{Wr}$ ).
  - (2) Jednostka Grafikowa Odbiorcza ( $JG_O$ ).
  - (3) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej ( $JG_{WM}$ ).
    - (3.1) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ).
    - (3.2) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMU}$ ).
  - (4) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{OSP}$ ).
    - (4.1) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego aktywna ( $JG_{OSP_a}$ ).

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 8 z 54

- (4.2) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego pasywna ( $JG_{OSPp}$ ).
- (5) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ).
  - (5.1) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Zakupu ( $JG_{GEPZ}$ ).
  - (5.2) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Sprzedaży ( $JG_{GEPs}$ ).
- (6) Jednostka Grafikowa Bilansująca ( $JG_{BI}$ ).
- (7) Jednostka Grafikowa Generacji Zewnętrznej ( $JG_{GZ}$ ).

**Pkt 2.1.3.17. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.3.17. Poszczególne rodzaje Jednostek Grafikowych charakteryzują się następującymi cechami:
- (1) Jednostka Grafikowa Wytwórcza ( $JG_W$ ) jest zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $_{F}MB$ ), w których do obszaru Rynku Bilansującego przyłączone są urządzenia lub instalacje jednostek wytwórczych.
  - (2) Jednostka Grafikowa Wytwórcza ( $JG_W$ ) uczestnicząca w bilansowaniu zasobów KSE jest Jednostką Grafikową Wytwórczą aktywną ( $JG_{Wa}$ ).
    - (2.1) W skład Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej ( $JG_{Wa}$ ) wchodzi dokładnie jedna jednostka wytwórcza będąca Jednostką Wytwórczą Centralnie Dysponowaną ( $JWCD$ ).
    - (2.2) Operator Systemu Przesyłowego w pełni dysponuje mocą  $JWCD$  wchodzącą w skład  $JG_{Wa}$ .
  - (3) Jednostka Grafikowa Wytwórcza ( $JG_W$ ) nie uczestnicząca w bilansowaniu zasobów KSE jest Jednostką Grafikową Wytwórczą pasywną ( $JG_{Wp}$ ).
    - (3.1) W skład Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej ( $JG_{Wp}$ ) wchodzi jedna lub więcej jednostek wytwórczych nie będących Jednostkami Wytwórczymi Centralnie Dysponowanymi ( $nJWCD$ ).
    - (3.2) Operator Systemu Przesyłowego w ograniczonym zakresie dysponuje mocą jednostek wytwórczych nie będących Jednostkami Wytwórczymi Centralnie Dysponowanymi ( $nJWCD$ ), które są jednocześnie Jednostkami Wytwórczymi Centralnie Koordynowanymi ( $JWCK$ ) wchodzącymi w skład  $JG_{Wp}$ .
    - (3.3) Operator Systemu Przesyłowego nie dysponuje mocą jednostek wytwórczych nie będących  $JWCK$  wchodzących w skład  $JG_{Wp}$ .
    - (3.4) Konfiguracja  $JG_{Wp}$  oraz zasady i zakres dysponowania mocą  $JWCK$  wchodzących w skład tej jednostki ustala OSP w porozumieniu z właściwym Uczestnikiem Rynku Bilansującego.
  - (4) Jednostka Grafikowa Wytwórcza ( $JG_W$ ) służąca do rozliczenia ilościowego i wartościowego energii bilansującej planowanej oraz energii awarii ( $\Delta EA$ )

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 9 z 54

i energii wytwarzanej z powodu ograniczeń elektrownianych ( $\Delta EOE$ ) wszystkich Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych danego  $URB_w$  jest Jednostką Grafikową Wytwórczą rozliczeniową ( $JG_{wr}$ ). Na Jednostkę Grafikową Wytwórczą rozliczeniową ( $JG_{wr}$ ) składają się:

- (4.1) Wszystkie Jednostki Grafikowe Wytwórcze aktywne danego  $URB_w$ , lub
  - (4.2) Wszystkie Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne ( $JG_{OSPa}$ ) danego  $URB_w$ , w skład których wchodzi jednostka wytwórcza.
- (5) Jednostka Grafikowa Odbiorcza ( $JG_o$ ) jest zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, w których do obszaru Rynku Bilansującego przyłączone są urządzenia lub instalacje odbiorcy energii ( $FZMB$  reprezentujące odbiorców) lub zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które jest realizowana dostawa energii dla URD ( $FDMB$ ).
- (5.1) Jednostka Grafikowa Odbiorcza ( $JG_o$ ) jest jednostką pasywną, przyłączoną do sieci.
  - (5.2) Nie jest wymagane by  $URB$  był właścicielem urządzeń lub instalacji przyłączonych w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $MB$ ) Jednostki Grafikowej Odbiorczej.
- (6) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej ( $JG_{wm}$ ) jest zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $FMB$ ) albo zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $wMB$ ).
- (6.1) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{wmo}$ ) jest zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, w których występują połączenia międzysystemowe.
    - (6.1.a.) Połączenia międzysystemowe łączą obszar Rynku Bilansującego z systemami elektroenergetycznymi, w których ruch sieciowy jest prowadzony przez zagranicznych Operatorów Systemów Przesyłowych lub zagranicznych Operatorów Systemów Dystrybucyjnych.
    - (6.1.b.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{wmo}$ ) jest jednostką pasywną, przyłączoną do sieci.
  - (6.2) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{wmu}$ ) jest zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które są realizowane dostawy energii w ramach zawartych Umów Sprzedaży Energii w obrocie międzynarodowym ( $USE_{wm}$ ).  $USE_{wm}$  są realizowane w ramach wymiany międzysystemowej równoległej, zgodnie z zasadami

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 10 z 54

określonymi w niniejszej części IRiESP.

- (6.2.a.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMU}$ ) jest jednostką pasywną, nieprzyłączoną do sieci.
- (6.2.b.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMU}$ ) należy do Uczestnika Rynku Bilansującego, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.
- (7) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{OSP}$ ) jest zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $FMB$ ), w których do obszaru Rynku Bilansującego są przyłączone urządzenia lub instalacje jednostek wytwórczych lub odbiorców energii w pełni dysponowane i bezpośrednio sterowane przez OSP.
- (7.1) Nie jest wymagane by OSP był właścicielem urządzeń lub instalacji przyłączonych w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{OSP}$ ), przy czym w  $JG_{OSP}$  mogą być reprezentowane:
- (7.1.a.) Jednostki wytwórcze w elektrowniach pompowo-szczytowych.
- (7.1.b.) Jednostki wytwórcze w elektrowniach gazowych.
- (7.1.c.) Sterowane odbiory energii u odbiorców.
- (7.2) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{OSP}$ ) należy do OSP jako Uczestnika Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{BIL}$ ) lub do Uczestnika Rynku Bilansującego będącego właścicielem urządzeń lub instalacji. Decyzję w zakresie przynależności podejmuje OSP w porozumieniu z podmiotem, który jest właścicielem urządzeń lub instalacji.
- (7.3) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{OSP}$ ) uczestnicząca w bilansowaniu zasobów KSE w ramach świadczenia usługi praca interwencyjna, na podstawie umowy zawartej z OSP, jest Jednostką Grafikową Operatora Systemu Przesyłowego aktywną ( $JG_{OSP_a}$ ).
- (7.3.a.) W skład Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego aktywnej ( $JG_{OSP_a}$ ) wchodzi nie więcej niż jedna jednostka wytwórcza będąca Jednostką Wytwórczą Centralnie Dysponowaną (JWCD).
- (7.3.b.) Operator Systemu Przesyłowego w pełni dysponuje i bezpośrednio steruje Jednostką Wytwórczą Centralnie Dysponowaną (JWCD) wchodzącą w skład  $JG_{OSP_a}$ .
- (7.4) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{OSP}$ ) nieuczestnicząca w bilansowaniu zasobów KSE jest Jednostką Grafikową Operatora Systemu Przesyłowego pasywną ( $JG_{OSP_p}$ ).

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 11 z 54

- (7.4.a.) W skład Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego pasywnej ( $JG_{OSPP}$ ) mogą wchodzić jednostki wytwórcze nie będące Jednostkami Wytwórczymi Centralnie Dysponowanymi ( $nJWCD$ ) lub sterowane odbiory energii u odbiorców.
- (7.4.b.) Operator Systemu Przesyłowego część lub całość swoich uprawnień do dysponowania i bezpośredniego sterowania urządzeniami (jednostkami wytwórczymi i odbiorami) wchodzącymi w skład  $JG_{OSPP}$  ma prawo przekazać innym Uczestnikom Rynku Bilansującego.
- (7.4.c.) Konfiguracja  $JG_{OSPP}$  oraz zasady i zakres dysponowania i sterowania urządzeniami oraz instalacjami wchodzącymi w skład tej jednostki, ustala OSP w porozumieniu z podmiotem, który jest właścicielem urządzeń lub instalacji.
- (7.5) Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego, aktywnych oraz pasywnych, w skład których wchodzi jednostka wytwórcza, w procesach realizowanych na Rynku Bilansującym: Zgłaszania danych handlowych i technicznych oraz Rozliczania kosztów bilansowania systemu i kosztów ograniczeń systemowych, stosuje się odpowiednio zasady jak dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych oraz pasywnych, chyba że w zasadach szczegółowych tej części IRiESP określono inaczej.
- (7.6) Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego, pasywnych, w skład których wchodzi sterowany odbiór energii u odbiorcy, w procesach realizowanych na Rynku Bilansującym: Zgłaszania danych handlowych i technicznych oraz Rozliczania kosztów bilansowania systemu i kosztów ograniczeń systemowych, stosuje się zasady jak dla Jednostek Grafikowych Odbiorczych, chyba że w zasadach szczegółowych tej części IRiESP określono inaczej.
- (8) Jednostka Grafikowa Bilansująca ( $JG_{BI}$ ) jest zbiorem Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które jest domykany bilans energii elektrycznej w obszarze Rynku Bilansującego lub w obszarze sieci dystrybucyjnej danego OSD.
- (8.1) Jednostka Grafikowa Bilansująca ( $JG_{BI}$ ) jest jednostką pasywną, nieprzyłączoną do sieci.
- (8.2) Operator Systemu Przesyłowego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{BIL}$ ), poprzez Jednostkę Grafikową Bilansującą ( $JG_{BI}$ ) dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią.
- (8.3) Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{OSD}$ ), poprzez Jednostkę Grafikową Bilansującą ( $JG_{BI}$ ) dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 12 z 54

podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią.

- (8.4) Do dnia 31 grudnia 2008 roku, funkcje  $JG_{BI}$  danego OSD mogą być realizowane w ramach  $JG_O$  należącej do URB typu Odbiorca sieciowy ( $URB_{SD}$ ), działającego na obszarze sieci tego OSD. W przypadku korzystania przez OSD z powyższej możliwości, OSD będzie posiadał  $JG_{BI}$  bez przyporządkowanych MB.
- (9) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ) jest zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $wMB$ ), poprzez które URB prowadzący giełdę towarową ( $URB_{GE}$ ) realizuje w obszarze RB obrót energią elektryczną „ponad siecią”.
- (9.1) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ) jest jednostką pasywną, nieprzyłączoną do sieci.
- (9.2) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa ( $JG_{GEP}$ ) jest zawsze definiowana jako podwójna, składająca się z Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Zakupu ( $JG_{GEPZ}$ ) i sprzężonej z nią Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Sprzedaży ( $JG_{GEPs}$ ). Poprzez te jednostki jest realizowany obrót energią elektryczną „ponad siecią” (transakcje giełdowe).
- (10) Jednostka Grafikowa Generacji Zewnętrznej ( $JG_{GZ}$ ) jest definiowana przez zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) reprezentujących generację energii przez wytwórców lub pobór energii przez odbiorców poza obszarem Rynku Bilansującego. Operatorami Rynku dla  $JG_{GZ}$  są OSP lub OSD, pełniący w tym przypadku funkcje Operatora Handlowego.  $JG_{GZ}$  jest jednostką rezerwową, niewykorzystywaną w podstawowym modelu Rynku Bilansującego, która może być wykorzystana do obsługi sytuacji wyjątkowych lub awaryjnych.

#### 2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego

##### **Pkt 2.1.4.4. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.4.4. Uczestnik Rynku Bilansującego, który posiada co najmniej jedną Jednostkę Grafikową Wytwórczą aktywną ( $JG_{Wa}$ ) lub jedną Jednostkę Grafikową Operatora Systemu Przesyłowego aktywną ( $JG_{OSPa}$ ) musi posiadać także Jednostkę Grafikową Wytwórczą rozliczeniową ( $JG_{Wr}$ ).

##### **Pkt 2.1.4.5. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.4.5. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórca ( $URB_w$ ) może również posiadać:
- (1) Jednostki Grafikowe Wytwórcze pasywne ( $JG_{Wp}$ ).
  - (2) Jednostki Grafikowe Odbiorcze ( $JG_O$ ), jeżeli posiada fizyczne Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $FMB$ ), do których przyłączone są

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 13 z 54

urządzenia lub instalacje odbiorcy energii.

- (3) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{W\text{MU}}$ ), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.

**Pkt 2.1.4.8. otrzymuje brzmienie:**

2.1.4.8. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy ( $URB_{SD}$ ) może również posiadać:

- (1) Jednostki Grafikowe Wytwórcze pasywne ( $JG_{Wp}$ ), jeżeli ma uprawnienia do dysponowania fizycznymi Miejscami Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $F\text{MB}$ ), do których są przyłączone urządzenia lub instalacje jednostek wytwórczych.
- (2) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{W\text{MU}}$ ), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.
- (3) Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne ( $JG_{OSP\text{a}}$ ) lub Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego pasywne ( $JG_{OSP\text{p}}$ ), jeżeli OSP przekazał te jednostki do Odbiorcy sieciowego ( $URB_{SD}$ ).

**Pkt 2.1.4.9. otrzymuje brzmienie:**

2.1.4.9. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy ( $URB_{SD}$ ) nie może posiadać żadnej:

- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej ( $JG_{W\text{a}}$ ).
- (2) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ).
- (3) Jednostki Grafikowej Bilansującej ( $JG_{BI}$ ).
- (4) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{W\text{MO}}$ ).

**Pkt 2.1.4.11. otrzymuje brzmienie:**

2.1.4.11. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu ( $URB_{PO}$ ) musi posiadać co najmniej jedną Jednostkę Grafikową Odbiorczą ( $JG_{O}$ ) przeznaczoną do prowadzenia bilansowania handlowego URD lub  $URB_{OK}$ .

**Pkt 2.1.4.13. otrzymuje brzmienie:**

2.1.4.13. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu ( $URB_{PO}$ ) nie może posiadać żadnej:

- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej ( $JG_{W\text{a}}$ ).
- (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej ( $JG_{Wp}$ ).
- (3) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ).

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 14 z 54

- (4) Jednostki Grafikowej Bilansującej ( $JG_{BI}$ ).
- (5) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ).

**Pkt 2.1.4.14. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.4.14. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii ( $URB_{GE}$ ) musi posiadać jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Giełdy Energii podstawową ( $JG_{GEP}$ ) i nie może posiadać żadnej innej Jednostki Grafikowej.

