

**KARTA AKTUALIZACJI nr B/3/2007**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej –**  
**Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami**  
**systemowymi**

**Data przygotowania:** 15 maja 2007 roku.

**Przedmiot zmian:** Procesy bilansowania handlowego na Rynku Bilansującym (RB) w zakresie struktury podmiotowej i obiektowej RB oraz roli operatora systemu dystrybucyjnego (OSD), jako podmiotu uczestniczącego w tych procesach.

**Przyczyna zmian:**

Zmiany, zawarte w Karcie Aktualizacji, są wprowadzane w związku z wydzieleniem OSD ze spółek dystrybucyjnych oraz otwarciem rynku energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców od 1 lipca 2007 roku.

Wydzielenie podmiotu pełniącego funkcje OSD wymaga dokonania stosownych ustaleń dotyczących jego uczestnictwa w procesach bilansowania handlowego na RB. Odnosi się to zarówno do udziału OSD w administrowaniu RB, jak i udziału OSD w tym segmencie rynku jako jego uczestnika, w związku z bilansowaniem zakupów energii na pokrywanie strat przesyłowych.

Otwarcie rynku energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców wywołuje potrzebę zweryfikowania procesów bilansowania handlowego na RB w zakresie administrowania infrastrukturą rynkową oraz relacji pomiędzy obszarami rynku hurtowego oraz rynku detalicznego. Celem nadrzędnym proponowanych zmian jest zapewnienie możliwie najlepszych warunków do rozwoju konkurencji na rynku energii elektrycznej.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 1 z 50

**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 ulegają pkt: 2.1.1.4, 2.1.2., 2.1.3., 2.1.4., 2.1.5. i 2.1.6.
2.	<b>2.2.1.1.</b> Warunki i wymagania formalno-prawne	Zmianie ulegają pkt: 2.2.1.1.5. ÷ 2.2.1.1.11.
3.	<b>2.2.1.2.</b> Wymagania dotyczące zabezpieczenia należytego wykonania Umowy przesyłowej w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym	Zmianie ulega pkt 2.2.1.2.1.
		Zmianie ulegają pkt: 2.2.1.2.2.1. i 2.2.1.2.2.8.
		Zmianie ulega pkt 2.2.1.2.3.1.
4.	<b>3.1.3.</b> Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii	Zmianie ulega pkt 3.1.3.2.
5.	<b>5.2.</b> Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulega cały pkt 5.2. (pkt 5.2.1., 5.2.2., 5.2.3., 5.2.4., 5.2.5., 5.2.6.).
6.	<b>5.3.1.3.7.</b> Rozliczanie rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.3.1.3.7.2.1., 5.3.1.3.7.2.2., 5.3.1.3.7.3.1. i 5.3.1.3.7.3.2.
7.	<b>5.3.1.6.</b> Procedura korygowania rozliczeń	Zmianie ulega pkt 5.3.1.6.5.
8.	<b>9.1.</b> Wykaz skrótów	Dodano skróty: <sub>FD</sub> MB, <sub>FZ</sub> MB, <sub>MB</sub> O, <sub>MB</sub> W, PDE, POB, <sub>URB</sub> OSD.
9.	<b>9.2.</b> Definicje stosowanych pojęć	Dodano definicję PDE.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 2 z 50

## Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą Aktualizacji nr B/3/2007 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 (URB<sub>W</sub>) – podmioty przyłączone do sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego.
  - (2) Odbiorcy energii (URB<sub>O</sub>) – podmioty przyłączone do sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego, w tym:
    - (2.1) Odbiorcy końcowi (URB<sub>OK</sub>).
    - (2.2) Odbiorcy sieciowi (URB<sub>SD</sub>) – podmioty pełniące na obszarze poszczególnych Operatorów Systemu Dystrybucyjnego funkcje sprzedawcy energii odbiorcom nie korzystającym z prawa wyboru sprzedawcy.
  - (3) Przedsiębiorstwa Obrotu (URB<sub>PO</sub>) – podmioty, posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, będące stroną transakcji sprzedaży lub kupna 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 kupna energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego, lub na której są dokonywane rozliczenia transakcji zawartych na Rynku Bilansującym przez będące członkami giełdy Przedsiębiorstwa Obrotu, w ramach czego podmiot prowadzący giełdę jest stroną tych transakcji.
  - (5) Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>OSD</sub>), które dokonuje zakupów energii na pokrycie strat w sieci dystrybucyjnej oraz potrzeb własnych stacji w sieci dystrybucyjnej.
  - (6) Operator Systemu Przesyłowego, jako Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>BIL</sub>), które dokonuje zakupów energii na pokrycie strat w sieci przesyłowej oraz potrzeb własnych stacji w sieci przesyłowej.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 3 z 50

**Pkt 2.1.2. otrzymuje brzmienie:****2.1.2. Obszar Rynku Bilansującego**

- 2.1.2.1. Obszar Rynku Bilansującego jest to część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważy bieżące zapotrzebowanie na energię elektryczną z dostawami tej energii w Krajowym Systemie Elektroenergetycznym, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia, z podmiotami uczestniczącymi w Rynku Bilansującym.
- 2.1.2.2. Podstawowym obszarem Rynku Bilansującego jest:
- (1) Sieć przesyłowa.
  - (2) Miejsca w sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV, do których są przyłączone jednostki wytwórcze będące JWCD.
  - (3) Punkt „ponad siecią”, poprzez który w Rynku Bilansującym uczestniczą podmioty nieprzyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej.
- 2.1.2.3. Obszar Rynku Bilansującego może być rozszerzany o nowe fragmenty sieci dystrybucyjnej o napięciu 110 kV. Rozszerzenie obszaru Rynku Bilansującego następuje poprzez wprowadzanie zmian do Umów przesyłowych zawartych pomiędzy OSP i odpowiednimi OSD oraz podmiotami, których urządzenia lub instalacje są przyłączone do fragmentu sieci dystrybucyjnej, o który ma być rozszerzony obszar Rynku Bilansującego. Odpowiednie zmiany są również wymagane w Umowach przesyłowych z OSD lub Uczestnikami Rynku Bilansującego, dla których rozszerzenie obszaru Rynku Bilansującego zmienia warunki uczestniczenia w tym rynku.
- 2.1.2.4. Rozszerzenie obszaru Rynku Bilansującego może nastąpić tylko wtedy jeżeli we fragmencie sieci dystrybucyjnej, który ma być przyłączony do obszaru Rynku Bilansującego, zostaną spełnione wszystkie warunki techniczne wymagane dla podstawowego obszaru Rynku Bilansującego.
- 2.1.2.5. Obszar działania Rynku Bilansującego jest określony przez zbiory obiektów Rynku Bilansującego: zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz zbiór Jednostek Grafikowych (JG), które spełniają następujące warunki:
- (1) Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego muszą obejmować wszystkie połączenia obsługiwane przez Uczestników Rynku Bilansującego w ramach prowadzonego przez nich bilansowania handlowego.
  - (2) Jednostki Grafikowe muszą pokrywać wszystkie Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 4 z 50

**Punkt „Bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym” zostaje przeniesiony do pkt 2.1.5. Pkt 2.1.3. (poprzednio pkt 2.1.4.) otrzymuje brzmienie:**

### **2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego**

2.1.3.1. Na Rynku Bilansującym wyróżnia się następujące obiekty:

- (1) Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP).
- (2) Miejsce Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB).
- (3) Jednostka Grafikowa (JG).

2.1.3.2. Fizyczny Punkt Pomiarowy jest to miejsce w sieci, w którym jest dokonywany pomiar przepływającej energii elektrycznej.

2.1.3.3. Fizyczne Punkty Pomiarowe są definiowane w Umowie przesyłowej zawartej między Uczestnikiem Rynku Bilansującego a OSP lub właściwym OSD.

2.1.3.4. Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego jest to, określany przez OSP, punkt w sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego, reprezentujący pojedynczy węzeł albo grupę węzłów w sieci, lub umowny punkt „ponad siecią”, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy Uczestnikiem Rynku Bilansującego a Rynkiem Bilansującym.

2.1.3.5. Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego jest określane jako fizyczne ( $F_{MB}$ ), jeżeli jest w nim realizowana fizyczna dostawa energii. W danej lokalizacji sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego może być zdefiniowanych wiele  $F_{MB}$ , które mogą reprezentować dostawy energii realizowane bezpośrednio w tej lokalizacji sieci ( $F_ZMB$ ), jako w obszarze Rynku Bilansującego, oraz dostawy energii realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej, nie objętej obszarem Rynku Bilansującego, przyłączonych i reprezentowanych w tej lokalizacji sieci ( $F_DMB$ ).

2.1.3.6. Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego jest określane jako wirtualne ( $W_{MB}$ ), jeżeli jest w nim realizowana dostawa energii niepowiązana bezpośrednio z fizycznymi przepływami energii (punkt „ponad siecią”). Ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej w  $W_{MB}$  jest wyznaczana na podstawie wielkości energii wynikających z Umów Sprzedaży Energii oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.

2.1.3.7. Dla fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $F_{MB}$ ) są zdefiniowane następujące atrybuty:

- (1) *Atrybut lokalizacji* w obszarze Rynku Bilansującego, określający fizyczne miejsce w sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego (węzeł lub grupę węzłów tej sieci), do którego są przyłączeni użytkownicy systemu reprezentowani w danym  $F_{MB}$ .
- (2) *Atrybut typu użytkownika systemu*, określający rodzaj użytkowników systemu reprezentowanych w danym  $F_{MB}$ .

2.1.3.8. Dla  $F_{MB}$  reprezentujących dostawy energii użytkowników systemu, których

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 5 z 50

urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego, nazywanych dalej również Uczestnikami Rynku Detalicznego (URD), obowiązują następujące wartości atrybutów:

- (1) *Atrybut lokalizacji* w obszarze Rynku Bilansującego ma następujące wartości:
  - (1.1) Obszar sieci pojedynczego OSD.
- (2) *Atrybut typu użytkownika systemu* ma następujące wartości:
  - (2.1) „O” – Punkty Dostarczania Energii (PDE) należące do URD typu odbiorca energii elektrycznej, reprezentujące odbiory energii elektrycznej.
  - (2.2) „W” – PDE należące do URD typu wytwórca energii elektrycznej, reprezentujące źródła wytwarzania energii elektrycznej.