**Pkt 2.1.4.19. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.4.19. Operator Systemu Przesyłowego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{BIL}$ ), nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej ( $JG_{Wa}$ ).
  - (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej ( $JG_{Wp}$ ).
  - (3) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ).
  - (4) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMU}$ ).
  - (5) Jednostki Grafikowej Odbiorczej ( $JG_{O}$ ).

**Pkt 2.1.4.22. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.4.22. Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{OSD}$ ), nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej ( $JG_{Wa}$ ).
  - (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej ( $JG_{Wp}$ ).
  - (3) Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej ( $JG_{Wr}$ ).
  - (4) Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego aktywnej ( $JG_{OSPa}$ ).
  - (5) Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego pasywnej ( $JG_{OSPp}$ ).
  - (6) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ).
  - (7) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ).
  - (8) Jednostki Grafikowej Odbiorczej ( $JG_{O}$ ).

**Pkt 2.1.4.24. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.4.24. Operatorem Rynku dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych oraz Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego jest Operator Handlowo-Techniczny. Operatorem Rynku dla pozostałych rodzajów Jednostek Grafikowych jest Operator Handlowy.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 15 z 54

**Pkt 2.1.4.25. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.4.25. Część działań Operatora Rynku związanych z przekazywaniem danych z Fizycznych Punktów Pomiarowych Uczestnika Rynku Bilansującego do OSP w zakresie danych pomiarowych może realizować odrębny podmiot Rynku Bilansującego – Operator Pomiarów.

**Pkt 2.1.4.26. zostaje usunięty. Numeracja dotychczasowych punktów: 2.1.4.27. ÷ 2.1.4.29. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.1.4.26. ÷ 2.1.4.28.:**

- 2.1.4.26. Operatora Rynku dla swoich Jednostek Grafikowych wyznacza Uczestnik Rynku Bilansującego, przy czym Operatorem Rynku dla JG<sub>GE</sub> jest podmiot prowadzący giełdę.
- 2.1.4.27. Uczestnik Rynku Bilansującego może wyznaczyć, dla poszczególnych Jednostek Grafikowych, różnych Operatorów Rynku.
- 2.1.4.28. Jeżeli Uczestnik Rynku Bilansującego nie wyznaczy Operatora Rynku dla Jednostki Grafikowej, oznacza to, że sam pełni rolę Operatora Rynku dla tej Jednostki Grafikowej.

**2.1.5. Bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym****2.1.5.1. Zasady prowadzenia bilansowania handlowego przez URB****Pkt 2.1.5.1.9. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.5.1.9. Wprowadzenie <sub>FD</sub>MB dla potrzeb reprezentacji dostaw energii realizowanych we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego jest realizowane według następujących zasad:
- (1) W Umowie przesyłania z URB są wprowadzone <sub>FD</sub>MB (MB<sub>O</sub>, MB<sub>W</sub>) do definicji JG<sub>O</sub> tego URB dla obszaru sieci każdego OSD.
  - (2) Umowa przesyłania z URB wchodzi w życie w dacie określonej w tej umowie z wyłączeniem postanowień w zakresie <sub>FD</sub>MB, tj. MB reprezentujących dostawy energii realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego.
  - (3) W terminie 15 dni od daty wejścia w życie Umowy przesyłania z URB, OSP przesyła do każdego OSD aneks do Umowy przesyłania wprowadzający listę <sub>FD</sub>MB przyporządkowanych temu URB dla obszaru sieci danego OSD. W przypadku, gdy z danym OSD jest zawierana nowa Umowa przesyłania lista <sub>FD</sub>MB jest zapisywana w Umowie przesyłania.
  - (4) <sub>FD</sub>MB danego URB są uaktywniane (wchodzi w życie) od początku nowego okresu rozliczeniowego na RB przypadającego po dacie otrzymania przez OSP podpisanych aneksów do Umowy przesyłania od wszystkich OSD oraz w przypadku gdy są zawierane nowe Umowy przesyłania z OSD, po dacie wejścia w życie Umów przesyłania z tymi OSD, lecz nie wcześniej niż po 10

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 16 z 54

dniach kalendarzowych po dacie otrzymania ostatniego z tych aneksów lub wejścia w życie ostatniej z tych Umów przesyłania. OSP informuje wszystkich OSD oraz odpowiedniego URB o dacie uaktywnienia  $_{FD}MB$  danego URB na trzy dni robocze przed datą ich uaktywnienia.

- (5) Pozyskiwanie danych pomiarowo-rozliczeniowych dla aktywnych  $_{FD}MB$  danego URB, dotyczących obszaru sieci danego OSD, jest realizowane przez OSP w okresach prowadzenia przez tego URB bilansowania handlowego na obszarze sieci tego OSD, stosownie do informacji przekazanych przez OSD zgodnie z pkt 2.1.5.2.4.(1).

W przypadku wprowadzania dla URB nowych  $_{FD}MB$ , w związku z rozszerzeniem ich zakresu na obszary sieci nowych OSD, tj. takich, którzy stali się  $URB_{OSD}$  w trakcie obowiązywania Umowy przesyłania z URB, stosuje się odpowiednio powyższą procedurę.

**Pkt 2.1.5.1.11. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.5.1.11. W celu rozpoczęcia przez URB, który zaprzestał działalności na RB a następnie ją wznowił, bilansowania handlowego URD na RB jest wymagane przydzielenie temu URB nowych  $_{FD}MB$ . W celu przydzielenia nowych  $_{FD}MB$  stosuje się odpowiednio procedurę określoną w pkt 2.1.5.1.9.

**2.1.5.2. Administrowanie przez OSP i OSD bilansowaniem handlowym**

**Pkt 2.1.5.2.1. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.5.2.1. Zmiana konfiguracji RB, w przypadku zaprzestania przez URB działalności na Rynku Bilansującym od doby  $n$ , jest realizowana według następującej procedury:
- (1) OSP przesyła wszystkim OSD,  $URB_{GE}$ , oraz Prezesowi URE informację o dacie zaprzestania przez URB działalności na RB. Informacja jest przesyłana niezwłocznie, jednak nie później niż do godziny 8.30 doby  $n-1$ .
  - (2) OSP do godziny 9.00 doby  $n-1$  wprowadza do konfiguracji RB datę doby  $n-1$ , jako datę ostatniego dnia udziału tego URB w RB. Tym samym od dnia następującego po tej dacie przestają być aktywne wszystkie JG należące do tego URB, przy czym w przypadku, gdy URB jest jednocześnie Operatorem Rynku dla innych URB, to nadal może on realizować funkcje w tym zakresie.
  - (3) OSP do końca doby  $n$  wprowadza dla obszaru sieci każdego OSD wymagane zmiany w zakresie konfiguracji RB, dotyczące przyporządkowania  $_{FD}MB$  do Jednostek Grafikowych.

**Pkt 2.1.5.2.4. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.5.2.4. W celu zarządzania konfiguracją RB są wymieniane następujące informacje pomiędzy OSP i OSD:
- (1) OSD informuje OSP o dacie rozpoczęcia oraz dacie zakończenia

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 17 z 54

(wstrzymania) przez danego URB bilansowania handlowego na obszarze sieci danego OSD. Powyższe zdarzenia są definiowane odpowiednio jako: włączenie do MB należącego do tego URB co najmniej jednego URD oraz usunięcie z MB należącego do tego URB ostatniego URD. Informacja o dacie rozpoczęcia oraz dacie zakończenia bilansowania handlowego jest przesyłana faksem lub pocztą elektroniczną (e-mail), odpowiednio pod numer faksu lub na adres poczty elektronicznej określone w Umowie przesyłania pomiędzy OSD i OSP, w możliwie najwcześniejszym terminie przed tymi datami lecz nie później niż w dniu poprzedzającym.

- (2) OSP informuje OSD o otrzymaniu od nowego podmiotu wniosku o zawarcie Umowy przesyłania lub otrzymaniu od URB wniosku o rozwiązanie Umowy przesyłania. Informacja o powyższych wnioskach jest przesyłana faksem lub pocztą elektroniczną (e-mail), odpowiednio pod numer faksu lub na adres poczty elektronicznej określone w Umowie przesyłania pomiędzy OSD i OSP, nie później niż 5 dni po otrzymaniu wniosku.

## 2.1.6. Podstawowe funkcje podmiotów na Rynku Bilansującym

### Pkt 2.1.6.5. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.6.5. Operator Handlowo-Techniczny (OHT) jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym. OHT tworzy zbilansowane handlowo-techniczne grafiki pracy Jednostek Grafikowych i przekazuje je do OSP lub właściwego OSD. OHT jest zobowiązany do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla JG, z wyłączeniem przypadku o którym mowa w pkt 2.1.4.25., oraz do uczestniczenia w procesie rozliczeń.

### Pkt 2.1.6.6. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.6.6. Operator Handlowy (OH) jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym. OH tworzy zbilansowane handlowe grafiki pracy Jednostek Grafikowych i przekazuje je do OSP lub właściwego OSD. OH jest zobowiązany do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla JG zdefiniowanych przez Fizyczne Punkty Pomiarowe, z wyłączeniem przypadku o którym mowa w pkt 2.1.4.25., oraz do uczestniczenia w procesie rozliczeń. Funkcje Operatora Handlowego mieszczą się w zakresie funkcji przypisanych Operatorowi Handlowo-Technicznemu (OHT może realizować funkcje OH).

## 2.1.8. Umowy Sprzedaży Energii realizowane przez poszczególne rodzaje Jednostek Grafikowych

### Pkt 2.1.8.2. otrzymuje brzmienie:

- 2.1.8.2. Uczestnik Rynku Bilansującego może realizować transakcje zakupu

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 18 z 54

i sprzedaży energii pomiędzy należącymi do niego Jednostkami Grafikovymi, z wyłączeniem transakcji wyspecyfikowanych w pkt 2.1.8.4.(1) i (4).

**Pkt 2.1.8.4. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.8.4. Niedopuszczalne rodzaje transakcji, o których mowa w pkt 2.1.8.3.(1)., występują:
- (1) Dla wszystkich Jednostek Grafikowych, gdzie nie są dopuszczone transakcje zakupu lub sprzedaży energii przez jednostkę samej sobie.
  - (2) Dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Sprzedaży (JG<sub>GEpS</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje zakupu energii przez tą jednostkę.
  - (3) Dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Zakupu (JG<sub>GEpZ</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje sprzedaży energii przez tą jednostkę.
  - (4) Dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej (JG<sub>GEp</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje zakupu i sprzedaży energii pomiędzy sprzężonymi ze sobą jednostkami Zakupu (JG<sub>GEpZ</sub>) i Sprzedaży (JG<sub>GEpS</sub>).
  - (5) Dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Sprzedaży (JG<sub>GEpS</sub>) i sprzężonej z nią Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Zakupu (JG<sub>GEpZ</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje dla tych jednostek powodujące, że sumaryczne ilości dostaw energii dla JG<sub>GEpS</sub> i JG<sub>GEpZ</sub> nie są sobie równe w poszczególnych godzinach (sumaryczne ilości dostaw energii wynikające z Umów Sprzedaży Energii w poszczególnych godzinach dla JG<sub>GEpS</sub> i JG<sub>GEpZ</sub> muszą być sobie równe ilościowo, tj. zbilansowane).

**Pkt 2.1.8.5. otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.8.5. Niedopuszczalne rodzaje transakcji, o których mowa w pkt 2.1.8.3.(2)., występują:
- (1) Dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje sprzedaży energii przez tę jednostkę.
  - (2) Dla Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>WMO</sub>) występującego jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>BIL</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje sprzedaży energii lub zakupu energii od Jednostek Grafikowych innych Uczestników Rynku Bilansującego.
  - (3) Dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Sprzedaży (JG<sub>GEpS</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje sprzedaży energii przez tę jednostkę do Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Zakupu (JG<sub>GEpZ</sub>) innego Uczestnika Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB<sub>GE</sub>).
  - (4) Dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Zakupu (JG<sub>GEpZ</sub>), gdzie nie są dopuszczone transakcje zakupu energii przez tę jednostkę od Jednostki Grafikowej Giełdy Energii podstawowej Sprzedaży (JG<sub>GEpS</sub>) innego Uczestnika Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB<sub>GE</sub>).

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 19 z 54

- (5) Dla Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej ( $JG_{Wr}$ ), gdzie nie są dopuszczone żadne transakcje sprzedaży lub zakupu energii od innych Jednostek Grafikowych.

## 2.1.9. Katalog regulacyjnych usług systemowych elektrowni ciepłych

Pkt 2.1.9.2. zostaje usunięty.

Numeracja dotychczasowych punktów: 2.1.9.3. ÷ 2.1.9.6. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.1.9.2. ÷ 2.1.9.5.

## 2.2.1. Warunki uczestnictwa w Rynku Bilansującym

### 2.2.1.2. Wymagania dotyczące zabezpieczenia należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym

#### 2.2.1.2.1. Zasady ustanawiania i przedkładania zabezpieczeń

Pkt 2.2.1.2.1.5. zostaje usunięty.

W związku z usunięciem pkt 2.2.1.2.1.5.:

- Numeracja dotychczasowych punktów: 2.2.1.2.1.6. ÷ 2.2.1.2.1.15. zostaje zmieniona odpowiednio na 2.2.1.2.1.5. ÷ 2.2.1.2.1.14.
- Odwołania znajdujące się w treści obecnych pkt 2.2.1.2.1.5. ÷ 2.2.1.2.1.14. zostały odpowiednio zaktualizowane.

Brzmienie punktu 2.2.1.2.1.9. (poprzednio 2.2.1.2.1.10.) zostaje zmienione.

W związku z powyższym nowa numeracja oraz brzmienie przedmiotowych punktów jest następujące:

- 2.2.1.2.1.5. W celu zapewnienia płynności rozliczeń na Rynku Bilansującym, Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{OSD}$ ) jest obowiązany do przedłożenia Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym. Zabezpieczenie  $Z_{RB}$  może być przedłożone, z zastrzeżeniem pkt 2.2.1.2.1.7., w formie weksla własnego in blanco wraz z deklaracją wekslową bez określenia kwoty, do której weksel może zostać wypełniony.
- 2.2.1.2.1.6. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{OSD}$ ) może przedłożyć Zabezpieczenie  $Z_{RB}$ , z zastrzeżeniem pkt 2.2.1.2.1.7., także w formie weksla własnego in blanco wraz z deklaracją wekslową z określoną kwotą, do której weksel może zostać wypełniony oraz w innych formach, o których mowa w pkt 2.2.1.2.1.11. i w pkt 2.2.1.2.1.12. W takim wypadku

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 20 z 54

URB<sub>OSD</sub> przedkłada zabezpieczenie zgodnie z pkt 2.2.1.2.1.9.

2.2.1.2.1.7. W przypadku, gdy Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>OSD</sub>) nie jest właścicielem majątku sieciowego służącego do realizacji przez niego funkcji OSD lub jest właścicielem tylko części tego majątku, przedkładany przez niego weksel własny in blanco wraz z deklaracją wekslową, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.1.5. i w pkt 2.2.1.2.1.6. musi być poręczony przez właściciela wyżej wymienionego majątku.

2.2.1.2.1.8. Zabezpieczenie Z<sub>RB</sub>, w formie weksła własnego in blanco wraz z deklaracją wekslową, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.1.5. i w pkt 2.2.1.2.1.6., jest przedkładane na okres co najmniej 1 roku.

Wzór weksła własnego in blanco i deklaracji wekslowej jest opracowywany przez OSP i publikowany na stronie internetowej OSP.

Wymagane miejsce dostarczenia zabezpieczenia oraz procedury ustanawiania, uzupełniania, odnawiania oraz wykorzystywania i zwalniania w całości bądź w części zabezpieczenia reguluje Umowa przesyłania.

2.2.1.2.1.9. W celu zapewnienia płynności rozliczeń na Rynku Bilansującym, pozostali Uczestnicy Rynku Bilansującego nie wymienieni w pkt 2.2.1.2.1.1. i 2.2.1.2.1.5., z wyłączeniem OSP działającego jako Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>BIL</sub>) i Uczestnika Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB<sub>GE</sub>), zobowiązani są do przedkładania Zabezpieczenia Z<sub>RB</sub> należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na rynku bilansującym na zasadach określonych w pkt 2.2.1.2.1.

Każdy Uczestnik Rynku Bilansującego odpowiada za samodzielne wyliczenie i przedłożenie Zabezpieczenia Z<sub>RB</sub> w wysokości gwarantującej zabezpieczenie rozliczeń na Rynku Bilansującym.

2.2.1.2.1.10. Jeżeli URB nie przedłoży, nie odnowi lub nie uzupełni Zabezpieczenia Z<sub>RB</sub> wymaganego do zabezpieczenia doby  $n$ , OSP ma prawo podjąć działania określone w pkt 2.2.1.2.2.

2.2.1.2.1.11. Zabezpieczenie Z<sub>RB</sub>, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.1.9. może być ustanowione w formie:

- (1) Pieniężnej, przelewem na rachunek bankowy OSP; odsetki od środków pieniężnych powiększają kwotę przedłożonego zabezpieczenia.
- (2) Nieodwołalnej i bezwarunkowej gwarancji bankowej, wystawionej przez bank o aktualnej ocenie ratingowej, nadanej przez agencję ratingową, na poziomie BBB lub wyższym.
- (3) Nieodwołalnej i bezwarunkowej gwarancji ubezpieczeniowej, wystawionej przez zakład ubezpieczeń o aktualnej ocenie ratingowej, nadanej przez agencję ratingową, na poziomie BBB lub wyższym.
- (4) Weksła własnego in blanco wraz z deklaracją wekslową, wystawionego przez URB i poręczonego przez podmiot o aktualnej ocenie ratingowej, nadanej przez agencję ratingową, na poziomie BBB lub wyższym.

Wymogi OSP odnośnie ocen ratingowych wystawców gwarancji bankowych

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 21 z 54

i ubezpieczeniowych oraz poręczycieli weksli są identyczne jak w pkt 2.2.1.2.1.2. i 2.2.1.2.1.3.

2.2.1.2.1.12. Za zgodą OSP Zabezpieczenie  $Z_{RB}$  należytego wykonania Umowy przesyłania może być ustanowione w innej formie niż wymienione w pkt 2.2.1.2.1.11.

W takim wypadku OSP ma prawo uzależnić akceptację takiego zabezpieczenia od własnej oceny ryzyka, określić warunki, na jakich dane zabezpieczenie będzie akceptowane lub określić limit, do wysokości którego dane zabezpieczenie będzie akceptowane.

URB jest zobowiązany do dostarczenia wszelkich informacji i danych, mających wpływ na prawidłową ocenę ryzyka przez OSP.

2.2.1.2.1.13. Wzory dokumentów zabezpieczeń o których mowa w pkt 2.2.1.2.1.11., tj.:

- (1) Gwarancji bankowej,
- (2) Gwarancji ubezpieczeniowej,
- (3) Weksła własnego in blanco i deklaracji wekslowej,

są opracowywane przez OSP i publikowane na stronie internetowej OSP.

OSP opracowuje także wzory innych uzgodnionych i zaakceptowanych przez OSP form zabezpieczenia, o których mowa w pkt 2.2.1.2.1.12.

Wymagane miejsce dostarczenia zabezpieczenia oraz numer rachunku bankowego OSP, na który URB może wpłacać Zabezpieczenie  $Z_{RB}$  w formie pieniężnej określa Umowa przesyłania.

2.2.1.2.1.14. Celem przedłożenia Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  dla doby  $n$  Uczestnik Rynku Bilansującego, odpowiednio do formy zabezpieczenia, powinien:

- (1) Dokonać wpłaty na rachunek bankowy OSP.
- (2) Dostarczyć gwarancję bankową obejmującą co najmniej okres od pierwszego do dziesiątego dnia po terminie płatności dla dekady obejmującej dobę  $n$ .
- (3) Dostarczyć gwarancję ubezpieczeniową obejmującą co najmniej okres od pierwszego do dziesiątego dnia po terminie płatności dla dekady obejmującej dobę  $n$ .
- (4) Dostarczyć weksel własny in blanco, poręczony, wraz z deklaracją wekslową zawierającą prawo wypełnienia weksla do sześćdziesiątego dnia po terminie płatności dla dekady obejmującej dobę  $n$ .
- (5) Dostarczyć zabezpieczenie w innej, uzgodnionej i zaakceptowanej przez OSP formie, obejmujące co najmniej okres wymagany przez OSP dla tej formy dla zabezpieczenia doby  $n$ .

### **2.2.1.2.2. Weryfikacja dostępności wymaganego zabezpieczenia**

#### **Pkt 2.2.1.2.2.1. otrzymuje brzmienie:**

2.2.1.2.2.1. Wysokość przedłożonego przez URB Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  dla doby  $n$  jest

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 22 z 54

kontrolowana przez OSP w dobie  $n-2$  na podstawie:

- (1) Środków pieniężnych, o które uznany został rachunek bankowy OSP do godziny 16.30 doby  $n-2$ , tytułem Zabezpieczenia ( $Z^P$ ) dla zabezpieczenia doby  $n$ .
- (2) Gwarancji bankowych, dostarczonych przez tego URB do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłania do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{GB}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.14. dla zabezpieczenia doby  $n$ .
- (3) Gwarancji ubezpieczeniowych, dostarczonych przez tego URB do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłania do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{GU}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.14. dla zabezpieczenia doby  $n$ .
- (4) Weksli własnych in blanco poręczonych wraz z deklaracją wekslową, dostarczonych przez tego URB do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłania do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{WP}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.14. dla zabezpieczenia doby  $n$ .
- (5) Zabezpieczeń w innej, uzgodnionej i zaakceptowanej przez OSP formie, dostarczonych przez tego URB do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłania do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{IN}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.14. dla zabezpieczenia doby  $n$ .

**Pkt 2.2.1.2.2.7. otrzymuje brzmienie:**

2.2.1.2.2.7. Operator Systemu Przesyłowego na bieżąco monitoruje wysokość dostępnego dla każdego URB Zabezpieczenia ( $Z^{DOST}$ ) należytego wykonania Umowy przesyłania w zakresie rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym. W przypadku, gdy wyznaczona dla danego URB w dobie  $n-2$  wysokość  $Z^{DOST}$  dla doby  $n$  ma wartość mniejszą od zera, to OSP ma prawo do wstrzymania świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania dla tego URB ze skutkiem od doby  $n$  (w przypadku skorzystania z tego prawa Zgłoszenia USE oraz GWM, jeżeli URB jest jednocześnie UWM, nie będą przyjmowane przez OSP od doby  $n-1$ ).

**Pkt 2.2.1.2.2.8. otrzymuje brzmienie:**

2.2.1.2.2.8. Jeżeli OSP podejmie działania, o których mowa w pkt 2.2.1.2.2.7., to wznowienie świadczenia usług przesyłania określonych w Umowie przesyłania, z wyłączeniem możliwości prowadzenia bilansowania handlowego URD na RB, nastąpi od 2. doby po uzupełnieniu przez URB Zabezpieczenia  $Z_{RB}$ , zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.2.1.2.1., które to uzupełnienie spowoduje, że wysokość dostępnego dla tego URB Zabezpieczenia  $Z^{DOST}$ , wyznaczona zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.2.1.2.2., będzie miała wartość większą od zera.

Zgłoszenia USE oraz GWM, jeżeli URB jest jednocześnie UWM, będą przyjmowane przez OSP od doby poprzedzającej wznowienie świadczenia

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 23 z 54

usług przesyłania.

**Usunięto pkt 2.2.1.2.2.9. ÷ 2.2.1.2.2.11.**

**Pkt 2.2.1.2.2.12. otrzymuje nr 2.2.1.2.2.9.**

### **3.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych**

**Pkt 3.1.2.1. otrzymuje brzmienie:**

3.1.2.1. Zgłaszanie danych handlowych i technicznych dla doby  $n$  trwa od godziny 9.00 doby  $n-1$  do godziny 13.00 doby  $n-1$ .

**Pkt 3.1.2.6. otrzymuje brzmienie:**

3.1.2.6. W ramach zgłaszania danych handlowych i technicznych jest obowiązkowe przekazywanie następujących zgłoszeń:

- (1) Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii (dokumenty ZUSE) – dla wszystkich Jednostek Grafikowych, z wyłączeniem: Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej ( $JG_{Wr}$ ) oraz Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ) dla wymiany równoległej.
- (2) Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej (dokumenty ZOBH) – dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (z wyłączeniem  $JG_{OSP_a}$ ), oraz Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych, przy czym dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych zakres przekazywanych informacji jest ograniczony.

**Pkt 3.1.2.7. otrzymuje brzmienie:**

3.1.2.7. W ramach zgłaszania danych handlowych i technicznych przekazywanie Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części technicznej (dokumenty ZOBT) dotyczy wyłącznie Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych (z wyłączeniem  $JG_{OSP_a}$ ) i jest opcjonalne.

**Tabela 3.1. pt. „Harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych” otrzymuje brzmienie:**

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
Doba $n-1$ godzina 9.00.		Rozpoczęcie procesu zgłaszania danych handlowych i technicznych na dobę $n$ (otwarcie bramki zgłoszeniowej na RB).

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 24 z 54

Termin/okres	Działania Operatorów Rynku	Działania OSP
Od godziny 9.00 doby $n-1$ do godziny 13.00 doby $n-1$ .	Iteracyjnie: Przesyłanie Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii (dokumenty ZUSE), Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej (dokumenty ZOBH), Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części technicznej (dokumenty ZOBT). Odbiór informacji o niezgodnościach w zgłoszeniach i poprawianie zgłoszeń.	Iteracyjnie: Przyjmowanie i wstępna weryfikacja zgłoszeń. Generowanie i wysyłanie informacji o niezgodnościach w zgłoszeniach (dokumenty IZUSE, IUZUSE, IZOBH, IZOBT).
Doba $n-1$ godzina 13.00.		Zakończenie procesu zgłaszania danych handlowych i technicznych na dobę $n$ (zamknięcie bramki zgłoszeniowej na RB).
Od godziny 13.00 doby $n-1$ do godziny 14.30 doby $n-1$ .	Odbiór informacji o przyjęciu, przyjęciu ze zmianami, odrzuceniu lub braku zgłoszenia. Odbiór informacji o przyjętych umowach sprzedaży energii, przyjętych ofertach bilansujących – części handlowej, przyjętych ofertach bilansujących – części technicznej.	Ostateczna weryfikacja zgłoszeń. Generowanie i wysyłanie informacji o przyjęciu zgłoszenia (dokumenty PZUSE, PZOBH, PZOBT), przyjęciu zgłoszenia ze zmianami (dokumenty PZZUSE), odrzuceniu zgłoszenia (dokumenty OZUSE, OZOBH, OZOBT) lub braku zgłoszenia (dokumenty BZUSE, BZOBH, BZOBT). Generowanie i wysyłanie informacji o przyjętych umowach sprzedaży energii, przyjętych ofertach bilansujących – części handlowej, przyjętych ofertach bilansujących – części technicznej (dokumenty PUSE, POBH, POBT).

### 3.1.3. Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii

#### **Pkt 3.1.3.3. otrzymuje brzmienie:**

- 3.1.3.3. Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii dla Jednostki Grafikowej  $j$  dla każdej godziny  $h$  doby  $n$  musi spełniać następujące warunki:
- (1) Ilości dostaw energii muszą być podane w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh.
  - (2) Znaki ilości dostaw energii dla poszczególnych typów Jednostek Grafikowych, w zależności od rodzaju zgłaszanej transakcji – kupna albo sprzedaży energii – muszą być określone w sposób zgodny z przedstawionym w Tabeli 3.2.
  - (3) Transakcje zakupu lub sprzedaży energii pomiędzy Jednostką Grafikową  $j$  a innymi Jednostkami Grafikowymi muszą spełniać warunki określone w punktach 2.1.8.4. i 2.1.8.5.

Karta aktualizacji nr B/5/2008		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 13 marca 2008 r.	Projekt	Strona 25 z 54

**Tabela 3.2. pt. „Sposób określenia znaków ilości dostaw energii przesyłanych w zgłoszeniu Umowy Sprzedaży Energii, w zależności od rodzaju zgłaszanej transakcji” otrzymuje brzmienie:**

Typ Jednostki Grafikowej	Znak ilości dostaw energii dla transakcji:	
	Zakupu energii	Sprzedaż energii
Jednostka Grafikowa Wytwórcza aktywna	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Wytwórcza rozliczeniowa	<b>X</b>	<b>X</b>
Jednostka Grafikowa Odbiorcza	Plus	Minus
Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Zakupu	Plus	<b>X</b>
Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Sprzedaży	<b>X</b>	Plus
Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej	Plus	Minus
Jednostka Grafikowa Generacji Zewnętrznej	Minus	Plus
Jednostka Grafikowa Bilansująca	Plus	<b>X</b>

„X” oznacza, że transakcja nie występuje.

**Pkt 3.1.3.4. zostaje usunięty.**

**Pkt 3.1.4. otrzymuje brzmienie:**

**3.1.4. Weryfikacja Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii**

- 3.1.4.1. Operator Systemu Przesyłowego dokonuje weryfikacji danych ze Zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii.
- 3.1.4.2. Weryfikacja jest przeprowadzana niezależnie dla każdej godziny  $h \in H$  doby  $n$ .
- 3.1.4.3. Weryfikacja polega na sprawdzeniu zgłoszonych danych pod względem spełnienia następujących warunków:
- (1) Zgodności danych w Zgłoszeniu Umów Sprzedaży Energii z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej, oraz z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który dysponuje tą Jednostką Grafikową. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR, kodu URB oraz numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.
  - (2) Zgodności danych w Zgłoszeniu Umów Sprzedaży Energii z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do Jednostki Grafikowej wskazanej w zgłoszeniu USE jako

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 26 z 54

reprezentująca partnera handlowego w ramach danej transakcji handlowej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG oraz kodu OR.