2.1.3.9. Ze względu na wartości atrybutów MB, reprezentujących dostawy energii realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego, dla obszaru sieci pojedynczego OSD obowiązują następujące oznaczenia typów  $_{FD}MB$ :

- (1)  $MB_O$  – zbiór PDE należących do URD typu odbiorca energii elektrycznej, reprezentujących odbiory energii elektrycznej.
- (2)  $MB_W$  – zbiór PDE należących do URD typu wytwórcy energii elektrycznej, reprezentujących źródła wytwarzania energii elektrycznej.

2.1.3.10. Jednostka Grafikowa jest to zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego. Jednostki Grafikowe są określane, na podstawie zasad zawartych w tej części IRiESP, przez poszczególnych Uczestników Rynku Bilansującego w uzgodnieniu z OSP oraz z odpowiednimi OSD, w przypadku gdy Miejsce Dostarczania Energii Rynku Bilansującego znajduje się w sieci dystrybucyjnej lub reprezentuje dostawy energii w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego.

2.1.3.11. Fizyczne Punkty Pomiarowe, Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego i Jednostki Grafikowe oraz ich wzajemne powiązania definiuje Umowa przesyłowa zawarta między Uczestnikiem Rynku Bilansującego i OSP lub właściwym OSD.

2.1.3.12. Procesy planowania, prowadzenia ruchu i rozliczeń realizowane na Rynku Bilansującym, a w ramach tego wyznaczane dane handlowe i techniczne, dotyczą poszczególnych Jednostek Grafikowych.

2.1.3.13. Dla Jednostek Grafikowych w ramach procesów realizowanych na Rynku Bilansującym są wyznaczane następujące wielkości:

- (1) Planowane ilości dostaw energii, w tym deklarowana, zweryfikowana i skorygowana ilość dostaw energii.
- (2) Rzeczywiste ilości dostaw energii.
- (3) Odchylenia pomiędzy planowanymi oraz rzeczywistymi ilościami dostaw energii.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 6 z 50

- (4) Wielkości należności i zobowiązań wynikających z odchyleń pomiędzy planowanymi i rzeczywistymi ilościami dostaw energii.
- 2.1.3.14. Jednostki Grafikowe mogą uczestniczyć w Rynku Bilansującym w sposób aktywny lub pasywny.
- (1) Jednostka Grafikowa uczestniczy w Rynku Bilansującym w sposób aktywny, jeżeli bierze udział w bilansowaniu systemu i zarządzaniu ograniczeniami systemowymi, zwanymi dalej bilansowaniem zasobów KSE. Dla takiej JG muszą być realizowane następujące działania:
- (1.1) Zgłaszanie do OSP zawartych Umów Sprzedaży Energii.
  - (1.2) Zgłaszanie do OSP ofert bilansujących.
  - (1.3) Uczestniczenie w bilansowaniu generacji z zapotrzebowaniem na energię elektryczną w obszarze Rynku Bilansującego.
  - (1.4) Uczestniczenie w działaniach dostosowawczych mających na celu uwzględnienie ograniczeń systemowych.
  - (1.5) Uczestniczenie w optymalizacji obciążenia zgodnie z Algorytmem Rozdziału Obciążeń podczas tworzenia Planów Koordynacyjnych Dobowych (PKD) i Bieżących Planów Koordynacyjnych Dobowych (BPKD).
  - (1.6) Uczestniczenie w rozliczaniu Rynku Bilansującego w zakresie wykorzystania ofert bilansujących i odchyleń od planowanych ilości dostaw energii.
- (2) Jednostka Grafikowa uczestniczy w Rynku Bilansującym w sposób pasywny, jeżeli nie bierze udziału w bilansowaniu zasobów KSE. Dla takiej JG muszą być realizowane następujące działania:
- (2.1) Zgłaszanie do OSP zawartych Umów Sprzedaży Energii.
  - (2.2) Zgłaszanie do OSP ofert bilansujących, o ograniczonym zakresie przekazywanych informacji.
  - (2.3) Uczestniczenie w rozliczaniu Rynku Bilansującego w zakresie odchyleń od planowanych ilości dostaw energii.
- 2.1.3.15. Każda Jednostka Wytwórcza Centralnie Dysponowana uczestniczy w Rynku Bilansującym w sposób aktywny. Jednostka Wytwórcza Centralnie Koordynowana może uczestniczyć w Rynku Bilansującym w sposób aktywny albo pasywny.
- 2.1.3.16. Na Rynku Bilansującym wyróżnia się następujące rodzaje Jednostek Grafikowych:
- (1) Jednostka Grafikowa Wytwórcza (JG<sub>w</sub>).
    - (1.1) Jednostka Grafikowa Wytwórcza aktywna (JG<sub>wa</sub>).
    - (1.2) Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna (JG<sub>wp</sub>).
    - (1.3) Jednostka Grafikowa Wytwórcza rozliczeniowa (JG<sub>wr</sub>).

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 7 z 50

- (2) Jednostka Grafikowa Odbiorcza (JG<sub>O</sub>).
  - (3) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej (JG<sub>WM</sub>).
    - (3.1) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>WMO</sub>).
    - (3.2) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG<sub>WMU</sub>).
  - (4) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>OSP</sub>).
    - (4.1) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego aktywna (JG<sub>OSP<sub>a</sub></sub>).
    - (4.2) Jednostka Grafikowa Operatora Systemu Przesyłowego pasywna (JG<sub>OSP<sub>p</sub></sub>).
  - (5) Jednostka Grafikowa Przedsiębiorstwa Obrotu (JG<sub>PO</sub>).
    - (5.1) Jednostka Grafikowa Zakupu Przedsiębiorstwa Obrotu (JG<sub>POZ</sub>).
    - (5.2) Jednostka Grafikowa Sprzedaży Przedsiębiorstwa Obrotu (JG<sub>POS</sub>).
  - (6) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii (JG<sub>GE</sub>).
    - (6.1) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Zakupu (JG<sub>GE<sub>pZ</sub></sub>).
    - (6.2) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii podstawowa Sprzedaży (JG<sub>GE<sub>pS</sub></sub>).
    - (6.3) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii rozliczeniowa Zakupu (JG<sub>GE<sub>rZ</sub></sub>).
    - (6.4) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii rozliczeniowa Sprzedaży (JG<sub>GE<sub>rS</sub></sub>).
  - (7) Jednostka Grafikowa Bilansująca (JG<sub>BI</sub>).
  - (8) Jednostka Grafikowa Generacji Zewnętrznej (JG<sub>GZ</sub>).
- 2.1.3.17. Poszczególne rodzaje Jednostek Grafikowych charakteryzują się następującymi cechami:
- (1) Jednostka Grafikowa Wytwórcza (JG<sub>W</sub>) jest zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB), w których do obszaru Rynku Bilansującego przyłączone są urządzenia lub instalacje jednostek wytwórczych.
  - (2) Jednostka Grafikowa Wytwórcza (JG<sub>W</sub>) uczestnicząca w bilansowaniu zasobów KSE jest Jednostką Grafikową Wytwórczą aktywną (JG<sub>W<sub>a</sub></sub>).
    - (2.1) W skład Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG<sub>W<sub>a</sub></sub>) 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<sub>W<sub>a</sub></sub>.
  - (3) Jednostka Grafikowa Wytwórcza (JG<sub>W</sub>) nie uczestnicząca w bilansowaniu zasobów KSE jest Jednostką Grafikową Wytwórczą pasywną (JG<sub>W<sub>p</sub></sub>).

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 8 z 50



- (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 ( $\Delta EA$ ) i energii wytwarzanej z powodu ograniczeń elektrownianych ( $\Delta EOE$ ) wszystkich Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych danego  $URB_W$  jest Jednostką Grafikową Wytwórczą rozliczeniową ( $JG_{Wr}$ ).
- (4.1) Na Jednostkę Grafikową Wytwórczą rozliczeniową ( $JG_{Wr}$ ) składają się wszystkie Jednostki Grafikowe Wytwórcze aktywne danego  $URB_W$ .
- (4.2) Na Jednostkę Grafikową Wytwórczą rozliczeniową ( $JG_{Wr}$ ) składają się wszystkie Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne ( $JG_{OSP_a}$ ) 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 ( $FZ_{MB}$  reprezentujące odbiorców) lub zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które jest realizowana dostawa energii dla URD ( $FD_{MB}$ ).
- (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 ( $F_{MB}$ ) albo zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $w_{MB}$ ).
- (6.1) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ) jest zbiorem fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, w których występują połączenia

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 9 z 50

- 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 ( $JG_{WMO}$ ) 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 określonymi w niniejszej części IRiESP.
    - (6.2.a.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMO}$ ) jest jednostką pasywną, nieprzyłączoną do sieci.
    - (6.2.b.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMO}$ ) 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 mogą to być:
      - (7.1.a.) Jednostki wytwórcze w elektrowniach szczytowo-pompowych.
      - (7.1.b.) 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 jest Jednostką Grafikową

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 10 z 50

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 ( $JG_{OSP_p}$ ).
- (7.4.a.) W skład Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego pasywnej ( $JG_{OSP_p}$ ) mogą wchodzić jednostki wytwórcze nie będące Jednostkami Wytwórczymi Centralnie Dysponowanymi (nJWCD).
- (7.4.b.) Operator Systemu Przesyłowego część lub całość swoich uprawnień do dysponowania i bezpośredniego sterowania urządzeniami (jednostkami wytwórczymi i odbiorami) wchodzącymi w skład  $JG_{OSP_p}$  ma prawo przekazać innym Uczestnikom Rynku Bilansującego.
- (7.4.c.) Konfiguracja  $JG_{OSP_p}$  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 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<sub>BIL</sub>), poprzez Jednostkę Grafikową Bilansującą ( $JG_{BI}$ ) dokonuje zakupów energii na pokrycie strat w sieci przesyłowej oraz potrzeb własnych stacji w sieci

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 11 z 50

przesyłowej.