- (3) Warunków określonych w pkt 3.1.3.3.
- (4) Zgodności ilości dostaw energii elektrycznej i typu transakcji w zgłoszeniach dokonanych przez obie strony Umowy Sprzedaży Energii.

3.1.4.4. Weryfikacja warunków określonych w pkt 3.1.4.3.(1), (2) i (3) odbywa się według następujących zasad i w następującej kolejności:

- (1) W przypadku, gdy nie są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.3.(1), to Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii dla danej JG zostaje odrzucone w całości, tj. w zakresie wszystkich transakcji handlowych i wszystkich godzin doby  $n$ .
- (2) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.3.(1) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej warunki określone w pkt 3.1.4.3.(2), to Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej transakcji handlowej i wszystkich godzin doby  $n$ , których dotyczy ta transakcja.
- (3) W przypadku, gdy są spełnione warunki określone w pkt 3.1.4.3.(1) i (2) oraz nie są spełnione dla danej transakcji handlowej oraz danej godziny warunki określone w pkt 3.1.4.3.(3), to Zgłoszenie Umowy Sprzedaży Energii dla danej JG zostaje odrzucone w zakresie tej godziny i tej transakcji handlowej.

3.1.4.5. W przypadku, gdy zgłoszenia Umów Sprzedaży Energii, zweryfikowane zgodnie z pkt 3.1.4.4., nie spełniają w danej godzinie warunków określonych w pkt 3.1.4.3.(4), to za obowiązujące, z zastrzeżeniem pkt 3.1.4.6., co do ilości dostaw i typu transakcji w tej godzinie przyjmuje się zgłoszenia wyznaczone w następujący sposób i w następującej kolejności:

- (1) W przypadku niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii i zgłoszeniach partnera handlowego tej Jednostki Grafikowej, za obowiązujące przyjmuje się dane przyjęte dla Jednostki Grafikowej Giełdy Energii.
- (2) W przypadku niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię i Jednostki Grafikowej kupującej energię, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, spowodowanej nieprzesłaniem zgłoszenia dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię, za obowiązujące przyjmuje się dane przyjęte dla Jednostki Grafikowej kupującej energię.
- (3) W pozostałych przypadkach niezgodności w zgłoszeniach dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię i Jednostki Grafikowej kupującej energię, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, za obowiązujące przyjmuje się dane przyjęte dla Jednostki Grafikowej sprzedającej energię.

3.1.4.6. W przypadku, gdy obie strony USE zgłoszą w danej godzinie dla swoich Jednostek Grafikowych, z których żadna nie jest Jednostką Grafikową Giełdy Energii, równocześnie sprzedaż energii lub równocześnie zakup energii, to zgłoszenie transakcji handlowej dla tej godziny zostaje odrzucone.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 27 z 54

- 3.1.4.7. Przez nieprzesłanie zgłoszenia, o którym mowa w pkt 3.1.4.5.(2), jest rozumiana sytuacja, gdy w czasie kiedy jest otwarta bramka zgłoszeniowa na RB nie został dostarczony do OSP żaden dokument zgłoszeniowy od Operatora Rynku dysponującego Jednostką Grafikową sprzedającą energię.
- 3.1.4.8. W wyniku weryfikacji zgłoszeń danych handlowych i technicznych, dla Jednostki Grafikowej  $j$  w każdej godzinie  $h$  doby  $n$  są wyznaczane przyjęte do realizacji ilości dostaw energii elektrycznej tej Jednostki Grafikowej w ramach Umowy Sprzedaży Energii z  $i$ -tą Jednostką Grafikową ( $EP_{jhi}$ ), dla każdego partnera handlowego  $i$  ( $i \in I_{jh}$ ).

### 3.1.5. Zgłaszanie Ofert Bilansujących – części handlowej

#### 3.1.5.1. Ogólne zasady zgłaszania Ofert Bilansujących – części handlowej

##### **Pkt 3.1.5.1.4. otrzymuje brzmienie:**

3.1.5.1.4. W procesie weryfikacji danych ze Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej są wykorzystywane następujące wielkości, zdefiniowane jako parametry stałe Jednostki Grafikowej Wytwórczej  $j$ :

- (1) Moc osiągalna Jednostki Grafikowej  $j$  ( $P_j^{OS}$ ).
- (2) Moc minimum technicznego Jednostki Grafikowej  $j$  ( $P_j^{MIN\_TECH}$ ).
- (3) Minimalna wartość zmian Bieżącego Punktu Pracy Jednostki Grafikowej  $j$  dla każdego stanu  $l$  udziału tej JG w regulacji ( $BPP_{jl}^{MIN}$ ).
- (4) Maksymalna wartość zmian Bieżącego Punktu Pracy Jednostki Grafikowej  $j$  dla każdego stanu  $l$  udziału tej JG w regulacji ( $BPP_{jl}^{MAX}$ ).
- (5) Znacznik udziału w regulacji Jednostki Grafikowej  $j$  w godzinie  $h$ , określony przez OSP we Wstępnym Planie Koordynacyjnym Dobowym (WPKD) ( $REG_{jh}^{WPKD}$ ).
- (6) Współczynnik brutto/netto  $j$ -tej Jednostki Grafikowej ( $\gamma_j^{KOE}$ ).

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

#### 3.1.7.1. Ogólne zasady weryfikacji Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej

##### **Pkt 3.1.7.1.3. otrzymuje brzmienie:**

3.1.7.1.3. Weryfikacja polega na sprawdzeniu zgłoszonych danych pod względem:

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 28 z 54

- (1) Zgodności z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR oraz kodu URB.
- (2) Zgodności z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który jest uprawniony do dysponowania daną Jednostką Grafikową. Weryfikacja dotyczy: numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.
- (3) Spełnienia, odpowiednio:
  - (3.1.) Zapisów wymienionych w pkt 3.1.5.2.1. dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych.
  - (3.2.) Zapisów wymienionych w pkt 3.1.5.3.1. dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych.
 albo, w sytuacjach szczególnych:
  - (3.3.) Zapisów wymienionych w pkt 3.1.5.4.2. dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych traktowanych jako pracujące w usztywnieniach.
  - (3.4.) Zapisów wymienionych w pkt 3.1.5.5.2. dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych traktowanych jako niedyspozycyjne.

### 3.1.7.2. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych

#### **Pkt 3.1.7.2.2. otrzymuje brzmienie:**

- 3.1.7.2.2. W przypadku braku Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej dla Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej  $j$  dla doby  $n$ :
- (1) Moc dyspozycyjna ( $P_{jh}^{DYS}$ ), moc maksymalna ( $P_{jh}^{MAX}$ ) oraz moc minimalna ( $P_{jh}^{MIN}$ ) oferowane w godzinie  $h$  są przyjmowane według stanu na godzinę 13.00 doby  $n-1$ , ustalonego przez OSP na podstawie danych pozyskanych przy pomocy systemu SOWE.
  - (2) Pasma mocy przeciążeń ( $P_{jh}^P$ ) oraz pasmo mocy zaniżeń ( $P_{jh}^Z$ ) oferowane w godzinie  $h$  są przyjmowane zgodnie z zapisami w odpowiednich umowach dwustronnych.

### 3.1.7.3. Weryfikacja Zgłoszeń Ofert Bilansujących – części handlowej dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych

#### **Pkt 3.1.7.3.1. otrzymuje brzmienie:**

- 3.1.7.3.1. Dla Jednostek Grafikowych wytwórczych pasywnych Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa jest wyznaczana w następujący sposób:

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 29 z 54

- (1) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej spełnia wszystkie warunki wymienione w pkt 3.1.7.1.3., to jest ono przyjmowane jako Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa.
- (2) Jeżeli Zgłoszenie Oferty Bilansującej – części handlowej nie spełnia któregokolwiek z warunków wymienionych w pkt 3.1.7.1.3., to jest ono odrzucane i Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa jest wyznaczana w następujący sposób:
- (2.1.) Jeżeli oferowana moc minimalna ( $P_{jh}^{MIN}$ ) nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.5.3.1. (1.5.), to przyjęta moc minimalna ( $PP_{jh}^{MIN}$ ) jest równa zero ( $PP_{jh}^{MIN} = 0$ ).
- (2.2.) Jeżeli oferowana moc maksymalna ( $P_{jh}^{MAX}$ ) nie spełnia warunku wymienionego w pkt 3.1.5.3.1. (1.5.), to przyjęta moc maksymalna ( $PP_{jh}^{MAX}$ ) jest równa mocy osiągalnej ( $PP_{jh}^{MAX} = P_j^{OS}$ ).
- (2.3.) Przyjęta sumaryczna ilość energii elektrycznej z USE netto ( $PEUN_{jh}$ ) jest równa deklarowanej pozycji kontraktowej ( $ED_{jh}$ ) dla tej Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej ( $PEUN_{jh} = ED_{jh}$ ).
- (2.4.) Przyjęta sumaryczna ilość energii elektrycznej z USE brutto ( $PEUB_{jh}$ ) jest wyznaczana zgodnie z formułą:  $PEUB_{jh} = PEUN_{jh} \cdot \frac{1}{\gamma_j^{KOE}}$ .
- (3) Jeżeli brak Zgłoszenia Oferty Bilansującej – części handlowej, to Przyjęta Oferta Bilansująca – część handlowa Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej  $j$  w godzinie  $h$  jest wyznaczana w następujący sposób:
- (3.1.) Przyjęta moc maksymalna ( $PP_{jh}^{MAX}$ ) oraz przyjęta moc minimalna ( $PP_{jh}^{MIN}$ ) w godzinie  $h$  są wyznaczane według stanu na godzinę 13.00 doby  $n-1$ , ustalonego przez OSP na podstawie danych pozyskanych przy pomocy systemu SOWE.
- (3.2.) Przyjęta sumaryczna ilość energii elektrycznej z USE netto ( $PEUN_{jh}$ ) jest równa deklarowanej pozycji kontraktowej ( $ED_{jh}$ ) dla tej Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej ( $PEUN_{jh} = ED_{jh}$ ).
- (3.3.) Przyjęta sumaryczna ilość energii elektrycznej z USE brutto ( $PEUB_{jh}$ ) jest wyznaczana zgodnie z formułą:  $PEUB_{jh} = PEUN_{jh} \cdot \frac{1}{\gamma_j^{KOE}}$ .

### 3.1.9. Weryfikacja Ofert Bilansujących – części technicznej

#### Pkt 3.1.9.2. otrzymuje brzmienie:

3.1.9.2. Weryfikacja polega na sprawdzeniu zgłoszonych danych pod względem:

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 30 z 54

- (1) Zgodności z zapisami w Umowie przesyłania Uczestnika Rynku Bilansującego, który posiada tytuł prawny do danej Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej. Weryfikacja dotyczy: kodu JG, kodu OR oraz kodu URB.
- (2) Zgodności z zapisami w Umowie przesyłania Operatora Rynku, który jest uprawniony do dysponowania daną Jednostką Grafikową Wytwórczą aktywną. Weryfikacja dotyczy: numeru licencji osoby dokonującej zgłoszenia.
- (3) Spełnienia zapisów wymienionych w pkt 3.1.8.3.

### 3.2.2. Tryb i harmonogram dokonywania Zgłoszeń Danych Wymiany Międzysystemowej

#### Pkt 3.2.2.2. otrzymuje brzmienie:

- 3.2.2.2. Tryb tygodniowy przekazywania ZGWM dla doby handlowej  $n$  w tygodniu  $t$  rozpoczyna się o godzinie 00.00 w piątek tygodnia  $t-2$  i trwa do godziny 13.00 w czwartek tygodnia  $t-1$ . Wielkość zgłoszonych w trybie tygodniowym do wykorzystania posiadanych łącznie przez zarejestrowaną w Rejestrze parę UWM oraz WPH rezerwacji ZPW może wynikać jedynie z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu rocznym i miesięcznym oraz cełsi ZPW. ZGWM przekazywane w trybie tygodniowym są weryfikowane przez OSP tylko pod względem formalnym.

#### Pkt 3.2.2.4. otrzymuje brzmienie:

- 3.2.2.4. Tryb dodatkowy przekazywania ZGWM dla doby handlowej  $n$  rozpoczyna się o godzinie 10.00 i trwa do godziny 13.00 doby  $n-1$ . W trybie dodatkowym OSP przyjmuje ZGWM w celu realizacji  $USE_{WM}$ . Wynikające z przetargu dobowego i przekazywane w trybie dodatkowym ZGWM zawierają aktualizację grafików uzgodnionych w trybie dobowym lub nowe grafiki dla danego przekroju handlowego. Aktualizacja lub nowy grafik wynikają z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu dobowym łącznie przez zarejestrowaną w Rejestrze parę UWM oraz WPH.

#### Tabela 3.3. pt. „Harmonogram przekazywania ZGWM w trybie tygodniowym” otrzymuje brzmienie:

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Tydzień $t-2$ , piątek, godzina 00.00.		Rozpoczęcie trybu tygodniowego przyjmowania ZGWM dla doby $n$ w tygodniu $t$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 31 z 54

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Tydzień $t-2$ , piątek, godzina 00.00 do tydzień $t-1$ , czwartek, godzina 13.00.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie dokumentów OGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	Przyjmowanie ZGWM zawierających wartości wynikające jedynie z rezerwacji ZPW uzyskanych w przetargu rocznym i miesięcznym oraz cesji ZPW. Weryfikacja pod względem formalnym, w przypadku negatywnych wyników weryfikacji wysyłanie dokumentów OGWM.
Tydzień $t-1$ , czwartek, godzina 13.00.		Zakończenie trybu tygodniowego przyjmowania ZGWM na dobę $n$ w tygodniu $t$ .

**Tabela 3.4. pt. „Harmonogram przekazywania ZGWM w trybie dobowym” otrzymuje brzmienie:**

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Doba $n-2$ godzina 14.00.		Rozpoczęcie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę $n$ . Przeniesienie do trybu dobowego dokumentów ZGWM zgłoszonych w trybie tygodniowym.
Doba $n-2$ , od godziny 14.00 do doby $n-1$ do godziny 07.45.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie dokumentów OGWM i PGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	Przyjmowanie ZGWM zawierających wartości wynikające z rezerwacji ZPW uzyskanych w przetargu rocznym i miesięcznym oraz cesji ZPW. Weryfikacja pod względem formalnym i przekroczeń łącznie zarezerwowanych wielkości ZPW na rzecz zarejestrowanej w Rejestrze pary UWM oraz WPH, wysyłanie w odpowiedzi na przesłane ZGWM dokumentów PGWM lub w przypadku negatywnych wyników weryfikacji wysyłanie dokumentów OGWM.
Doba $n-1$ , godzina 07.45.		Zakończenie trybu dobowego przyjmowania ZGWM na dobę $n$ w tygodniu $t$ .
Doba $n-1$ , od godziny 07.45 do godziny 09.00.	Przyjmowanie dokumentów wstępnie uzgodnionych UGWM.	Po uzgodnieniu planów Wymiany Międzysystemowej pomiędzy sąsiednimi OSP wysyłanie wstępnie uzgodnionych UGWM w zakresie wartości wynikających z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu rocznym i miesięcznym oraz cesji ZPW.

**Tabela 3.5. pt. „Harmonogram przekazywania ZGWM w trybie dodatkowym” otrzymuje brzmienie:**

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
Doba $n-1$ godzina 10.00.		Rozpoczęcie trybu dodatkowego przyjmowania ZGWM na dobę $n$ .
Doba $n-1$ , od godziny 10.00 do godziny 13.00.	Przekazywanie ZGWM. Przyjmowanie	Przyjmowanie zaktualizowanych ZGWM zawierających wartości wynikające z rezerwacji ZPW uzyskanych w przetargu rocznym, miesięcznym

Karta aktualizacji nr B/5/2008		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 13 marca 2008 r.	Projekt	Strona 32 z 54

Termin/Okres	Działania UWM	Działania OSP
	dokumentów OGWM i PGWM, przekazywanie poprawionych ZGWM.	i dobowym oraz cesji ZPW. Weryfikacja pod względem formalnym i przekroczeń łącznie zarezerwowanych wielkości ZPW na rzecz zarejestrowanej w Rejestrze pary UWM oraz WPH, wysyłanie w odpowiedzi na przesłane ZGWM dokumentów PGWM lub w przypadku negatywnych wyników weryfikacji wysyłanie dokumentów OGWM.  Weryfikacja jest prowadzona od godziny 10.00 doby $n-1$ do godziny 13.00 doby $n-1$ – jednak nie wcześniej niż po otrzymaniu danych z Biura Przetargów wynikających z przetargu dobowego.
Doba $n-1$ , godzina 13.00.		Zakończenie trybu dodatkowego przyjmowania ZGWM na dobę $n$ .
Doba $n-1$ , od godziny 13.00 do godziny 24.00.		Uzgodnienia z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.
	Przyjmowanie dokumentów UGWM.	Po uzgodnieniu planów Wymiany Międzysystemowej pomiędzy sąsiednimi OSP wysyłanie uzgodnionych UGWM w zakresie wartości wynikających z rezerwacji ZPW uzyskanych w Przetargu rocznym, miesięcznym i dobowym oraz cesji ZPW.

### 3.2.4. Weryfikacja Zgłoszonych Grafików Wymiany Międzysystemowej

#### Pkt 3.2.4.2. otrzymuje brzmienie:

- 3.2.4.2. W ramach weryfikacji  $GWM_Z$  jest sprawdzane czy zgłaszający je UWM spełnia dla każdej pary UWM oraz WPH następujące wymagania:
- (1) Istnieje w Rejestrze zarejestrowane zgłoszenie partnerstwa UWM oraz WPH na danym przekroju handlowym i dla danego okresu.
  - (2) Dla każdej godziny, odrębnie dla kierunku import i kierunku eksport, zarejestrowana w Rejestrze para UWM oraz WPH posiada łącznie rezerwację takich wielkości ZPW, które pozwalają na fizyczną realizację ich wszystkich  $USE_{WM}$ , zgłoszonych dla danego kierunku w formie  $GWM_Z$  dla danej doby handlowej.

#### Pkt 3.2.4.5. i 3.2.4.6. zostają usunięte.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 33 z 54

#### 4.1.4. Procedura tworzenia Planu Koordynacyjnego Dobowego (PKD)

##### 4.1.4.1. Zasady ogólne przygotowywania planu PKD

###### Pkt 4.1.4.1.1. otrzymuje brzmienie:

- 4.1.4.1.1. Plan Koordynacyjny Dobowy jest sporządzany w okresie od godziny 13.00 do godziny 16.30 doby  $n-1$ .

###### Pkt 4.1.4.1.3. otrzymuje brzmienie:

- 4.1.4.1.3. Plan PKD jest przygotowywany na podstawie Przyjętych Ofert Bilansujących.

###### Tabela 4.2. pt. „Harmonogram tworzenia planu PKD” otrzymuje brzmienie:

Termin	Opis działań
<b>Działania inicjujące</b>	
Doba $n-1$ 9.00 – 13.00	Aktualizacja danych ogólnych o źródłach wytwórczych dla doby $n$
	aktualizacja atrybutów źródeł (jednostek) wytwórczych w zakresie grup generacji i generacji zdeterminowanej dla poszczególnych źródeł (jednostek) wytwórczych
	uzgadnianie dyspozycyjności JWCD poprzez System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami (SOWE) dla doby $n$
<b>Zbieranie danych ofertowych</b>	
Doba $n-1$ 9.00 – 13.00	Zbieranie danych handlowych i technicznych dla poszczególnych typów Jednostek Grafikowych dla doby $n$
	Zbieranie danych od OSD o produkcji planowanej jednostek wytwórczych nie będących JWCD dla doby $n$
<b>Określanie Pozycji Kontraktowej Deklarowanej i Zweryfikowanej</b>	
Doba $n-1$ 13.00 – 14.00	Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Deklarowanych i Zweryfikowanych oraz przyjętych ofert bilansujących dla jednostek wytwórczych dla każdego podstawowego okresu handlowego doby $n$ na podstawie zgłoszonych danych handlowych
<b>Tworzenie planu PKD</b>	
Doba $n-1$ 12.00 – 14.30	Aktualizacja danych systemowych bilansu mocy Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby $n$
	aktualizacja planowanego zapotrzebowania na moc w KSE
	aktualizacja planowanych wielkości niezbędnych rezerw mocy w KSE
	aktualizacja planowanego salda wymiany międzysystemowej
	Zbieranie danych o aktualnym stanie systemu elektroenergetycznego
	Aktualizacja planów pracy źródeł wytwórczych nieswobodnych
<b>Termin</b>	
<b>Opis działań</b>	
Doba $n-1$ 12.00 – 14.30	Aktualizacja ograniczeń systemowych dla doby $n$ w systemie GMOS
	aktualizacja ograniczeń sieciowych występujących w każdym podstawowym okresie handlowym doby $n$
	aktualizacja ograniczeń wynikających z wymaganego poziomu rezerw mocy w każdym podstawowym okresie handlowym doby $n$
	aktualizacja ograniczeń elektrownianych poszczególnych JWCD w każdym podstawowym okresie handlowym doby $n$

Karta aktualizacji nr B/5/2008		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 34 z 54

Termin	Opis działań
Doba $n-1$ 13.00 – 14.30	Tworzenie macierzy rozptyłów dla modułu LPD
	modyfikacja układu normalnego na każdy podstawowy okres handlowy doby $n$
	wyznaczanie macierzy rozptyłów $W$
Doba $n-1$ 14.00 – 15.30	Tworzenie i ocena planu pracy JWCD dla doby $n$
	Tworzenie I wersji planu pracy JWCD – bez uwzględnienia ograniczeń systemowych
	ocena I wersji planu pracy JWCD
	<b>PROCES ITERACYJNY (POCZĄTEK)</b>
	tworzenie II wersji planu pracy JWCD – z uwzględnieniem ograniczeń systemowych występujących w dobie $n$
	weryfikacja II wersji planu pracy JWCD poprzez symulacje rozptyłów mocy w programie PLANS
	podejmowanie działań interwencyjnych w celu zrównoważenia bilansu mocy w KSE
	wprowadzenie zmian w danych wejściowych (baza danych o ograniczeniach systemowych systemu GMOS) oraz rejestracja podejmowanych działań interwencyjnych
Tworzenie II wersji planu pracy JWCD z uwzględnieniem zmodyfikowanych ograniczeń systemowych dla doby $n$	
weryfikacja II wersji planu pracy JWCD poprzez symulacje rozptyłów mocy w programie PLANS	
ocena II wersji planu pracy JWCD	
<b>PROCES ITERACYJNY (KONIEC)</b>	
Doba $n-1$ 14.00 – 15.30	Tworzenie list kolejności obciążania i uruchamiania oraz odciążania i odstawiania JWCD dla każdej godziny doby $n$
Doba $n-1$ 15.30 – 16.30	Tworzenie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby $n$
Doba $n-1$ Do 16.30	Udostępnianie Planu Koordynacyjnego Dobowego PKD dla doby $n$

#### 4.1.4.4. Ograniczenia systemowe uwzględniane przez OSP w procesie tworzenia planu PKD

##### 4.1.4.4.2. Ograniczenia ze strony jednostek wytwórczych (ograniczenia elektrowniane)

###### Pkt 4.1.4.4.2.10. otrzymuje brzmienie:

4.1.4.4.2.10. Koszty wynikające z uwzględnienia ograniczeń elektrownianych, o których mowa w pkt 4.1.4.4.2.7. są rozliczane według zasad określonych w pkt 5.3.1.3.7.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 35 z 54

### 4.3.2. Harmonogram przekazywania zgłoszeń

#### Pkt 4.3.2.1. otrzymuje brzmienie:

- 4.3.2.1. Zgłoszenia, wyspecyfikowane w pkt 4.3.1.3. (1) do (4), których realizację przewiduje się w dobie  $n$  są przekazywane do OSP w następujących trybach:
- (1) Tryb podstawowy - do godziny 11.00 doby  $n-9$  - umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach BTHD, WPKD, PKD i BPKD.
  - (2) Tryb skrócony - do godziny 11.00 doby  $n-2$  - umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach WPKD, PKD i BPKD.
  - (3) Tryb losowy - do godziny 13.00 doby  $n-1$  - umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w planach PKD i BPKD.
  - (4) Tryb awaryjny - po godzinie 13.00 doby  $n-1$  - umożliwia uwzględnienie zgłoszeń w kolejnych planach BPKD tworzonych po wersji podstawowej.

## 5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

#### Nazwa pkt 5.1. otrzymuje brzmienie:

### 5.1. Zasady wyznaczania pozycji kontraktowych oraz cen przyrostowych i redukcyjnych

#### Pkt 5.1.2. otrzymuje brzmienie:

#### 5.1.2. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Zweryfikowanych

- 5.1.2.1. Pozycja Kontraktowa Zweryfikowana jest to zweryfikowana ilość dostaw energii (EZ) danej Jednostki Grafikowej.
- 5.1.2.2. Operator Systemu Przesyłowego wyznacza wielkość EZ dla każdej  $j$ -tej Jednostki Grafikowej w każdej godzinie  $h$  według następujących zasad:
- 5.1.2.2.1. Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych wielkość EZ jest wyznaczana w następujący sposób:
- (1) Jeżeli deklarowana ilość dostaw energii ( $ED_{jh}$ ) jest mniejsza od mocy netto w pierwszym paśmie Przyjętej Oferty Bilansującej – części handlowej ( $POFE_{jh1}$ ), to:

$$EZ_{jh} = 0 \quad (5.2)$$

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 36 z 54

- (2) Jeżeli deklarowana ilość dostaw energii ( $ED_{jh}$ ) jest większa lub równa od mocy netto w pierwszym paśmie ( $POFE_{jh1}$ ) i równocześnie mniejsza lub równa od sumy mocy netto we wszystkich pasmach ( $\sum_{k \in K} POFE_{jhk}$ ) Przyjętej Oferty Bilansującej – części handlowej, to:

$$EZ_{jh} = ED_{jh} \quad (5.3)$$

- (3) Jeżeli deklarowana ilość dostaw energii ( $ED_{jh}$ ) jest większa od sumy mocy netto we wszystkich pasmach Przyjętej Oferty Bilansującej – części handlowej ( $\sum_{k \in K} POFE_{jhk}$ ), to:

$$EZ_{jh} = \sum_{k \in K} POFE_{jhk} \quad (5.4)$$

5.1.2.2.2. Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych pasywnych wielkość EZ jest wyznaczana w następujący sposób:

- (1) Jeżeli przyjęta sumaryczna ilość energii elektrycznej z USE brutto ( $PEUB_{jh}$ ) jest większa od przyjętej mocy maksymalnej ( $PP_{jh}^{MAX}$ ), to:

$$EZ_{jh} = PP_{jh}^{MAX} \cdot \gamma_j^{KOE} \quad (5.5)$$

- (2) Jeżeli przyjęta sumaryczna ilość energii elektrycznej z USE brutto jest nieujemna ( $PEUB_{jh} \geq 0$ ) i równocześnie mniejsza lub równa od przyjętej mocy maksymalnej ( $PP_{jh}^{MAX}$ ), to:

$$EZ_{jh} = ED_{jh} \quad (5.6)$$

- (3) Jeżeli przyjęta sumaryczna ilość energii elektrycznej z USE brutto jest ujemna ( $PEUB_{jh} < 0$ ), to:

$$EZ_{jh} = 0 \quad (5.7)$$

5.1.2.2.3. Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych i dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych niedyspozycyjnych wielkość EZ jest równa zero:

$$EZ_{jh} = 0 \quad (5.8)$$

5.1.2.2.4. Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych rozliczeniowych ( $JG_{Wr}$ ) wielkość EZ jest równa sumie zweryfikowanych ilości dostaw energii wyznaczonych dla  $JG_{Wa}$  składających się na poszczególne  $JG_{Wr}$ :

$$EZ_{jh} = \sum_{j \in J_w} EZ_{jh} \quad (5.9)$$

gdzie:

$J_w$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  składających się na daną  $JG_{Wr}$ .

5.1.2.2.5. Dla pozostałych Jednostek Grafikowych wielkość EZ jest równa wielkości ED:

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 37 z 54

$$EZ_{jh} = ED_{jh} \quad (5.10)$$

### Pkt 5.1.3. otrzymuje brzmienie:

## 5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych

5.1.3.1. Pozycja Kontraktowa Skorygowana jest to skorygowana ilość dostaw energii (ES) danej Jednostki Grafikowej. Wielkość ES jest wyznaczana dla każdej JG na podstawie danych ustalonych w trakcie planowania pracy systemu elektroenergetycznego.