- (8.3) Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{OSD}$ ), poprzez Jednostkę Grafikową Bilansującą ( $JG_{BI}$ ) dokonuje zakupów energii na pokrycie strat w sieci dystrybucyjnej oraz potrzeb własnych stacji w sieci dystrybucyjnej.
- (8.4) Do dnia 30 czerwca 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 Przedsiębiorstwa Obrotu ( $JG_{PO}$ ) jest zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego ( $wMB$ ), poprzez które jest realizowany obrót energią elektryczną „ponad siecią” przez  $URB$  posiadającego koncesję na obrót energią elektryczną.
- (9.1) Jednostka Grafikowa Przedsiębiorstwa Obrotu ( $JG_{PO}$ ) jest jednostką pasywną, nieprzyłączoną do sieci.
- (9.2) Jednostka Grafikowa Przedsiębiorstwa Obrotu ( $JG_{PO}$ ) jest zawsze definiowana jako podwójna, składająca się z Jednostki Grafikowej Zakupu Przedsiębiorstwa Obrotu ( $JG_{POZ}$ ) i sprzężonej z nią Jednostki Grafikowej Sprzedaży Przedsiębiorstwa Obrotu ( $JG_{POS}$ ).
- (10) 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” oraz dokonuje rozliczania transakcji zawartych na RB przez będące członkami giełdy Przedsiębiorstwa Obrotu.
- (10.1) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii ( $JG_{GE}$ ) jest jednostką pasywną, nieprzyłączoną do sieci.
- (10.2) 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).
- (10.3) Jednostka Grafikowa Giełdy Energii rozliczeniowa ( $JG_{GER}$ ) jest zawsze definiowana jako dwie niepowiązane ze sobą jednostki: Jednostka Grafikowa Giełdy Energii rozliczeniowa Zakupu ( $JG_{GERZ}$ ) i Jednostka Grafikowa Giełdy Energii rozliczeniowa Sprzedaży ( $JG_{GERs}$ ). Poprzez te jednostki jest rozliczana energia niezbilansowania Przedsiębiorstw Obrotu (PO), będących członkami giełdy, wynikająca z przyjętych do realizacji transakcji dobilansowujących PO (transakcji pomiędzy  $JG_{GER}$  i  $JG_{PO}$ ) oraz nieprzyjętych do realizacji transakcji giełdowych zawartych przez PO (transakcji pomiędzy  $JG_{GEP}$  i  $JG_{PO}$ ).

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 12 z 50

- (11) 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.

**Punkt „Obiekty Rynku Bilansującego” zostaje przeniesiony do pkt 2.1.3. Pkt 2.1.4. (poprzednio pkt 2.1.5.) otrzymuje brzmienie:**

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

- 2.1.4.1. Zbiór Jednostek Grafikowych danego Uczestnika Rynku Bilansującego musi obejmować jego wszystkie Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego w obszarze Rynku Bilansującego.
- 2.1.4.2. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórcy ( $URB_W$ ) musi posiadać co najmniej jedną:
- (1) Jednostkę Grafikową Wytwórczą aktywną ( $JG_{Wa}$ ), lub
  - (2) Jednostkę Grafikową Wytwórczą pasywną ( $JG_{Wp}$ ), lub
  - (3) Jednostkę Grafikową Operatora Systemu Przesyłowego aktywną ( $JG_{OSP_a}$ ), lub
  - (4) Jednostkę Grafikową Operatora Systemu Przesyłowego pasywną ( $JG_{OSP_p}$ ).
- 2.1.4.3. Uczestnik Rynku Bilansującego, który ma co najmniej jedną Jednostkę Grafikową Wytwórczą aktywną ( $JG_{Wa}$ ) jest Wytwórcą ( $URB_W$ ).
- 2.1.4.4. Uczestnik Rynku Bilansującego, który posiada co najmniej jedną Jednostkę Grafikową Wytwórczą aktywną ( $JG_{Wa}$ ) musi posiadać także Jednostkę Grafikową Wytwórczą rozliczeniową ( $JG_{Wr}$ ).
- 2.1.4.5. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórcy ( $URB_W$ ) 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 urządzenia lub instalacje odbiorcy energii.
  - (3) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{Wmu}$ ), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.
  - (4) Jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Przedsiębiorstwa Obrotu ( $JG_{PO}$ ), jeżeli

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 13 z 50

- posiada koncesję na obrót energią elektryczną.
- 2.1.4.6. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URB<sub>w</sub>) nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG<sub>GE</sub>).
  - (2) Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>).
  - (3) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>WMO</sub>).
- 2.1.4.7. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB<sub>SD</sub>) musi posiadać co najmniej jedną Jednostkę Grafikową Odbiorczą (JG<sub>O</sub>).
- 2.1.4.8. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB<sub>SD</sub>) może również posiadać:
- (1) Jednostki Grafikowe Wytwórcze pasywne (JG<sub>wp</sub>), jeżeli ma uprawnienia do dysponowania fizycznymi Miejscami Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (rMB), do których są przyłączone urządzenia lub instalacje jednostek wytwórczych.
  - (2) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG<sub>WMU</sub>), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.
  - (3) Jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Przedsiębiorstwa Obrotu (JG<sub>PO</sub>), jeżeli posiada koncesję na obrót energią elektryczną.
  - (4) Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne (JG<sub>OSP<sub>a</sub></sub>) lub Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego pasywne (JG<sub>OSP<sub>p</sub></sub>), jeżeli OSP przekazał te jednostki do Odbiorcy sieciowego (URB<sub>SD</sub>).
- 2.1.4.9. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca sieciowy (URB<sub>SD</sub>) nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG<sub>wa</sub>).
  - (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG<sub>wr</sub>).
  - (3) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG<sub>GE</sub>).
  - (4) Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>).
  - (5) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>WMO</sub>).
- 2.1.4.10. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca końcowy (URB<sub>OK</sub>) musi posiadać jedną Jednostkę Grafikową Odbiorczą (JG<sub>O</sub>) i może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG<sub>WMU</sub>), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Odbiorca końcowy (URB<sub>OK</sub>) nie może posiadać żadnej innej Jednostki Grafikowej.
- 2.1.4.11. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu (URB<sub>PO</sub>) musi posiadać jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Przedsiębiorstwa Obrotu

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 14 z 50

- (JG<sub>PO</sub>) lub Jednostkę Grafikową Odbiorczą (JG<sub>O</sub>) przeznaczoną do prowadzenia bilansowania handlowego URD lub URB<sub>OK</sub>.
- 2.1.4.12. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu (URB<sub>PO</sub>) może również posiadać:
- (1) Jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG<sub>WMU</sub>), jeżeli jest Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.
  - (2) Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne (JG<sub>OSP<sub>a</sub></sub>) lub Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego pasywne (JG<sub>OSP<sub>p</sub></sub>), jeżeli OSP przekazał te jednostki do Przedsiębiorstwa Obrotu (URB<sub>PO</sub>).
- 2.1.4.13. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Obrotu (URB<sub>PO</sub>) nie może posiadać żadnej:
- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG<sub>Wa</sub>).
  - (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej (JG<sub>Wp</sub>).
  - (3) Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG<sub>Wr</sub>).
  - (4) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG<sub>GE</sub>).
  - (5) Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>).
  - (6) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>WMO</sub>).
- 2.1.4.14. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB<sub>GE</sub>) musi posiadać jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Giełdy Energii podstawową (JG<sub>GEp</sub>) lub dwie Jednostki Grafikowe Giełdy Energii rozliczeniowe (JG<sub>GER</sub>), tj. jednostkę Zakupu i jednostkę Sprzedaży, i nie może posiadać żadnej innej Jednostki Grafikowej.
- 2.1.4.15. Operator Systemu Przesyłowego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>BIL</sub>), definiuje i posiada Jednostkę Grafikową Bilansującą (JG<sub>BI</sub>) oraz Jednostkę Grafikową Generacji Zewnętrznej (JG<sub>GZ</sub>).
- 2.1.4.16. Operator Systemu Przesyłowego definiuje wszystkie Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne (JG<sub>OSP<sub>a</sub></sub>) i Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego pasywne (JG<sub>OSP<sub>p</sub></sub>) oraz, z zastrzeżeniem pkt 2.1.4.17., posiada te jednostki.
- 2.1.4.17. Operator Systemu Przesyłowego ma prawo przekazać wybrane przez niego Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego aktywne (JG<sub>OSP<sub>a</sub></sub>) oraz Jednostki Grafikowe Operatora Systemu Przesyłowego pasywne (JG<sub>OSP<sub>p</sub></sub>) w posiadanie innego Uczestnika Rynku Bilansującego typu Wytwórca (URB<sub>W</sub>), Odbiorca sieciowy (URB<sub>SD</sub>) lub Przedsiębiorstwo Obrotu (URB<sub>PO</sub>). W takim przypadku OSP może zachować prawo do dysponowania i bezpośredniego sterowania tymi jednostkami.
- 2.1.4.18. Operator Systemu Przesyłowego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 15 z 50

Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>BIL</sub>), może posiadać również:

- (1) Jednostki Grafikowe Odbiorcze (JG<sub>O</sub>), jeżeli jest uprawniony do dysponowania fizycznymi Miejscami Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB) na połączeniach sieci przesyłowej lub we fragmentach sieci dystrybucyjnej objętych obszarem Rynku Bilansującego z urządzeniami lub instalacjami odbiorców energii.
- (2) Jednostki Grafikowe Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>WMO</sub>), jeżeli dysponuje połączeniami międzysystemowymi i jest rozliczany na Rynku Bilansującym z odchyleń od planowanych ilości energii na tych połączeniach.

2.1.4.19. Operator Systemu Przesyłowego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>BIL</sub>), nie może posiadać żadnej:

- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG<sub>Wa</sub>).
- (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej (JG<sub>Wp</sub>).
- (3) Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG<sub>Wr</sub>).
- (4) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG<sub>GE</sub>).
- (5) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG<sub>WMU</sub>).
- (6) Jednostki Grafikowej Przedsiębiorstwa Obrotu (JG<sub>PO</sub>).

2.1.4.20. Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>OSD</sub>), musi posiadać jedną Jednostkę Grafikową Bilansującą (JG<sub>BI</sub>).

2.1.4.21. Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>OSD</sub>), może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG<sub>WMU</sub>).

2.1.4.22. Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB<sub>OSD</sub>), nie może posiadać żadnej:

- (1) Jednostki Grafikowej Wytwórczej aktywnej (JG<sub>Wa</sub>).
- (2) Jednostki Grafikowej Wytwórczej pasywnej (JG<sub>Wp</sub>).
- (3) Jednostki Grafikowej Wytwórczej rozliczeniowej (JG<sub>Wr</sub>).
- (4) Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego aktywnej (JG<sub>OSPa</sub>).
- (5) Jednostki Grafikowej Operatora Systemu Przesyłowego pasywnej (JG<sub>OSPp</sub>).
- (6) Jednostki Grafikowej Giełdy Energii (JG<sub>GE</sub>).
- (7) Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego (JG<sub>WMO</sub>).
- (8) Jednostki Grafikowej Przedsiębiorstwa Obrotu (JG<sub>PO</sub>).

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 16 z 50



- (9) Jednostki Grafikowej Odbiorczej (JG<sub>O</sub>).
- 2.1.4.23. Jednostka Grafikowa, z zastrzeżeniem postanowień pkt 2.1.4.25., może mieć tylko jednego Operatora Rynku, który jest uprawniony do dysponowania nią i jest odpowiedzialny za wymianę określonych danych handlowych i technicznych pomiędzy OSP a Uczestnikiem Rynku Bilansującego.
- 2.1.4.24. Operatorem Rynku dla Jednostek Grafikowych utworzonych ze zbiorów fizycznych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB) jest Operator Handlowo-Techniczny.
- 2.1.4.25. Część działań Operatora Handlowo-Technicznego 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.
- 2.1.4.26. Operatorem Rynku dla Jednostek Grafikowych utworzonych ze zbiorów wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (WMB) – fizycznie nie przyłączonych do sieci – jest Operator Handlowy.
- 2.1.4.27. Operatora Rynku dla swoich Jednostek Grafikowych wyznacza Uczestnik Rynku Bilansującego, przy czym Operatorem Rynku dla JG<sub>GE</sub> jest podmiot prowadzący giełdę.
- 2.1.4.28. Uczestnik Rynku Bilansującego może wyznaczyć, dla poszczególnych Jednostek Grafikowych, różnych Operatorów Rynku.
- 2.1.4.29. Jeżeli Uczestnik Rynku Bilansującego nie wyznaczy Operatora Rynku dla Jednostki Grafikowej, oznacza to, że sam pełni rolę Operatora Rynku dla tej Jednostki Grafikowej.

**Punkt „Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego” zostaje przeniesiony do pkt 2.1.4.**

**Pkt 2.1.5. (poprzednio pkt 2.1.3.) otrzymuje brzmienie:**

## **2.1.5. Bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym**

### **2.1.5.1. Zasady prowadzenia bilansowania handlowego przez URB**

- 2.1.5.1.1. Uczestnik Rynku Bilansującego dokonuje zbilansowania handlowego swoich dostaw energii poprzez:
- (1) Zgłaszanie do realizacji Umów Sprzedaży Energii.
  - (2) Rozliczanie z OSP niezbilansowania wynikającego z różnicy pomiędzy ilością energii z przyjętych do realizacji Umów Sprzedaży Energii oraz rzeczywistą ilością dostaw energii.
- 2.1.5.1.2. Użytkownik systemu będący Odbiorcą końcowym (URB<sub>OK</sub>) jest odpowiedzialny za bilansowanie handlowe swoich dostaw energii na Rynku Bilansującym, przy czym użytkownik systemu będący URB<sub>OK</sub> przyłączonym

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 17 z 50

do podstawowego obszaru Rynku Bilansującego może umocować innego URB, który w ramach swojej JG odbiorczej będzie odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym. Jeżeli URB umocowany przez URB<sub>OK</sub> zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym, to URB<sub>OK</sub> staje się odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe swoich dostaw energii ze skutkiem od dnia zaprzestania przez tego URB działalności na Rynku Bilansującym.

- 2.1.5.1.3. Podstawą do dokonania zmiany umocowania, o którym mowa w pkt 2.1.5.1.2. są stosowne aneksy do Umów przesyłowych pomiędzy OSP i URB<sub>OK</sub> oraz pomiędzy OSP i URB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe URB<sub>OK</sub> a w wymagających tego przypadkach również pomiędzy OSP i URB, który był dotychczas odpowiedzialny za bilansowanie handlowe URB<sub>OK</sub>. Wyżej wymienione zmiany obowiązują od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na RB następującego po dacie otrzymania przez OSP wyżej wymienionych, podpisanych aneksów, lecz nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty.
- 2.1.5.1.4. Użytkownik systemu będący Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na Rynku Bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- 2.1.5.1.5. Podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe dla danego URD, przyłączonego do sieci danego OSD, może być URB, który wykonuje funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe na obszarze sieci tego OSD. Warunki formalne i techniczne, jakie musi spełniać URB w celu wykonywania funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe na obszarze sieci danego OSD oraz zasady zapewniania realizacji funkcji POB dla URD, są określane w części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi, o której mowa w artykule 9g ustawy Prawo energetyczne.
- 2.1.5.1.6. Przyporządkowanie URD do URB, jako podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe tego URD na RB, jest realizowane poprzez przyporządkowanie URD do <sub>FD</sub>MB o odpowiednich atrybutach, przy czym:
- (1) Każdy Punkt Dostarczania Energii (PDE) danego URD typu odbiorca musi być przyporządkowany tylko do jednego URB.
  - (2) Każde PDE lub zbiór PDE należących do danego URD typu wytwórca, definiujący pojedynczą jednostkę wytwórczą lub zagregowaną jednostkę wytwórczą, musi być przyporządkowany tylko do jednego URB.
- 2.1.5.1.7. Poszczególne <sub>FD</sub>MB danego URB mogą być reprezentowane w pojedynczej albo w wielu JG odbiorczych (JG<sub>O</sub>) tego URB, przy czym dane <sub>FD</sub>MB danego URB musi być przyporządkowane do jednej JG<sub>O</sub> należącej do tego URB.
- 2.1.5.1.8. Każdemu URB, z wyłączeniem URB<sub>OSD</sub> oraz URB<sub>BIL</sub>, niezależnie od zakresu bilansowania handlowego prowadzonego przez tego URB na obszarze sieci danego OSD, tzn. bez względu na zakres bilansowanych przez niego handlowo

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 18 z 50

typów URD, są przyporządkowane następujące  $_{FD}MB$ :  $MB_O$  oraz  $MB_W$ . Wprowadzenie  $_{FD}MB$  dla danego URB odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.1.5.1.9 i nie jest uzależnione od spełnienia przez tego URB jakichkolwiek warunków, innych niż określone w tej części IRiESP, zarówno w relacji z OSP, jak i w relacji z OSD.

2.1.5.1.9. Wprowadzenie  $_{FD}MB$  dla potrzeb reprezentacji dostaw energii realizowanych we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego jest realizowane według następujących zasad:

- (1) W przypadku URB mających zawartą z OSP Umowę przesyłową:
  - (1.1) OSP przesyła do każdego URB, z wyłączeniem  $URB_{OSD}$  oraz  $URB_{BIL}$ , aneks do Umowy przesyłowej wprowadzający  $_{FD}MB$  ( $MB_O$ ,  $MB_W$ ) do definicji  $JG_O$  danego URB dla obszaru sieci każdego OSD. W przypadku, gdy URB posiada więcej niż jedną  $JG_O$ , to URB wskazuje OSP, do definicji których  $JG_O$  mają być włączone  $_{FD}MB$ . W przypadku, gdy URB nie posiada  $JG_O$ , to zostaje ona utworzona w ramach przedmiotowego aneksu.
  - (1.2) OSP przesyła do każdego OSD aneks do Umowy przesyłowej wprowadzający listę kodów  $_{FD}MB$  przyporządkowanych każdemu URB, z wyłączeniem  $URB_{OSD}$  oraz  $URB_{BIL}$ , dla obszaru sieci danego OSD. W przypadku, gdy z danym OSD jest zawierana nowa Umowa przesyłowa, to lista kodów  $_{FD}MB$  jest zapisywana w Umowie przesyłowej.
  - (1.3)  $_{FD}MB$  danego URB są uaktywniane (wchodzą w życie) od początku nowego okresu rozliczeniowego na RB przypadającego po dacie otrzymania przez OSP podpisanych aneksów do Umowy przesyłowej od tego URB i podpisanych aneksów do Umowy przesyłowej od wszystkich OSD oraz w przypadku, gdy są zawierane nowe Umowy przesyłowe z OSD, po dacie wejścia w życie Umów przesyłowych z tymi OSD, lecz nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych po dacie otrzymania ostatniego z tych aneksów lub wejścia w życie ostatniej z tych Umów przesyłowych.
  - (1.4) OSP realizuje działania określone w pkt (1.1) i (1.2) w terminie 30 dni od daty wejścia w życie tej części IRiESP, wprowadzającej zasady określone w tym punkcie.
- (2) W przypadku URB zawierających z OSP Umowę przesyłową:
  - (2.1) W Umowie przesyłowej z URB są wprowadzone  $_{FD}MB$  ( $MB_O$ ,  $MB_W$ ) do definicji  $JG_O$  tego URB dla obszaru sieci każdego OSD.
  - (2.2) Umowa przesyłowa z URB wchodzi w życie w dacie określonej w tej umowie z wyłączeniem postanowień w zakresie  $_{FD}MB$ , tj.  $MB$  reprezentujących dostawy energii realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego.
  - (2.3) W terminie 15 dni od daty wejścia w życie Umowy przesyłowej z URB, OSP przesyła do każdego OSD aneks do Umowy przesyłowej

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 19 z 50

wprowadzający listę kodów  $_{FD}MB$  przyporządkowanych temu URB dla obszaru sieci danego OSD. W przypadku, gdy z danym OSD jest zawierana nowa Umowa przesyłowa lista kodów  $_{FD}MB$  jest zapisywana w Umowie przesyłowej.