5.1.3.2. Operator Systemu Przesyłowego wyznacza wielkość ES dla każdej  $j$ -tej Jednostki Grafikowej w każdej godzinie  $h$  według następujących zasad:

(1) Dla Jednostek Grafikowych nie świadczących usług bilansujących (nie uczestniczących w bilansowaniu zasobów krajowego systemu elektroenergetycznego):

- Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna ( $JG_{WP}$ ).
- Jednostka Grafikowa Odbiorcza ( $JG_O$ ).
- Jednostka Grafikowa Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ).
- Jednostka Grafikowa Bilansująca ( $JG_{BL}$ ).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMMU}$ ).

skorygowana ilość dostaw energii jest równa zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ):

$$ES_{jh} = EZ_{jh} \quad (5.11)$$

(2) Dla Jednostek Grafikowych świadczących usługi bilansujące (uczestniczących w bilansowaniu zasobów krajowego systemu elektroenergetycznego):

- Jednostka Grafikowa Wytwórcza aktywna ( $JG_{WA}$ ).
- Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego aktywna ( $JG_{OSPa}$ ).

skorygowana ilość dostaw energii jest wyznaczana na podstawie planów pracy systemu elektroenergetycznego według następujących reguł:

(2.1.) Dla  $JG_{WA}$ , które nie były uruchamiane w godzinie  $h$ , oraz  $JG_{OSPa}$  wielkość  $ES_{jh}$  jest równa operatywnej ilości dostaw energii  $ESO_{jh}$  ustalonej w ostatniej wersji planu BPKD z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS). Wielkość  $ESO_{jh}$  dla  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  jest równa przeliczonej na wartość netto sumie operatywnych ilości dostaw energii przez JG w poszczególnych okresach 15-minutowych  $t=1,2,3,4$  godziny  $h$ .

$$ES_{jh} = ESO_{jh} = \beta_{jh} ESO_{jh}^b \quad (5.12)$$

Karta aktualizacji nr B/5/2008		
IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 13 marca 2008 r.	Projekt	Strona 38 z 54

gdzie:

$ESO_{jh}^b$  - operatywna skorygowana ilość dostaw energii brutto  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  równa sumie ilości energii  $E_{jht}^{BPP}$  wynikających z wartości mocy Bieżących Punktów Pracy  $P_{jht}^{BPP}$  w kolejnych kwadransach godziny  $h$ :

$$ESO_{jh}^b = \sum_{t=1}^4 E_{jht}^{BPP}$$

Przy czym:  $E_{jht}^{BPP}$  [MWh] =  $P_{jht}^{BPP}$  [MW] · 0,25[h]

$\beta_{jh}$  - współczynnik przeliczeniowy brutto/netto  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  wyznaczany na podstawie: (i) ilości energii brutto i netto w kolejnych pasmach oferty bilansującej w przypadku  $JG_{Wa}$ , oraz (ii) współczynnika brutto/netto określonego w danych stałych JG ( $\gamma^{KOE}$ ) w przypadku  $JG_{OSPa}$ .

(2.2.) Dla  $JG_{Wa}$ , które były uruchamiane w godzinie  $h$  wielkość  $ES_{jh}$  jest równa zero:

$$ES_{jh} = 0 \quad (5.13)$$

(3) Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych rozliczeniowych ( $JG_{Wr}$ ) wielkość  $ES_{jh}$  jest równa sumie skorygowanych ilości dostaw energii wyznaczonych dla  $JG_{Wa}$  składających się na poszczególne  $JG_{Wr}$ :

$$ES_{jh} = \sum_{j \in J_w} ES_{jh} \quad (5.14)$$

gdzie:

$J_w$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  składających się na daną  $JG_{Wr}$ .

(4) Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego pasywnych ( $JG_{OSPa}$ ), Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ) oraz Generacji Zewnętrznej ( $JG_{GZ}$ ) skorygowane ilości dostaw energii (ES) są równe wielkościom ustalonym podczas operatywnego planowania pracy systemu elektroenergetycznego.

### Wprowadza się nowy punkt 5.1.4.:

#### 5.1.4. Wyznaczanie cen przyrostowych i cen redukcyjnych

5.1.4.1. Dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym są określone dla każdej godziny ceny przyrostowe (CP) oraz ceny redukcyjne (CR) dla poszczególnych  $JG_{Wa}$  oraz  $JG_{OSPa}$ , odpowiadające poszczególnym pasmom zdolności wytwórczych tych JG.

(1) Dla  $JG_{Wa}$  ceny są określone dla pasm zdolności wytwórczych w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa, redukcyjnych oraz przyrostowych odpowiednio do typu oferty dla pasm (*OFT*).

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 39 z 54

- (2) Dla poszczególnych  $JG_{OSP_a}$  ceny są określane dla pasm zdolności wytwórczych, oznaczanych jako pasma przyrostowe, wyznaczonych poprzez podział skorygowanej ilości dostaw energii brutto (ES) danej  $JG_{OSP_a}$  na równe porcje mocy średniogodzinowej, z zastrzeżeniem że:
- (2.1) Liczba pasm nie może być większa niż 10.
- (2.2) Moc w pierwszym paśmie jest równa mniejszej z dwóch wartości: (i) minimum technicznemu danej  $JG_{OSP_a}$  oraz (ii) skorygowanej ilości dostaw energii (ES)  $JG_{OSP_a}$ .
- (2.3) Moc w ostatnim paśmie dopełnia sumę mocy wszystkich pasm do mocy odpowiadającej wielkości skorygowanej ilości dostaw energii (ES)  $JG_{OSP_a}$ .

Do przeliczenia mocy pasma wyrażonej w wartości brutto na moc wyrażoną w wartości netto stosuje się w przypadku  $JG_{OSP_a}$  współczynnik brutto/netto określony w danych stałych JG ( $\gamma^{KOE}$ ).

5.1.4.2. Cena przyrostowa  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  dla pasma przyrostowego  $k$  ( $CP_{jkh}$ ) jest wyznaczana według następujących zasad:

- (1) Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych ( $JG_{Wa}$ ) cena  $CP$  dla danego pasma i danej godziny jest równa cenie ofertowej przyrostowej określonej dla tego pasma i tej godziny w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa  $JG_{Wa}$ .
- (2) Dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych ( $JG_{OSP_a}$ ), należących do danego URB, cena  $CP$  dla danego pasma i danej godziny jest wyznaczana w następujący sposób:
- (2.1) Dla  $JG_{OSP_a}$  reprezentującej źródła gazowe cena  $CP$  jest równa cenie określonej w umowie na świadczenie usługi praca interwencyjna zawartej pomiędzy URB i OSP.
- (2.2) Dla  $JG_{OSP_a}$  reprezentującej źródła pompowo-szczytowe cena  $CP$  jest równa ilorazowi: (i) średniej arytmetycznej z cen  $CRO$  w siedmiu poprzednich dobach w godzinach: od 1 do 7 włącznie i od 23 do 24 włącznie, oraz (ii) współczynnika sprawności cyklu przetwarzania tej  $JG_{OSP_a}$  ( $\eta$ ), określonego w umowie na świadczenie usługi praca interwencyjna zawartej pomiędzy URB i OSP ( $0 < \eta < 1$ ).

Wartości cen  $CP$  wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w ppkt (2.1) i (2.2) tego punktu są różnicowane dla każdej godziny doby w zakresie od 0,00000001 do 0,00000099 grosza/MWh.

5.1.4.3. Cena redukcyjna  $j$ -tej  $JG_{Wa}$  w godzinie  $h$  dla pasma redukcyjnego  $k$  ( $CR_{jkh}$ ) jest równa cenie ofertowej redukcyjnej określonej dla tego pasma i tej godziny w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa  $JG_{Wa}$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 40 z 54

- 5.1.4.4. W przypadku, gdy dla danej  $JG_{wa}$  została zgłoszona jej niedyspozycyjność w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa, i  $JG_{wa}$  stała się dyspozycyjna po zakończeniu procesu zgłaszania ofert bilansujących, to dla potrzeb bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz rozliczania kosztów bilansowania systemu i kosztów ograniczeń systemowych jest tworzona dla tej  $JG_{wa}$  Uzupełniająca Oferta Bilansująca. Uzupełniająca Oferta Bilansująca jest tworzona jako oferta przyrostowa, według zasad analogicznych do stosowanych przy tworzeniu Przyjętej Oferty Bilansującej – część handlowa na podstawie oferty zastępczej, określonych w pkt 3.1.7.2.
- 5.1.4.5. W przypadku, gdy dla danej  $JG_{wa}$  i danej godziny wartość skorygowanej ilości dostaw energii (ES) jest większa od sumy mocy oferowanych w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa tej  $JG_{wa}$ , to dla potrzeb rozliczania kosztów bilansowania systemu i kosztów ograniczeń systemowych jest tworzone dla tej  $JG_{wa}$  i tej godziny Dodatkowe Pasmo Przyrostowe oferty bilansującej. Dodatkowe Pasmo Przyrostowe jest tworzone według następujących zasad:
- (1) Moc w Dodatkowym Paśmie Przyrostowym jest równa różnicy pomiędzy: (i) wartością ES dla  $JG_{wa}$  oraz (ii) sumą mocy oferowanych w Przyjętej Ofercie Bilansującej – część handlowa  $JG_{wa}$ .
  - (2) Cena  $CP$  w Dodatkowym Paśmie Przyrostowym jest równa średniej ważonej z cen przyrostowych w ofercie zastępczej  $JG_{wa}$  obowiązujących dla zakresu mocy w Dodatkowym Paśmie Przyrostowym, przy czym jeżeli tak wyznaczona cena jest mniejsza od ceny w ostatnim paśmie Przyjętej Oferty Bilansującej – część handlowa  $JG_{wa}$ , to jako cenę  $CP$  przyjmuje się cenę ostatniego pasma Przyjętej Oferty Bilansującej – część handlowa  $JG_{wa}$ .
- 5.1.4.6. Wartości cen  $CP$  wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.1.4.4. i 5.1.4.5. są różnicowane w zakresie od 0,000001 do 0,000099 grosza/MWh na podstawie cen z ofert zastępczych, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.1.7.2.6.

## **5.2. Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii**

### **5.2.2. Zasady ogólne**

#### **Pkt 5.2.2.2. otrzymuje brzmienie:**

- 5.2.2.2. Rzeczywiste ilości dostaw energii (ER) wynikają z:
- (1) Realizacji fizycznych dostaw energii elektrycznej – dla  $JG_O$ ,  $JG_W$ ,  $JG_{OSP}$ ,  $JG_{BI}$  oraz  $JG_{WMO}$  w przypadku wymiany nierównoległej.
  - (2) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej ( $GWM_U$ ) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej – dla  $JG_{WMU}$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 41 z 54

- (3) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej ( $GWM_U$ ) wszystkich  $JG_{W_{MU}}$  i realizacji fizycznych dostaw energii elektrycznej – dla  $JG_{W_{MO}}$  w przypadku wymiany równoległej.
- (4) Modelu rozliczeń – dla  $JG_{W_r}$ .

## 5.2.5. Procedura wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER)

### 5.2.5.1. Procedura wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MD, MB i JG

#### Pkt 5.2.5.1.4. otrzymuje brzmienie:

5.2.5.1.4. Rzeczywista ilość dostaw energii (ER) jest wyznaczana w następujący sposób:

- (1) Dla  $JG_O$ ,  $JG_{W_a}$ ,  $JG_{W_p}$ ,  $JG_{OSP}$ , oraz  $JG_{W_{MO}}$  w przypadku wymiany nierównoległej – na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB o ogólnej postaci:

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} \quad (5.15)$$

gdzie:

$I_j$  – Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego  $j$ -tej JG.

- (2) Dla  $JG_{W_{MU}}$  – jest równa sumie Uzgodnionych Grafików Wymiany Międzysystemowej ( $GWM_U$ ) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.

$$ER_{jh} = GWM_U \quad (5.16)$$

- (3) Dla  $JG_{W_{MO}}$  w przypadku wymiany równoległej – jest równa różnicy pomiędzy: (a) sumą pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB tej  $JG_{W_{MO}}$  i (b) sumą rzeczywistych ilości dostaw energii wszystkich  $JG_{W_{MU}}$ .

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} - \sum_{k \in I_{W_{MU}}} ER_{kh} \quad (5.17)$$

gdzie:

$I_j$  – Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego  $j$ -tej JG.

$I_{W_{MU}}$  – Zbiór Jednostek Grafikowych Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego.

- (4) Dla  $JG_{W_r}$  – jest równa zero.

$$ER_{jh} = 0 \quad (5.18)$$

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 42 z 54

- (5) Dla  $JG_{GEP}$  – jest równa skorygowanej ilości dostaw energii (ES).
- (6) Dla  $JG_{BI}$  należącej do OSP – na podstawie algorytmów agregacji dla MB o ogólnej postaci:

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} \quad (5.18.a)$$

- (7) Dla  $JG_{BI}$  należącej do OSD – na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP, danych pomiarowo-rozliczeniowych dla  $_{FD}MB$  oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB, z uwzględnieniem następujących składowych:

- (7.1) Ilości energii wymienianej przez tego OSD z siecią OSP, wyznaczonej przez OSP na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB zlokalizowanych w podstawowym obszarze Rynku Bilansującego.
- (7.2) Ilości energii wymienianej przez tego OSD z sieciami innych OSD, wyznaczonej przez OSP na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB zlokalizowanych w rozszerzonym obszarze Rynku Bilansującego.
- (7.3) Ilości dostaw energii URB działających w obszarze rozszerzonym Rynku Bilansującego i zlokalizowanych na obszarze sieci tego OSD, wyznaczonej przez OSP na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB.
- (7.4) Ilości dostaw energii do URD zlokalizowanych w sieci tego OSD, wyznaczonej przez OSD dla poszczególnych  $_{FD}MB$  na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych określonych dla tych MB przez OSD oraz aktywności na RB URB odpowiedzialnych za bilansowanie tych URD.

Szczegółowe zasady wyznaczania wielkości wymienionych w pkt (7.1), (7.2) i (7.3) oraz specyfikacja  $_{FD}MB$ , o których mowa w pkt (7.4) są określone w Umowie przesyłania.

### 5.3. Procedury rozliczeń ilościowych i wartościowych

#### 5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

##### 5.3.1.1. Ogólne zasady rozliczeń

###### **Pkt 5.3.1.1.10. otrzymuje brzmienie:**

- 5.3.1.1.10. W ramach kolejnych faz rozliczenia godzinowego ilości energii bilansującej oraz należności za tę energię są wyznaczone według następujących ogólnych zasad:

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 43 z 54

- (1) Rozliczenie zweryfikowanej ilości dostaw energii (REZ) – przedmiotem rozliczenia jest energia bilansująca nieplanowana w ilości  $\Delta EDZ$ , stanowiąca różnicę pomiędzy deklarowaną (ED) a zweryfikowaną (EZ) ilością dostaw energii oraz energia awarii w ilości  $\Delta EA$ . Należność NDZ dla JG jest wyznaczana na podstawie jednolitej ceny rozliczeniowej odchylenia (CRO), ceny rozliczeniowej odchylenia zakupu ( $CRO_Z$ ) albo sprzedaży ( $CRO_S$ ) oraz ceny rozliczeniowej energii awarii (CRA).
- (2) Rozliczenie skorygowanej ilości dostaw energii (RES) – przedmiotem rozliczenia jest energia bilansująca planowana w ilości  $\Delta EZS$  stanowiąca różnicę pomiędzy sumą zweryfikowanych (EZ) a sumą skorygowanych (ES) ilości dostaw energii poszczególnych wytwórców. Należność NZS dla JG jest wyznaczana na podstawie jej cen przyrostowych (CP) lub redukcyjnych (CR), przy czym jeżeli zwiększenie albo redukcja generacji została wymuszona ograniczeniami systemowymi w rozliczeniach stosuje się dodatkowo cenę maksymalną wytwarzania wymuszonego ( $CW^{MAX}$ ) albo jednolitą cenę rozliczeniową odchylenia (CRO) oraz cenę minimalną redukcji wymuszonej ( $CW^{MIN}$ ).
- (3) Rozliczenie rzeczywistej ilości dostaw energii (RER) – przedmiotem rozliczenia jest energia bilansująca nieplanowana w ilości  $\Delta ESR$  stanowiąca różnicę pomiędzy skorygowaną (ES) a rzeczywistą (ER) ilością dostaw energii oraz energia wytwarzana ze względu na ograniczenia elektrowniane w ilości  $\Delta EOE$ . Należność NSR dla danej JG jest wyznaczana na podstawie jednolitej ceny rozliczeniowej odchylenia (CRO), ceny rozliczeniowej odchylenia zakupu ( $CRO_Z$ ) albo sprzedaży ( $CRO_S$ ) oraz ceny rozliczeniowej energii ograniczeń elektrownianych (CRE).