- (2.4)  $_{FD}MB$  danego URB są uaktywniane (wchodzą w życie) od początku nowego okresu rozliczeniowego na RB przypadającego po dacie otrzymania przez OSP podpisanych aneksów do Umowy przesyłowej od wszystkich OSD oraz w przypadku gdy są zawierane nowe Umowy przesyłowe z OSD, po dacie wejścia w życie Umów przesyłowych z tymi OSD, lecz nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych po dacie otrzymania ostatniego z tych aneksów lub wejścia w życie ostatniej z tych Umów przesyłowych.

- 2.1.5.1.10. W przypadku, gdy dany URB zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym, to należące do niego  $MB_0$ , dotyczące obszaru sieci danego OSD, jest w ramach zmiany konfiguracji RB przyporządkowywane do  $JG_0$ , określonej w Umowie przesyłowej pomiędzy OSP i tym OSD, jako reprezentująca podmiot będący dla odbiorców, reprezentowanych w tym  $MB_0$ , sprzedawcą w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranego przez odbiorcę sprzedawcę (nazywany dalej sprzedawcą rezerwowym).

Pozostałe  $_{FD}MB$  tego URB, dotyczące sieci danego OSD, są usuwane z konfiguracji RB i w wyniku tego są reprezentowane w  $JG_{BI}$  należącej do tego OSD, jako  $URB_{OSD}$ . W szczególności dotyczy to  $MB_0$  należącego do tego URB, jeżeli w Umowie przesyłowej pomiędzy OSP i danym OSD nie jest wskazana  $JG_0$  dla tego URB, reprezentująca sprzedawcę rezerwowego dla odbiorców reprezentowanych w tym  $MB_0$ .

Powyższe korekty konfiguracji RB są realizowane bez dokonywania zmian w Umowach przesyłowych.

Jeżeli URB, który zaprzestał działalności na Rynku Bilansującym, jest jednocześnie Operatorem Rynku dla innych URB, to w okresie zaprzestania działalności na Rynku Bilansującym może on realizować funkcje Operatora Rynku dla tych URB.

- 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  $_{FD}MB$ , z zastosowaniem procedury analogicznej do procedury określonej w pkt 2.1.5.1.9.(1) albo w pkt 2.1.5.1.9.(2), odpowiednio do trybu wznowienia przez tego URB działalności na RB.

- 2.1.5.1.12. W okresie przejściowym, tj. do dnia wejścia w życie zmian IRiESD danego OSD, uwzględniających wprowadzone w niniejsze części IRiESP rozwiązania w zakresie bilansowania handlowego na RB, są stosowane dla obszaru sieci tego OSD następujące odstępstwa od ogólnych zasad:

- (1) Wszyscy Uczestnicy Rynku Detalicznego mogą być reprezentowani w  $MB_0$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 20 z 50

## 2.1.5.2. Administrowanie przez OSP i OSD bilansowaniem handlowym

- 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 informację o dacie zaprzestania przez URB działalności na RB. Informacja jest przesyłana niezwłocznie, jednak nie później niż do godziny 7.30 doby  $n-1$ .
  - (2) OSP do godziny 8.00 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.
- 2.1.5.2.2. Poczynając od doby zaprzestania działalności przez danego URB na Rynku Bilansującym, OSD przekazuje dane o rzeczywistej ilości dostaw energii dla wszystkich  $_{FD}MB$  zdefiniowanych w konfiguracji RB dla tego URB. Przekazywane dane powinny odpowiadać URD reprezentowanym w poszczególnym  $_{FD}MB$ , w kolejnych dobach, z uwzględnieniem ewentualnych zmian w zakresie przyporządkowania URD do tych  $_{FD}MB$ .
- 2.1.5.2.3. Usunięcie z konfiguracji RB danego  $_{FD}MB$ , należącego pierwotnie do URB, który zaprzestał działalności na RB, a następnie przyporządkowanego do innego URB, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 2.1.5.1.10, jest dokonywane w przypadku, gdy w tym  $_{FD}MB$  nie jest reprezentowany żaden URD. Usunięcie takiego  $_{FD}MB$  odbywa się na wniosek OSD.
- 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 (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 wszystkich URD.
  - (2) OSP informuje OSD o otrzymaniu od nowego podmiotu wniosku o zawarcie Umowy przesyłowej lub otrzymaniu od URB wniosku o rozwiązanie Umowy przesyłowej.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 21 z 50

**Pkt 2.1.6. otrzymuje brzmienie:****2.1.6. Podstawowe funkcje podmiotów na Rynku Bilansującym**

- 2.1.6.1. Operator Systemu Przesyłowego i Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa, realizują dostawę energii elektrycznej na podstawie zgłoszonych i przyjętych do realizacji Umów Sprzedaży Energii, przy uwzględnieniu możliwości technicznych krajowego systemu elektroenergetycznego.
- 2.1.6.2. Operator Systemu Przesyłowego administruje Rynkiem Bilansującym w zakresie Jednostek Grafikowych zdefiniowanych w obszarze Rynku Bilansującego.
- 2.1.6.3. Operator Systemu Dystrybucyjnego uczestniczy w administrowaniu Rynkiem Bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych, na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego z obszaru zarządzanej przez niego sieci. W ramach tego OSD w szczególności:
- (1) Zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez URB w obszarze swojej sieci.
  - (2) Zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania poszczególnych URD do poszczególnych MB poszczególnych URB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD.
  - (3) Wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych URB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe, i przekazuje do OSP ilości dostaw energii dla poszczególnych MB poszczególnych URB.
  - (4) Rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach.
  - (5) Przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji.
  - (6) Obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.
- 2.1.6.4. Każdy Uczestnik Rynku Bilansującego jest zobowiązany zapewnić realizację funkcji operatorskich w zakresie handlowym lub handlowo-technicznym, zgodnie z zapisami w niniejszej części IRiESP, dla wszystkich swoich Jednostek Grafikowych. Funkcje te Uczestnik Rynku Bilansującego może realizować samodzielnie albo powierzyć ich realizację innym podmiotom będącym Operatorami Rynku.
- 2.1.6.5. Operator Handlowo-Techniczny (OHT) jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym. OHT dysponuje na zasadzie wyłączności zdolnościami wytwórczymi lub zdolnościami przyłączeniowymi Jednostek Grafikowych

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 22 z 50

przyłączonych do sieci, dysponuje również energią elektryczną dostarczaną poprzez Jednostki Grafikowe (bez prawa wyłączności), przekazuje zbilansowane handlowo-techniczne grafiki pracy Jednostek Grafikowych do OSP lub właściwego OSD, jest zobowiązany do przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych, z wyłączeniem przypadku o którym mowa w pkt 2.1.4.25., oraz uczestniczy w procesie rozliczeń.

- 2.1.6.6. Operator Handlowy (OH) jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym. OH dysponuje energią elektryczną dostarczaną przez Jednostki Grafikowe nieprzyłączone do sieci, tworzy handlowe grafiki pracy tych Jednostek Grafikowych oraz przekazuje je do OSP lub właściwego OSD. Funkcje Operatora Handlowego mieszczą się w zakresie funkcji przypisanych Operatorowi Handlowo-Technicznemu (OHT może realizować funkcje OH).
- 2.1.6.7. Operator Pomiarów jest odpowiedzialny za przekazywanie danych pomiarowych z Fizycznych Punktów Pomiarowych Uczestnika Rynku Bilansującego do OSP oraz może uczestniczyć w innych działaniach w procesie pozyskiwania danych pomiarowych Jednostek Grafikowych Uczestnika Rynku Bilansującego.
- 2.1.6.8. Zmiana w przyporządkowaniu danej Jednostki Grafikowej do Operatora Rynku (zmiana w rejestrze podmiotu pełniącego funkcję Operatora Handlowo-Technicznego, Operatora Handlowego lub Operatora Pomiarów) może wejść w życie od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym, nie wcześniej jednak niż po 10 dniach kalendarzowych od daty otrzymania przez OSP stosownych aneksów do Umów przesyłowych podpisanych przez URB i OR.

### 2.2.1.1. Warunki i wymagania formalno - prawne

#### Pkt 2.2.1.1.5. otrzymuje brzmienie:

- 2.2.1.1.5. Uczestnik Rynku Bilansującego, w celu realizacji przez OSP zawartych przez siebie Umów Sprzedaży Energii, jest zobowiązany do:
- (1) Posiadania odpowiednich koncesji, jeżeli jest taki wymóg prawny.
  - (2) Zawarcia Umowy przesyłowej z OSP w zakresie odpowiednim do rodzaju prowadzonej działalności przez URB na Rynku Bilansującym.
  - (3) Zawarcia Umowy dystrybucyjnej z OSD, zawierającej uregulowania dotyczące udziału w Rynku Bilansującym, jeżeli URB jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej, lub prowadzenia bilansowania handlowego na obszarze sieci OSD, jeżeli URB wykonuje funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe URD z obszaru sieci OSD.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 23 z 50