### 5.3.1.3. Procedura rozliczeń godzinowych

#### Pkt 5.3.1.3.2. otrzymuje brzmienie:

#### **5.3.1.3.2. Wyznaczanie ilości energii wytwarzanej z powodu ograniczeń elektrownianych**

5.3.1.3.2.1. Ilość energii wytwarzanej w danej godzinie jako generacja wymuszona ze względu na ograniczenia elektrowniane ( $\Delta EOE$ ) jest wyznaczana dla poszczególnych  $JG_{Wr}$  na podstawie całkowitej ilości energii wymaganej do spełnienia ograniczeń elektrownianych (EOE) w tej godzinie przez  $JG_{Wa}$  składające się na daną  $JG_{Wr}$ .

5.3.1.3.2.2. Wielkość  $\Delta EOE$  dla danej  $JG_{Wr}$  w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następujących zasad:

5.3.1.3.2.2.1. Jeżeli  $\sum_{j \in Jw} EZ_{jh} \geq \sum_{j \in Jw} ES_{jh}$  lub  $\sum_{j \in Jw} ED_{jh} \geq EOE_h$ , to:

$$\Delta EOE_h = 0 \quad (5.25)$$

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 44 z 54

5.3.1.3.2.2.2. Jeżeli  $\sum_{j \in J_w} EZ_{jh} < \sum_{j \in J_w} ES_{jh}$ , to energia  $\Delta EOE_h$  jest wyznaczana jako ta część energii wymaganej ze względu na ograniczenia elektrowniane, która stanowi nadwyżkę ponad zweryfikowaną ilość dostaw energii  $JG_{Wr}$  ( $EOE_h - \sum_{j \in J_w} EZ_{jh}$ ), i jednocześnie nie jest pokryta przez swobodne zwiększenie generacji ( $\Delta EZS^{BO}_h$ )  $JG_{Wa}$  składających się na daną  $JG_{Wr}$ :

(1) Jeżeli  $EOE_h - \sum_{j \in J_w} EZ_{jh} \leq -\Delta EZS^{BO}_h$ , to:

$$\Delta EOE_h = 0 \quad (5.26)$$

(2) W pozostałych przypadkach:

$$\Delta EOE_h = \min \{ EOE_h - \sum_{j \in J_w} EZ_{jh} + \Delta EZS^{BO}_h, -(\sum_{j \in J_w} EZ_{jh} - \sum_{j \in J_w} ES_{jh}) \} \quad (5.27)$$

gdzie:

- $ED_{jh}$  – Deklarowana ilość dostaw energii  $j$ -tej  $JG_{Wa}$  w godzinie  $h$ .
- $EZ_{jh}$  – Zweryfikowana ilość dostaw energii  $j$ -tej  $JG_{Wa}$  w godzinie  $h$ .
- $ES_{jh}$  – Skorygowana ilość dostaw energii  $j$ -tej  $JG_{Wa}$  w godzinie  $h$ .
- $EOE_h$  – Ilość energii wymagana do spełnienia ograniczeń elektrownianych w godzinie  $h$  przez  $JG_{Wa}$  składające się na daną  $JG_{Wr}$ , przy czym jeżeli  $EOE_h > \sum_{j \in J_w} ESO^{OS}_{jh}$ , to do obliczeń przyjmuje się  $EOE_h = \sum_{j \in J_w} ESO^{OS}_{jh}$ , gdzie  $ESO^{OS}_{jh}$  oznacza operatywną skorygowaną ilość dostaw energii  $j$ -tej  $JG_{Wa}$  w godzinie  $h$  ustaloną w ostatniej wersji planu BPKD/OS.
- $\Delta EZS^{BO}_h$  – Ilość energii stanowiąca swobodne zwiększenie generacji (energia z pasm przyrostowych, dla których  $ZP = 0$ ) w godzinie  $h$  wszystkich  $JG_{Wa}$  składających się na daną  $JG_{Wr}$ .
- $J_w$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  składających się na daną  $JG_{Wr}$ .

5.3.1.3.2.3. Ilości energii EOE są wyznaczone dla każdej godziny niezależnie na podstawie ograniczeń elektrownianych wynikających z przyczyn technologicznych w elektrowni, o których mowa w pkt 4.1.4.4.2.8., uwzględnionych w ostatniej wersji planu BPKD/OS.

5.3.1.3.2.4. Wielkości EOE są wyznaczone jako minimalne ilości energii wymagane do spełnienia ograniczeń elektrownianych przez  $JG_{Wa}$ . Przy wyznaczaniu wielkości EOE przyjmuje się dopuszczalny zakres zmian obciążenia poszczególnych  $JG_{Wa}$  zgodnie z  $BPP^{MIN}$  i  $BPP^{MAX}$  wynikającymi z udziału  $JG_{Wa}$  w regulacji lub, w przypadku  $JG_{Wa}$  pracujących w usztywnieniach, zakres obciążenia wynikający z odpowiednich zgłoszeń dokonanych przez wytwórcę, skorygowane o ubytki mocy  $JG_{Wa}$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 45 z 54

### 5.3.1.3.4. Wyznaczanie godzinowych cen rozliczeniowych

#### Pkt 5.3.1.3.4.2. otrzymuje brzmienie:

#### 5.3.1.3.4.2. Zasady wyznaczania ceny rozliczeniowej korekty pozycji kontraktowej

5.3.1.3.4.2.1. Cena rozliczeniowa korekty pozycji kontraktowej (CRK) jest wyznaczana dla celów rozliczenia energii bilansującej planowanej (EBP) stanowiącej różnicę pomiędzy sumą zweryfikowanych (EZ) a sumą skorygowanych (ES) ilości dostaw energii poszczególnych wytwórców. Cena CRK dla Jednostek Grafikowych wytwórczych aktywnych jest wyznaczana według zasad określonych w pkt 5.3.1.3.4.2.2. Cena CRK dla Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych jest wyznaczana według zasad określonych w pkt 5.3.1.3.4.2.3.

5.3.1.3.4.2.2. Cena  $CRK_{jkh}$  energii w  $k$ -tym paśmie, dla którego zachodzi warunek  $EZ_{jkh} \neq ES_{jkh}$ ,  $j$ -tej JG<sub>wa</sub> w godzinie  $h$ , jest wyznaczana według następujących zasad:

5.3.1.3.4.2.2.1. W przypadku, gdy dla pasma  $k$  skorygowana ilość dostaw energii jest większa od zweryfikowanej ilości dostaw energii ( $ES_{jkh} > EZ_{jkh}$ ), to do rozliczeń energii w paśmie  $k$ , jako cenę  $CRK_{jkh}$  przyjmuje się:

- (1) Cenę przyrostową dla pasma  $k$  ( $CP_{jkh}$ ) w przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie nie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana swobodna).

$$CRK_{jkh} = CP_{jkh} \quad (5.35)$$

- (2) Mniejszą z wartości ceny przyrostowej dla pasma  $k$  ( $CP_{jkh}$ ) oraz ceny maksymalnej wytwarzania wymuszonego ( $CW^{MAX}$ ) w przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana wymuszona).

$$CRK_{jkh} = \min(CP_{jkh}, CW^{MAX}) \quad (5.36)$$

5.3.1.3.4.2.2.2. W przypadku, gdy dla pasma  $k$  skorygowana ilość dostaw energii jest mniejsza od zweryfikowanej ilości dostaw energii ( $ES_{jkh} < EZ_{jkh}$ ), to do rozliczeń energii w paśmie  $k$ , jako cenę  $CRK_{jkh}$  przyjmuje się:

- (1) Cenę redukcyjną dla pasma  $k$  ( $CR_{jkh}$ ) w przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie nie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana swobodna).

$$CRK_{jkh} = CR_{jkh} \quad (5.37)$$

- (2) Większą z wartości ceny redukcyjnej dla pasma  $k$  ( $CR_{jkh}$ ) oraz ceny minimalnej redukcji wymuszonej ( $CW^{MIN}$ ) w przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana wymuszona).

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 46 z 54

$$CRK_{jkh} = \max (CR_{jkh}, CW^{MIN}) \quad (5.38)$$

5.3.1.3.4.2.3. Cena  $CRK_{jkh}$  energii w  $k$ -tym paśmie, dla którego zachodzi warunek  $ES_{jkh} > EZ_{jkh}$ ,  $j$ -tej JG<sub>OSP</sub>a w godzinie  $h$ , jest wyznaczana według następujących zasad:

5.3.1.3.4.2.3.1. W przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie nie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana swobodna), to do rozliczeń energii w paśmie  $k$ , jako cenę  $CRK_{jkh}$  przyjmuje się cenę przyrostową dla pasma  $k$ .

$$CRK_{jkh} = CP_{jkh} \quad (5.38a)$$

5.3.1.3.4.2.3.2. W przypadku, gdy zmiana zweryfikowanej ilości dostaw energii w tym paśmie jest spowodowana występowaniem ograniczeń systemowych (zmiana wymuszona), to do rozliczeń energii w paśmie  $k$ , jako cenę  $CRK_{jkh}$  przyjmuje się mniejszą z wartości ceny przyrostowej dla pasma  $k$  ( $CP_{jkh}$ ) oraz ceny rozliczeniowej odchylenia ( $CRO_h$ ).

$$CRK_{jkh} = \min (CP_{jkh}, CRO_h) \quad (5.38b)$$

5.3.1.3.4.2.4. Kwalifikacja wykorzystania danego pasma, jako (i) zmiany swobodnej albo (ii) zmiany wymuszonej, odbywa się na podstawie znacznika wykorzystania pasma  $ZP_{jkh}$ .

5.3.1.3.4.2.5. Wartość znacznika  $ZP$  w danej godzinie jest ustalana na podstawie porównania dla tej godziny ostatniej wersji planu BPKD z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS) z planem BPKD ustalonym przy pominięciu wszystkich ograniczeń systemowych (BPKD/BO), w tym ograniczeń dotyczących uruchomień JG oraz wymaganych rezerw mocy w systemie. Obowiązują przy tym następujące reguły:

- (1)  $ZP = 1$  dla danego pasma, co oznacza zmianę wymuszoną, jeżeli w planie z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS) pasmo to zostało przyjęte dla potrzeb działań dostosowawczych (usuwania ograniczeń), przy czym dane pasmo jest traktowane jako przyjęte dla potrzeb działań dostosowawczych w sytuacji, gdy (i) zostało ono przyjęte w planie z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS) i (ii) nie zostało ono przyjęte w planie bez uwzględnienia ograniczeń systemowych (BPKD/BO).
- (2)  $ZP = 0$  dla danego pasma, co oznacza zmianę swobodną, jeżeli w planie z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS) pasmo to zostało przyjęte dla potrzeb działań bilansujących, przy czym dane pasmo jest traktowane jako przyjęte dla potrzeb działań bilansujących w sytuacji, gdy (i) zostało ono przyjęte w planie z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS) i (ii) zostało ono przyjęte w planie bez uwzględnienia ograniczeń systemowych (BPKD/BO).

5.3.1.3.4.2.6. Wartość znacznika  $ZP_{jkh}$  dla  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  dla  $k$ -tego pasma jest wyznaczana według następujących zasad:

- (1)  $ZP_{jkh} = 1$ , odpowiednio:

(1.1) Dla pasma przyrostowego  $k$ , jeżeli  $ESO_{jkh}^{BO} = 0$  i  $ESO_{jkh}^{OS} > 0$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 47 z 54

(1.2) Dla pasma redukcyjnego  $k$ , jeżeli:

- $(ESO_{jkh}^{BO} = POFP_{jkh})$  i  $(ESO_{jkh}^{OS} < POFP_{jkh}$  lub  $ZU_{jh} = 1)$ , lub
- $ZA_{jh} = 1$

(2)  $ZP_{jkh} = 0$  w pozostałych przypadkach.

gdzie:

$ESO_{jkh}^{BO}$  – Operatywna skorygowana ilość dostaw energii brutto  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  w paśmie  $k$  ustalona w planie BPKD/BO.

$ESO_{jkh}^{OS}$  – Operatywna skorygowana ilość dostaw energii brutto  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  w paśmie  $k$  ustalona w planie BPKD/OS.

$POFP_{jkh}$  – Moc brutto w paśmie  $k$   $j$ -tej JG w godzinie  $h$ .

$ZA_{jh}$  – Znacznik awarii;  $ZA_{jh} = 1$ , jeżeli  $j$ -ta JG w godzinie  $h$  była w awarii.

$ZU_{jh}$  – Znacznik uruchamiania;  $ZU_{jh} = 1$ , jeżeli  $j$ -ta JG w godzinie  $h$  była w trakcie uruchamiania.

5.3.1.3.4.2.7. Plan BPKD bez uwzględnienia ograniczeń systemowych (BPKD/BO) jest wyznaczany dla poszczególnych godzin doby, jako minimalnokosztowy plan pokrycia pasmami zdolności wytwórczych Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych oraz Jednostek Grafikowych Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych zapotrzebowania na energię w obszarze Rynku Bilansującego ( $ZRB$ ), przy czym do pokrycia zapotrzebowania  $ZRB$  w planie BPKD/BO w pierwszej kolejności są wykorzystywane pasma redukcyjne zdolności wytwórczych.

5.3.1.3.4.2.8. Zapotrzebowanie  $ZRB$  uwzględniane przy tworzeniu planu BPKD/BO jest równe sumie prognozowanych przez OSP godzinowych poborów energii z obszaru Rynku Bilansującego, które muszą zostać pokryte przez  $JG_{Wa}$  oraz  $JG_{OSPa}$ .

5.3.1.3.4.2.9. Plan BPKD/BO jest tworzony na podstawie danych przyjętych do tworzenia ostatniej wersji planu BPKD z uwzględnieniem ograniczeń systemowych (BPKD/OS), w szczególności zapotrzebowania  $ZRB$  pokrywanego w tym planie.