**Pkt 2.2.1.1.6. otrzymuje brzmienie:**

- 2.2.1.1.6. Umowa przesyłowa z Uczestnikiem Rynku Bilansującego powinna określać w szczególności:
- (1) Nazwę i dane adresowe URB.
  - (2) Kod identyfikacyjny URB.
  - (3) Dane o posiadanych przez URB koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce, jeżeli jest taki wymóg prawny.
  - (4) Datę rozpoczęcia działalności na Rynku Bilansującym.
  - (5) Osoby upoważnione do kontaktu z OSP oraz ich dane adresowe.
  - (6) Wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego oraz wykaz Fizycznych Punktów Pomiarowych Uczestnika Rynku Bilansującego.
  - (7) Wykaz Jednostek Grafikowych URB, w tym ich nazw i kodów identyfikacyjnych oraz wykaz MB wchodzących w skład poszczególnych Jednostek Grafikowych URB, w zakresie określonym w tej części IRiESP.
  - (8) Algorytmy wyznaczania ilości energii w poszczególnych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Bilansującego oraz dla poszczególnych Jednostek Grafikowych, w zakresie określonym w tej części IRiESP.
  - (9) Dane i charakterystyki techniczne jednostek wytwórczych wchodzących w skład poszczególnych Jednostek Grafikowych Wytwórczych.
  - (10) Określenie Operatorów Rynku umocowanych do realizacji działań operacyjnych wynikających z uczestnictwa Jednostek Grafikowych w Rynku Bilansującym, w tym nazwy i kody identyfikacyjne.
  - (11) Ceny zastępcze i oferty zastępcze dla poszczególnych Jednostek Grafikowych Wytwórczych aktywnych. Ceny zastępcze ustalane są przez poszczególnych URB.
  - (12) Warunki finansowe realizacji zgłoszonych Umów Sprzedaży Energii, w tym ustalenie wysokości i formy zabezpieczenia należytego wykonania Umowy przesyłowej w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym, organizacji przepływów finansowych z tytułu rozliczeń z OSP oraz wykaz kont bankowych URB, za pośrednictwem których będą realizowane rozliczenia z OSP.
  - (13) Zobowiązania stron Umowy przesyłowej do stosowania w pełnym zakresie postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.
  - (14) Wykaz kodów  $_{FD}MB$  dla potrzeb bilansowania handlowego URD na Rynku Bilansującym, przyporządkowanych temu URB dla obszaru sieci każdego OSD.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 24 z 50



**Wprowadza się nowy punkt 2.2.1.1.7.:**

- 2.2.1.1.7. Umowa przesyłowa z Uczestnikiem Rynku Bilansującego, który jest jednocześnie OSD, powinna dodatkowo zawierać:
- (1) Specyfikację wszystkich URB oraz kodów <sub>FD</sub>MB przyporządkowanych tym URB dla obszaru sieci danego OSD, poprzez które jest prowadzone bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym URD z obszaru sieci tego OSD.

**Wprowadza się nowy punkt 2.2.1.1.8.:**

- 2.2.1.1.8. Umowa przesyłowa z Uczestnikiem Rynku Bilansującego, który jest jednocześnie OSD, może dodatkowo zawierać:
- (1) Wskazanie dla danego URB Jednostki Grafikowej odbiorczej, należącej do innego URB, reprezentującej sprzedawcę rezerwowego dla odbiorców reprezentowanych w MB<sub>O</sub> danego URB, przyłączonych do sieci OSD.

**Numeracja dotychczasowych punktów: 2.2.1.1.7. ÷ 2.2.1.1.9. zostaje zmieniona odpowiednio na: 2.2.1.1.9. ÷ 2.2.1.1.11.:**

- 2.2.1.1.9 Operatorzy Rynku, dysponujący Jednostkami Grafikowymi URB i działający w zakresie udzielonego im zlecenia, zawierają z OSP Umowę przesyłową określającą zakres działań operacyjnych wynikających z uczestnictwa Jednostek Grafikowych w Rynku Bilansującym.
- 2.2.1.1.10 Umowa przesyłowa z Operatorem Rynku powinna określać w szczególności:
- (1) Nazwę i dane adresowe.
  - (2) Kod identyfikacyjny OR.
  - (3) Dane o posiadanych przez OR koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce, jeżeli posiadanie ich jest wymagane prawem.
  - (4) Datę rozpoczęcia działalności na Rynku Bilansującym.
  - (5) Osoby upoważnione ze strony OR do kontaktu z OSP oraz ich dane adresowe.
  - (6) Wykaz Jednostek Grafikowych dysponowanych przez OR, w tym ich kody identyfikacyjne.
  - (7) Zakres, format, tryb, miejsca oraz terminy wymiany informacji z OSP.
  - (8) Zobowiązania stron Umowy przesyłowej do stosowania w pełnym zakresie postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej.
- 2.2.1.1.11 Podmioty działające w podstawowym obszarze Rynku Bilansującego i nie mające zawartej z OSP Umowy przesyłowej z zapisami o uczestnictwie w Rynku Bilansującym uczestniczą w Rynku Bilansującym na następujących zasadach:
- (1) Wytwórcy posiadający Jednostki Grafikowe Wytwórcze przyłączone do obszaru działania Rynku Bilansującego:

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 25 z 50

- (1.1.) Nie zgłaszają Umów Sprzedaży Energii do fizycznej realizacji a ich pozycja kontraktowa deklarowana jest równa zero.
- (1.2.) Są zobowiązani do dostarczania do OSP lub OSD niezbędnych danych i informacji technicznych wymaganych do planowania i prowadzenia ruchu w KSE zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej lub Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.
- (1.3.) Są zobowiązani do rozliczania dostaw energii z odpowiednim Operatorem Systemu według cen rozliczeniowych Rynku Bilansującego.
- (2) Odbiorcy posiadający Jednostki Grafikowe Odbiorcze przyłączone do obszaru działania Rynku Bilansującego:
  - (2.1.) Nie zgłaszają Umów Sprzedaży Energii do fizycznej realizacji a ich pozycja kontraktowa deklarowana jest równa zero.
  - (2.2.) Są zobowiązani do rozliczania dostaw energii z odpowiednim Operatorem Systemu według cen rozliczeniowych Rynku Bilansującego.

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

#### **Pkt 2.2.1.2.1. otrzymuje brzmienie:**

##### ***2.2.1.2.1 Zasady ustanawiania i przedkładania zabezpieczeń***

2.2.1.2.1.1. Uczestnik Rynku Bilansującego, posiadający aktualną ocenę ratingową na poziomie BBB lub wyższym jest zwolniony z obowiązku przedkładania Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  należytego wykonania Umowy przesyłowej w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym.

2.2.1.2.1.2. Aktualną oceną ratingową jest najniższa z ostatnio opublikowanych, długoterminowych ocen ratingowych (credit rating), nadanych przez honorowane przez OSP agencje ratingowe. Warunkiem niezbędnym dla uznania aktualnej oceny ratingowej jest wydanie lub podtrzymanie oceny przez agencję ratingową nie dawniej niż w ciągu ostatnich 18 miesięcy kalendarzowych.

Lista agencji ratingowych, których oceny ratingowe są honorowane przez OSP, jest publikowana na stronie internetowej OSP.

2.2.1.2.1.3. Obowiązkiem URB jest informowanie OSP o każdej zmianie oceny ratingowej oraz dostarczanie, bez wezwania OSP, posiadanych dokumentów potwierdzających nadanie lub podtrzymanie aktualnej oceny ratingowej.

Nie dopełnienie powyższego obowiązku stanowi istotne naruszenie warunków Umowy przesyłowej przez URB.

2.2.1.2.1.4. Jeżeli URB, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.1.1. w okresie realizacji Umowy

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 26 z 50

przesyłowej, nie dłuższym niż 12 poprzednich miesięcy kalendarzowych, nieterminowo regulował zobowiązania względem OSP w rozumieniu zapisów pkt 2.2.1.2.2.5., jest zobowiązany do przedłożenia bez wezwania OSP Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  należytego wykonania Umowy przesyłowej w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym na warunkach określonych w pkt 2.2.1.2.1.

- 2.2.1.2.1.5. W celu zapewnienia płynności rozliczeń na Rynku Bilansującym, Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii ( $URB_{GE}$ ) dokonujący rozliczeń transakcji zawartych na RB przez PO będące członkami prowadzonej przez niego giełdy, jest obowiązany zapewnić pokrycie zobowiązań PO wynikających z rozliczenia przyjętych do realizacji transakcji dobilansowujących PO oraz nieprzyjętych do realizacji transakcji giełdowych zawartych przez PO.
- 2.2.1.2.1.6. 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 przesyłowej w zakresie dotyczącym rozliczeń za energię na Rynku Bilansującym. Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  może być przedłożone, z zastrzeżeniem pkt 2.2.1.2.1.8., w formie weksla własnego in blanco wraz z deklaracją wekslową bez określenia kwoty, do której weksel może zostać wypełniony.
- 2.2.1.2.1.7. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{OSD}$ ) może przedłożyć Zabezpieczenie  $Z_{RB}$ , z zastrzeżeniem pkt 2.2.1.2.1.8., 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 2.2.1.2.1.12. i w pkt 2.2.1.2.1.13. W takim wypadku  $URB_{OSD}$  przedkłada zabezpieczenie zgodnie z pkt 2.2.1.2.1.10.
- 2.2.1.2.1.8. W przypadku, gdy Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{OSD}$ ) 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 2.2.1.2.1.6. i w pkt 2.2.1.2.1.7. musi być poręczony przez właściciela wyżej wymienionego majątku.
- 2.2.1.2.1.9. Zabezpieczenie  $Z_{RB}$ , w formie weksla własnego in blanco wraz z deklaracją wekslową, o którym mowa w pkt 2.2.1.2.1.6. i w pkt 2.2.1.2.1.7., jest przedkładane na okres co najmniej 1 roku.

Wzór weksla 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 przesyłowa.

- 2.2.1.2.1.10. W celu zapewnienia płynności rozliczeń na Rynku Bilansującym, pozostali Uczestnicy Rynku Bilansującego nie wymienieni w pkt 2.2.1.2.1.1., 2.2.1.2.1.5. i 2.2.1.2.1.6., z wyłączeniem OSP działającego jako Przedsiębiorstwo Bilansujące ( $URB_{BIL}$ ), zobowiązani są do przedkładania Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  należytego wykonania Umowy przesyłowej w zakresie dotyczącym rozliczeń za

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 27 z 50

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  $Z_{RB}$  w wysokości gwarantującej zabezpieczenie rozliczeń na Rynku Bilansującym.

2.2.1.2.1.11. Jeżeli URB nie przedłoży, nie odnowi lub nie uzupełni Zabezpieczenia  $Z_{RB}$  wymaganego do zabezpieczenia doby  $n$ , OSP ma prawo podjąć działania określone w pkt 2.2.1.2.2.

2.2.1.2.1.12. Zabezpieczenie  $Z_{RB}$ , o którym mowa w pkt 2.2.1.2.1.10. 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) Weksla 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 i ubezpieczeniowych oraz poręczycieli weksli są identyczne jak w pkt 2.2.1.2.1.2. i 2.2.1.2.1.3.