### 5.3.1.3.4.3. Zasady wyznaczania cen rozliczeniowych odchylenia

#### Pkt 5.3.1.3.4.3.2. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.3.4.3.2. Cena  $CRO_S$  dla godziny  $h$  jest wyznaczana jako średnia ważona ze wszystkich cen korekty pozycji kontraktowej wykorzystanych do rozliczenia przyrostu generacji dla poszczególnych  $JG_{Wf}$  w godzinie  $h$ , powiększona o składnik  $\Delta K^+$ , o którym mowa w pkt 5.3.1.3.4.3.7.

$$CRO_{Sh} = \frac{\sum_{j \in Ja} \sum_{k \in K_j^p} CRK_{jkh}^p \cdot \Delta EZS_{jkh}^p}{\sum_{j \in Ja} \sum_{k \in K_j^p} \Delta EZS_{jkh}^p} + \Delta K^+ \quad (5.39)$$

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 48 z 54

gdzie:

- $CRK_{jkh}^P$  – Cena korekty pozycji kontraktowej  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  w paśmie  $k$  typu przyrostowego.
- $\Delta EZS_{jkh}^P$  – Różnica pomiędzy zweryfikowaną ( $EZ$ ) a skorygowaną ( $ES$ ) ilością dostaw energii  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  dla pasma  $k$  typu przyrostowego.
- $\Delta K^+$  – Dodatkowy składnik ceny  $CRO_S$ , wyznaczany zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.3.7.
- $J_a$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  i  $JG_{OSP_a}$ .
- $K_j^P$  – Zbiór pasm przyrostowych  $j$ -tej JG wykorzystanych do rozliczenia przyrostu generacji w ramach rozliczenia skorygowanej ilości dostaw energii  $JG_{Wr}$ , w której skład wchodzi  $j$ -ta JG.

**Pkt 5.3.1.3.4.3.4. otrzymuje brzmienie:**

5.3.1.3.4.3.4. Cena  $CRO_Z$  dla godziny  $h$  jest wyznaczana jako średnia ważona ze wszystkich cen korekty pozycji kontraktowej wykorzystanych do rozliczenia redukcji generacji dla poszczególnych  $JG_{Wr}$  w godzinie  $h$ , pomniejszona o składnik  $\Delta K^-$ , o którym mowa w pkt 5.3.1.3.4.3.7.

$$CRO_{Zh} = \frac{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K_j^R} CRK_{jkh}^R \cdot \Delta EZS_{jkh}^R}{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K_j^R} \Delta EZS_{jkh}^R} - \Delta K^- \quad (5.41)$$

gdzie:

- $CRK_{jkh}^R$  – Cena korekty pozycji kontraktowej  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  w paśmie  $k$  typu redukcyjnego.
- $\Delta EZS_{jkh}^R$  – Różnica pomiędzy zweryfikowaną ( $EZ$ ) a skorygowaną ( $ES$ ) ilością dostaw energii  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  dla pasma  $k$  typu redukcyjnego.
- $\Delta K^-$  – Dodatkowy składnik ceny  $CRO_Z$  wyznaczany zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.3.7.
- $J_a$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  i  $JG_{OSP_a}$ .
- $K_j^R$  – Zbiór pasm redukcyjnych  $j$ -tej JG wykorzystanych do rozliczenia redukcji generacji w ramach rozliczenia skorygowanej ilości dostaw energii  $JG_{Wr}$ , w której skład wchodzi  $j$ -ta JG.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 49 z 54

**Pkt 5.3.1.3.4.3.10. otrzymuje brzmienie:**

5.3.1.3.4.3.10. Cena  $CRO_h$  w godzinie  $h$  jest wyznaczana jako iloraz: (i) kosztów zmiany (zwiększenia albo zmniejszenia) zweryfikowanych ilości dostaw energii ( $EZ$ ) w planie BPKD/BO zapewniającej zbilansowanie zapotrzebowania na energię w obszarze Rynku Bilansującego ( $ZRB$ ) oraz (ii) ilości energii stanowiącej niezbilansowanie w obszarze Rynku Bilansującego. Ilość energii stanowiąca niezbilansowanie w obszarze Rynku Bilansującego jest równa różnicy pomiędzy sumą zweryfikowanych ilości dostaw energii JG wytwórczych ( $EZ$ ) a zapotrzebowaniem na energię w obszarze Rynku Bilansującego ( $ZRB$ ).

**Punkty 5.3.1.3.4.3.11. i 5.3.1.3.4.3.12. zostają usunięte.****Numeracja dotychczasowego punktu 5.3.1.3.4.3.13. zostaje zmieniona na 5.3.1.3.4.3.11. i punkt otrzymuje brzmienie:**

5.3.1.3.4.3.11. Cena  $CRO_h$  w zależności od relacji pomiędzy sumą zweryfikowanych ilości dostaw energii JG Wytwórczych ( $\Sigma EZ$ ) a zapotrzebowaniem na energię w obszarze Rynku Bilansującego ( $ZRB$ ) w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następujących zasad:

- (1) Jeżeli w godzinie  $h$  suma zweryfikowanych ilości dostaw energii JG wytwórczych jest mniejsza od zapotrzebowania na energię w obszarze Rynku Bilansującego ( $\Sigma EZ < ZRB$ ), to cena  $CRO_h$  jest równa średniej ważonej z cen przyrostowych  $CP$  pasm  $k \in K$  wykorzystanych w planie bez uwzględnienia ograniczeń systemowych do zwiększenia zweryfikowanych ilości dostaw energii ( $EZ$ )  $JG_{Wa}$  oraz  $JG_{OSPa}$  do wielkości skorygowanych ( $ES^{BO}$ ) bilansujących zapotrzebowanie  $ZRB$ .

$$CRO_h = \frac{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K} CP_{jhk} \cdot \Delta EZS_{jhk}^{BO}}{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K} \Delta EZS_{jhk}^{BO}} \quad (5.43)$$

- (2) Jeżeli w godzinie  $h$  suma zweryfikowanych ilości dostaw energii JG wytwórczych jest większa od zapotrzebowania na energię w obszarze Rynku Bilansującego ( $\Sigma EZ > ZRB$ ), to cena  $CRO_h$  jest równa średniej ważonej z cen redukcyjnych  $CR$  pasm  $k \in K$  wykorzystanych w planie bez uwzględnienia ograniczeń systemowych do zmniejszenia zweryfikowanych ilości dostaw energii ( $EZ$ )  $JG_{Wa}$  oraz  $JG_{OSPa}$  do wielkości skorygowanych ( $ES^{BO}$ ) bilansujących zapotrzebowanie  $ZRB$ :

$$CRO_h = \frac{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K} CR_{jhk} \cdot \Delta EZS_{jhk}^{BO}}{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K} \Delta EZS_{jhk}^{BO}} \quad (5.44)$$

- (3) Jeżeli w godzinie  $h$  suma zweryfikowanych ilości dostaw energii JG wytwórczych jest równa zapotrzebowaniu na energię w obszarze Rynku Bilansującego ( $\Sigma EZ = ZRB$ ), to cena  $CRO_h$  jest równa średniej arytmetycznej z cen  $CRO$  obowiązujących w godzinie  $h$  w siedmiu kolejnych dobach poprzedzających dobę  $n$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 50 z 54

$$CRO_h = \frac{1}{7} \sum_{l=n-7}^{n-1} CRO_{lh} \quad (5.45)$$

gdzie:

- $CP_{jkh}$  – Cena przyrostowa  $j$ -tej Jednostki Grafikowej w godzinie  $h$  w paśmie  $k$ .
- $CR_{jkh}$  – Cena redukcyjna  $j$ -tej Jednostki Grafikowej w godzinie  $h$  w paśmie  $k$ .
- $\Delta EZS_{jkh}^{BO}$  – Różnica pomiędzy zweryfikowaną a skorygowaną ilością dostaw energii  $j$ -tej Jednostki Grafikowej w godzinie  $h$  dla pasma  $k$ ;  $\Delta EZS_{jkh}^{BO} = EZ_{jkh} - ES_{jkh}^{BO}$ , przy czym  $EZ_{jkh}$  oznacza zweryfikowaną ilość dostaw energii  $j$ -tej Jednostki Grafikowej w godzinie  $h$  w paśmie  $k$ , natomiast  $ES_{jkh}^{BO}$  oznacza skorygowaną ilość dostaw energii  $j$ -tej Jednostki Grafikowej w godzinie  $h$  w paśmie  $k$  ustaloną w planie BPKD/BO.
- $J_a$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  i  $JG_{OSP_a}$ .
- $K$  – Zbiór pasm.

#### 5.3.1.3.4.4. Zasady wyznaczania ceny rozliczeniowej energii ograniczeń elektrownianych (CRE)

##### Pkt 5.3.1.3.4.4.1. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.3.4.4.1. Cena rozliczeniowa energii ograniczeń elektrownianych (CRE) w godzinie  $h$  jest wyznaczana jako średnia ważona ze wszystkich cen korekty pozycji kontraktowej wykorzystanych do rozliczenia redukcji generacji dla  $JG_{Wr}$  w godzinie  $h$ .

$$CRE_h = \frac{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K_j^R} CRK_{jkh}^R \cdot \Delta EZS_{jkh}^R}{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K_j^R} \Delta EZS_{jkh}^R} \quad (5.46)$$

gdzie:

- $CRK_{jkh}^R$  – Cena korekty pozycji kontraktowej  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  w paśmie  $k$  typu redukcyjnego.
- $\Delta EZS_{jkh}^R$  – Różnica pomiędzy zweryfikowaną (EZ) a skorygowaną (ES) ilością dostaw energii  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  dla pasma  $k$  typu redukcyjnego.
- $J_a$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  i  $JG_{OSP_a}$ .
- $K_j^R$  – Zbiór pasm redukcyjnych  $j$ -tej JG wykorzystanych do rozliczenia redukcji generacji w ramach rozliczenia skorygowanej ilości dostaw energii  $JG_{Wr}$ , w której skład wchodzi  $j$ -ta JG.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 51 z 54

### 5.3.1.3.4.5. Zasady wyznaczania ceny rozliczeniowej energii awarii (CRA)

#### Pkt 5.3.1.3.4.5.1. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.3.4.5.1. Cena rozliczeniowa energii awarii (CRA) w godzinie  $h$  jest wyznaczana jako średnia ważona ze wszystkich cen korekty pozycji kontraktowej wykorzystanych do rozliczenia przyrostu generacji dla  $JG_{Wr}$  w godzinie  $h$ .

$$CRA_h = \frac{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K_j^p} CRK_{jkh}^p \cdot \Delta EZS_{jkh}^p}{\sum_{j \in J_a} \sum_{k \in K_j^p} \Delta EZS_{jkh}^p} \quad (5.48)$$

gdzie:

- $CRK_{jkh}^p$  – Cena korekty pozycji kontraktowej  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  w paśmie  $k$  typu przyrostowego.
- $\Delta EZS_{jkh}^p$  – Różnica pomiędzy zweryfikowaną ( $EZ$ ) a skorygowaną ( $ES$ ) ilością dostaw energii  $j$ -tej JG w godzinie  $h$  dla pasma  $k$  typu przyrostowego.
- $J_a$  – Zbiór  $JG_{Wa}$  i  $JG_{OSP_a}$ .
- $K_j^p$  – Zbiór pasm przyrostowych  $j$ -tej JG wykorzystanych do rozliczenia przyrostu generacji w ramach rozliczenia skorygowanej ilości dostaw energii  $JG_{Wr}$ , w której skład wchodzi  $j$ -ta JG.

### 5.3.1.3.6. Rozliczanie skorygowanej ilości dostaw energii

#### Pkt 5.3.1.3.6.3. otrzymuje brzmienie:

#### 5.3.1.3.6.3. Rozliczenia wartościowe

5.3.1.3.6.3.1. Należność  $NZS$  dla poszczególnych  $JG_{Wr}$  za energię bilansującą planowaną  $\Delta EZS$  dostarczoną albo odebraną na Rynku Bilansującym w danej godzinie jest wyznaczana jako iloczyn ceny rozliczeniowej korekty pozycji kontraktowej  $CRK$  oraz ilości energii  $\Delta EZS$ . Uwzględnia się przy tym ceny kolejnych porcji energii  $\Delta EZS$  wynikające z cen przyrostowych (CP) lub redukcyjnych (CR) poszczególnych pasm.

5.3.1.3.6.3.2. W ramach rozliczenia wartościowego energia  $\Delta EZS_{jh}$  dostarczona albo odebrana przez  $j$ -tą  $JG_{Wr}$  na Rynku Bilansującym w godzinie  $h$  jest dzielona na porcje ( $\Delta EZS_{jkh}$ ) odpowiadające kolejnym pasmom  $k$ , dla których obowiązują różne ceny przyrostowe  $CP_{jkh}$  lub redukcyjne  $CR_{jkh}$ . Podział jest dokonywany poprzez przyporządkowanie do energii  $\Delta EZS_{jh}$  pasm przyjętych w planie BPKD/OS w celu zmiany generacji  $JG_{Wa}$  składających się na  $JG_{Wr}$ , poczynając odpowiednio od:

- (1) Pasm z najwyższymi cenami  $CRK$ , w przypadku dostawy energii na Rynek Bilansujący przez  $JG_{Wr}$ , oraz

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 52 z 54

- (2) Pasm z najniższymi cenami CRK, w przypadku odbioru energii z Rynku Bilansującego przez  $JG_{Wr}$ .

5.3.1.3.6.3.3. Należność dla  $j$ -tej  $JG_{Wr}$  jest wyznaczana jako suma iloczynów ceny rozliczeniowej  $CRK_{jkh}$  oraz ilości energii  $\Delta EZS_{jkh}$  z kolejnych, wybranych zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.6.3.2., pasm  $k \in K^r$ .

$$NZS_{jh} = \sum_{k \in K^r} CRK_{jkh} \cdot \Delta EZS_{jkh} \quad (5.59)$$

### 6.3. System Operatywnej Współpracy z Elektrowniami (SOWE)

#### 6.3.1. Wymagania funkcjonalne i techniczne

##### Pkt 6.3.1.1. otrzymuje brzmienie:

6.3.1.1. System SOWE jest dedykowany do wymiany informacji pomiędzy służbami dyspozytorskimi OSP, a służbami ruchowymi wytwórców zarządzających JWCD. System SOWE składa się z centralnego systemu SOWE zlokalizowanego po stronie OSP oraz Obszarowych Dyspozycji Mocy (ODM) i modułów dostępowych zlokalizowanych po stronie elektrowni, zwanych SOWE/EL.

## 9. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

### 9.1. Wykaz skrótów

Z wykazu skrótów zostają usunięte następujące skróty:

$JG_{GEr}$ ,  $JG_{GErS}$ ,  $JG_{GErZ}$ ,  $JG_{PO}$ ,  $JG_{POS}$ ,  $JG_{POZ}$ , SOWE/ODM.

Do wykazu skrótów zostają dodane następujące skróty:

CP – Cena przyrostowa  
CR – Cena redukcyjna

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 53 z 54

**W wykazie skrótów zostają zmienione opisy dla następujących skrótów:**

- URB<sub>O</sub> – Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca energii elektrycznej:  
     URB<sub>SD</sub> – odbiorca sieciowy  
     URB<sub>OK</sub> – odbiorca końcowy
- ZP – Znacznik wykorzystania pasma

**9.2. Definicje stosowanych pojęć****Definicja Fizycznego Punktu Pomiarowego (FPP) otrzymuje brzmienie:**

**Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)** Określany przez OSP obiekt reprezentujący pomiar energii elektrycznej przepływającej w obszarze Rynku Bilansującego. FPP określa miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym jest dokonywany pomiar przepływającej energii elektrycznej.

<b>Karta aktualizacji nr B/5/2008</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 13 marca 2008 r.	<b>Projekt</b>	Strona 54 z 54