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

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.

2.2.1.2.1.14. Wzory dokumentów zabezpieczeń o których mowa w pkt 2.2.1.2.1.12., tj.:

- (1) Gwarancji bankowej,
- (2) Gwarancji ubezpieczeniowej,
- (3) Weksla 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 2.2.1.2.1.13.

Wymagane miejsce dostarczenia zabezpieczenia oraz numer rachunku

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 28 z 50

bankowego OSP, na który URB może wpłacać Zabezpieczenie  $Z_{RB}$  w formie pieniężnej określa Umowa przesyłowa.

2.2.1.2.1.15. 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  $n$ .

**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 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 przesyłowej do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{GB}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.15. dla zabezpieczenia doby  $n$ .
- (3) Gwarancji ubezpieczeniowych, dostarczonych przez tego URB do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłowej do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{GU}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.15. dla zabezpieczenia doby  $n$ .
- (4) Weksli własnych in blanco poręczonych wraz z deklaracją wekslową, dostarczonych przez tego URB do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłowej do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{WP}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.15. dla zabezpieczenia doby  $n$ .
- (5) Zabezpieczeń w innej, uzgodnionej i zaakceptowanej przez OSP formie, dostarczonych przez tego URB do miejsca dostarczenia określonego w Umowie przesyłowej do godziny 16.30 doby  $n-2$  tytułem Zabezpieczenia ( $Z^{IN}$ ), spełniających warunek określony w pkt 2.2.1.2.1.15. dla zabezpieczenia doby  $n$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 29 z 50

**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 przyjmowania zgłoszeń GWM oraz USE albo świadczenia usług przesyłowych określonych w Umowie przesyłowej, z wyłączeniem możliwości prowadzenia bilansowania handlowego URD na RB, nastąpi od następnej 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.

**Pkt 2.2.1.2.3.1. otrzymuje brzmienie:**

2.2.1.2.3.1. OSP, na pisemny wniosek danego URB, otrzymany do godziny 12.00 doby  $n-2$ , przeznacza do zwrotu (zwolnienia) Zabezpieczenie ( $Z^{ZWOL}$ ), w wysokości określonej we wniosku URB nie wyższej jednak niż ustalona przez OSP w dobie  $n-2$  maksymalna możliwa do zwrotu (zwolnienia) wysokość Zabezpieczenia ( $Z^{ZWOLmax}$ ).

URB wnioskujący o zwrot (zwolnienie) zabezpieczenia każdorazowo zobowiązany jest do wskazania formy zabezpieczenia, o której zwrot wnioskuje oraz:

- (1) W przypadku żądania zwrotu zabezpieczenia w formie pieniężnej do jednoznacznego określenia wysokości zabezpieczenia, o którego zwrot wnioskuje oraz wskazania czy zwrot zabezpieczenia ma nastąpić wraz z całością naliczonych odsetek.
- (2) W przypadku żądania zwolnienia zabezpieczenia w formie gwarancji bankowej do jednoznacznego określenia wystawcy gwarancji, daty wystawienia gwarancji i numeru dokumentu gwarancji, o której zwolnienie wnioskuje.
- (3) W przypadku żądania zwolnienia zabezpieczenia w formie gwarancji ubezpieczeniowej do jednoznacznego określenia wystawcy gwarancji, daty wystawienia gwarancji i numeru dokumentu gwarancji, o której zwolnienie wnioskuje.
- (4) W przypadku żądania zwolnienia zabezpieczenia w formie weksła własnego in blanco trasowanego wraz z deklaracją wekslową do jednoznacznego określenia daty wystawienia deklaracji wekslowej do weksła, o którego zwrot wnioskuje.
- (5) W przypadku żądania zwrotu lub zwolnienia zabezpieczenia w innej, uzgodnionej i zaakceptowanej przez OSP formie do jednoznacznego określenia zabezpieczenia, o którego zwrot lub zwolnienie wnioskuje.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 30 z 50

### 3.1.3 Zgłaszanie Umów Sprzedaży Energii

#### Pkt 3.1.3.2. otrzymuje brzmienie:

- 3.1.3.2. Zgłoszenia Umowy Sprzedaży Energii dokonują obie strony umowy, z wyłączeniem:
- (1) Zgłoszeń USE dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>), dla której nie jest wymagane dokonywanie zgłoszeń, odpowiednio przez OSP i OSD.
  - (2) Zgłoszeń USE dla Jednostki Grafikowej Generacji Zewnętrznej (JG<sub>GZ</sub>), dla której nie jest wymagane dokonywanie zgłoszeń przez OSP.

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

#### Pkt 5.2. otrzymuje brzmienie:

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

#### 5.2.1. Wymagania techniczne

- 5.2.1.1. Wymagania techniczne dla układów pomiarowych, wykorzystywanych do rozliczeń dotyczących bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi określa operator systemu elektroenergetycznego, właściwy do obszaru sieci w której zlokalizowane jest miejsce dostarczania energii. OSP określa te wymagania w IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.
- 5.2.1.2. Wymagania techniczne dla systemów pomiarowo-rozliczeniowych wykorzystywanych do wymiany danych pomiędzy OSP a podmiotami realizującymi funkcję udostępniania oraz pozyskiwania danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych określa OSP w IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.

#### 5.2.2. Zasady ogólne

- 5.2.2.1. Przedmiotem procesów przetwarzania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych jest rzeczywista ilość dostaw energii elektrycznej (ER) dla Jednostek Grafikowych (JG).
- 5.2.2.2. Rzeczywiste ilości dostaw energii (ER) wynikają z:
- (1) Realizacji fizycznych dostaw energii elektrycznej – dla JG<sub>O</sub>, JG<sub>W</sub>, JG<sub>OSP</sub>, JG<sub>BI</sub> oraz JG<sub>WMO</sub> w przypadku wymiany nierównoległej.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 31 z 50

- (2) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej ( $GWM_U$ ) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej – dla  $JG_{W_{MU}}$ .
  - (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  $JG_{W_r}$  i  $JG_{G_{Er}}$ .
- 5.2.2.3. W przypadku ER wynikających z fizycznych dostaw energii elektrycznej w obszarze Rynku Bilansującego:
- (1) Rzeczywista ilość dostaw energii w MD jest wyznaczana przez OSP na podstawie danych pomiarowych z FPP oraz algorytmów wyznaczania energii.
  - (2) Rzeczywista ilość dostaw energii w MB jest wyznaczana przez OSP na podstawie rzeczywistej ilości dostaw energii w MD oraz algorytmów wyznaczania ER.
  - (3) Rzeczywista ilość dostaw energii dla Jednostki Grafikowej jest wyznaczana przez OSP na podstawie rzeczywistej ilości dostaw energii w MB oraz algorytmów agregacji.
  - (4) Algorytmy agregacji i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii, o których mowa w pkt 5.2.2.3. (1), (2) i (3) są określane w umowach o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej pomiędzy URB i OSP.
- 5.2.2.4. Fizyczne pomiary energii elektrycznej, o których mowa w pkt 5.2.2.3, są realizowane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe OSP oraz Uczestników Rynku Bilansującego.
- 5.2.2.5. Fizyczne pomiary energii elektrycznej, o których mowa w pkt 5.2.2.3, są określone dla fizycznych punktów pomiarowych (FPP). Fizyczne pomiary energii elektrycznej realizowane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe podstawowe są nazywane fizycznymi punktami pomiarowymi podstawowymi (FPPP). Fizyczne pomiary energii elektrycznej realizowane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe rezerwowe są nazywane fizycznymi punktami pomiarowymi rezerwowymi (FPPR).
- 5.2.2.6. W przypadku ER wynikających z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego:
- (1) Rzeczywista ilość dostaw energii dla Jednostki Grafikowej jest wyznaczana przez OSP na podstawie danych pomiarowo-rozliczeniowych wyznaczonych dla MB oraz algorytmów agregacji.
  - (2) Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla MB są wyznaczane przez OSD na podstawie danych odpowiadających ilości energii pobranej i oddanej w Punktach Dostarczania Energii (PDE) oraz algorytmów wyznaczania danych dla MB.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 32 z 50



- (3) Algorytmy agregacji, o których mowa w pkt 5.2.2.6.(1), są określone w umowach o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej pomiędzy URB i OSP.
- (4) Szczegółowe zasady w zakresie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MB, o których mowa w pkt 5.2.2.6.(2) są określone w IRiESD.
- 5.2.2.7. Sposób pozyskiwania danych pomiarowych pochodzących z FPP jest uzależniony od położenia MB.
- (1) Dla MB znajdujących się w podstawowym obszarze RB sposób pozyskiwania danych pomiarowych określony jest w IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.
- (2) Dla MB znajdujących się w rozszerzonym obszarze RB pozyskiwanie danych pomiarowych jest realizowane dla FPPP i FPPR poprzez Systemy Wymiany Informacji o Rynku Energii (WIRE) Operatorów Pomiarów wskazanych przez URB, do których należą FPP.
- (3) Dla MB reprezentujących dostawę energii w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego, dane pomiarowo-rozliczeniowe są pozyskiwane w podziale na ilość energii pobranej i oddanej przez wszystkich URD reprezentowanych w tym MB. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla MB są pozyskiwane poprzez Systemy Wymiany Informacji o Rynku Energii tego OSD, na terenie którego znajdują się PDE składające się na dane MB.
- 5.2.2.8. W przypadku, o którym mowa w pkt 5.2.2.7.(2) dane pomiarowe dla FPPP oraz FPPR muszą być przekazywane do OSP przez różnych Operatorów Pomiarów.
- 5.2.2.9. Na Rynku Bilansującym obowiązują jednolite standardy identyfikowania FPP i  $_{FD}MB$  oraz jednolite schematy gromadzenia i przetwarzania danych w systemach komputerowych, w tym formaty i typy danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- (1) FPP są identyfikowane przez kod FPP. Zasady kodowania FPP określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.
- (2)  $_{FD}MB$  są identyfikowane przez kod  $_{FD}MB$ . Zasady kodowania  $_{FD}MB$  określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.
- (3) Kody FPP i  $_{FD}MB$  obowiązujące OSP, OSD, OP i URB są określone w Umowach przesyłowych.
- (4) Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe o przepływach energii są pozyskiwane i rejestrowane z dokładnością do 1 kWh.
- (5) Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe są przetwarzane z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z właściwości systemów informatycznych.
- (6) Wyniki obliczeń są rejestrowane z dokładnością do 1 kWh, a ewentualne zaokrąglenia są dokonywane zgodnie z ogólnymi zasadami zaokrągleń.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 33 z 50

- (7) Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe są rejestrowane wraz ze statusem danej pomiarowej. Określane są następujące statusy danych pomiarowych na Rynku Bilansującym:
- (7.1.) Status 0 oznacza daną poprawną.
- (7.2.) Status 1 oznacza daną niepoprawną.
- (8) Jako poprawną daną pomiarową lub pomiarowo-rozliczeniową traktuje się daną, która określa prawidłową wartość zarejestrowanej wielkości fizycznej. Z zastrzeżeniem pkt 5.2.2.9.(9), jako daną niepoprawną traktuje się pozostałe dane.
- (9) W przypadku, gdy w procesie wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii elektrycznej nie jest możliwe określenie wartości odpowiedniej danej, OSP nadaje jej status 2.
- 5.2.2.10. Systemem informatycznym OSP dedykowanym do wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii elektrycznej jest Centralny System Pomiarowo Rozliczeniowy (CSPR).
- 5.2.2.11. Opis funkcjonalny CSPR w zakresie powiązań z systemem zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP, Lokalnymi Systemami Pomiarowo Rozliczeniowymi (LSPR) i systemami OSD zamieszczony jest w IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci.
- 5.2.2.12. Wymiana danych pomiarowych pomiędzy systemem LSPR oraz pomiarowo-rozliczeniowych pomiędzy systemem OSD a systemem CSPR jest realizowana poprzez System Wymiany Informacji o Rynku Energii (WIRE).
- 5.2.2.13. Zakres danych pomiarowych pozyskiwanych z LSPR oraz pomiarowo-rozliczeniowych z systemu OSD jest określony w Umowach przesyłowych.
- 5.2.2.14. Przetwarzanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych energii na Rynku Bilansującym jest realizowane w następujących cyklach rozliczeniowych:
- (1) Dobowym wstępnym – wielkości ER dla doby  $n$  są wyznaczone przez OSP w dobie  $n+1$ , jako niezatwierdzone, dla celów weryfikacji poprawności danych pomiarowych-rozliczeniowych i wyznaczonych wielkości ER.
  - (2) Dobowym podstawowym – wielkości ER dla doby  $n$  są wyznaczone przez OSP w dobie  $n+4$  jako zatwierdzone, stanowiące podstawę do rozliczeń.
  - (3) Korygującym – umożliwiającym skorygowanie wyznaczonych wcześniej wielkości ER. Przetwarzanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych w cyklu korygującym odbywa się w trybie analogicznym jak korygowanie rozliczeń ilościowych i wartościowych na RB.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 34 z 50

### 5.2.3. Procedura konfigurowania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych

#### 5.2.3.1. Procedura konfigurowania danych pomiarowych

- 5.2.3.1.1. Każdy FPP zdefiniowany w C SPR jest identyfikowany przez kod FPP.
- 5.2.3.1.2. Kody FPP zdefiniowane w C SPR oraz w L SPR są wymieniane pomiędzy OSP a OP z wykorzystaniem systemu WIRE.
- 5.2.3.1.3. Proces wymiany kodów FPP odbywa się w razie konieczności zmiany lub wprowadzenia nowych kodów FPP. Kody FPP są udostępniane i pozyskiwane przez OSP w godzinach od 8.00 do 14.00.
- 5.2.3.1.4. Pozyskanie przez OSP kodów FPP polega na wysłaniu zapytania o kody zgromadzone w L SPR i odebraniu odpowiedniej listy kodów FPP przesłanej przez OP. Lista kodów FPP podlega zatwierdzeniu przez OSP.
- 5.2.3.1.5. Udostępnienie przez OSP kodów FPP z C SPR polega na wysłaniu listy kodów FPP w odpowiedzi na zapytanie otrzymane od OP.

#### 5.2.3.2. Procedura konfigurowania danych pomiarowo-rozliczeniowych

- 5.2.3.2.1. Każdy  $_{FD}MB$  zdefiniowany w C SPR jest identyfikowany przez kod  $_{FD}MB$ .
- 5.2.3.2.2. Kody  $_{FD}MB$  zdefiniowane w C SPR są wymieniane pomiędzy OSP a OSD z wykorzystaniem systemu WIRE.
- 5.2.3.2.3. Proces wymiany kodów  $_{FD}MB$  odbywa się w razie konieczności aktualizacji lub wprowadzenia nowych kodów  $_{FD}MB$ . Kody  $_{FD}MB$  są udostępniane przez OSP w godzinach od 8.00 do 14.00.
- 5.2.3.2.4. Pozyskanie przez OSD kodów  $_{FD}MB$  polega na wysłaniu zapytania o kody zgromadzone w C SPR i odebraniu odpowiedniej listy kodów  $_{FD}MB$  przesłanej przez OSP.

### 5.2.4. Procedura pozyskiwania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych

#### 5.2.4.1. Procedura pozyskiwania danych pomiarowych

- 5.2.4.1.1. Dla każdego FPP zlokalizowanego w obszarze Rynku Bilansującego w C SPR jest określany sposób pozyskania danych pomiarowych zmierzonych w tym punkcie.
- 5.2.4.1.2. Dane pomiarowe z FPP zlokalizowanych w obszarze Rynku Bilansującego są pozyskiwane przez OSP dla FPPP i FPPR.
- 5.2.4.1.3. Dane pomiarowe z FPP dla doby  $n$  są pozyskiwane w trybie wstępnym wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii elektrycznej (wyznaczania ER) w dobie  $n+1$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 35 z 50

- (1) Proces pozyskania danych pomiarowych z systemów LSPR do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OP i realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00.
- (2) Proces pozyskania danych z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP do systemu CSPR w trybie automatycznym jest realizowany w godzinach od 6.00 do 8.00.
- (3) Po zakończeniu procesu pozyskania danych pomiarowych jest realizowana faza sprawdzenia kompletności danych pozyskanych z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP. Procesowi sprawdzania podlegają dane pomiarowe dla każdego FPP w każdej godzinie doby  $n$ .
- (4) Dla każdego FPP pozyskanego z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP, dla którego dane pomiarowe są niekompletne proces pozyskania jest powtarzany w trybie ręcznym. Ręczny tryb pozyskiwania danych do CSPR jest realizowany w godzinach od 8.00 do 10.00.
- (5) Po zakończeniu procesu pozyskania danych pomiarowych są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowych w FPP.

5.2.4.1.4. Dane pomiarowe z FPP dla doby  $n$  są pozyskiwane w trybie podstawowym wyznaczania ER w dobach od  $n+2$  do  $n+4$ .

- (1) Proces pozyskania danych do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OP na podstawie stwierdzonych braków oraz zidentyfikowanych niepoprawnych danych pomiarowych. Proces jest realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 w dobach  $n+2$  i  $n+3$  oraz w godzinach od 0.00 do 8.00 w dobie  $n+4$ .
- (2) Pozyskanie danych do systemu CSPR może być również realizowane poprzez zainicjowanie procesu przez OSP na podstawie stwierdzonych braków danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych. OP jest wówczas zobowiązany do przesłania odpowiednich danych do OSP w godzinach od 16:00 do 20:00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0:00 do 8:00 doby następnej.
- (3) Proces pozyskania danych z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP do systemu CSPR jest realizowany w trybie ręcznym w dobie  $n+3$  w godzinach od 12.00 do 15.00.
- (4) Po zakończeniu procesu pozyskiwania danych pomiarowych są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowych w FPP.

5.2.4.1.5. Dla potrzeb korygowania wyznaczonych wielkości ER dane pomiarowe z FPP dla doby  $n$  są pozyskiwane w trybie korekty wyznaczania ER od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego.

- (1) Proces pozyskania danych do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OP na podstawie stwierdzonych braków oraz zidentyfikowanych niepoprawnych danych pomiarowych. Proces jest realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 36 z 50

- (2) Pozyskanie danych do systemu CSPR może być również realizowane poprzez zainicjowanie procesu przez OSP na podstawie stwierdzonych braków danych pomiarowych. OP jest wówczas zobowiązany do przesłania odpowiednich danych do OSP w godzinach od 16.00 do 20.00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0.00 do 8.00 doby następniej.
- (3) Proces pozyskania danych z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP do systemu CSPR jest realizowany w trybie ręcznym od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego w godzinach od 12.00 do 15.00.
- (4) Po zakończeniu procesu pozyskania danych pomiarowych są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowych w FPP.

### 5.2.4.2. Procedura pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych

- 5.2.4.2.1. Dla każdego  $_{FD}MB$  zlokalizowanego w obszarze sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego jest określany sposób pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych odpowiadających ilości energii w PDE.
- 5.2.4.2.2. Dane pochodzące z PDE zlokalizowanych w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego są pozyskiwane przez OSP w podziale na ilość energii pobranej i oddanej w poszczególnych  $_{FD}MB$ .
- 5.2.4.2.3. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla  $_{FD}MB$  dla doby  $n$  są pozyskiwane w trybie wstępnym wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii elektrycznej (wyznaczania ER) w dobie  $n+1$ .
  - (1) Proces pozyskania danych pomiarowo-rozliczeniowych z systemów OSD do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OSD i realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00.
  - (2) Po zakończeniu procesu pozyskania danych są tworzone raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla  $_{FD}MB$ .
- 5.2.4.2.4. Dane pomiarowo-rozliczeniowe dla  $_{FD}MB$  dla doby  $n$  są pozyskiwane w trybie podstawowym wyznaczania ER w dobach od  $n+2$  do  $n+4$ .
  - (1) Proces pozyskania danych do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OSD na podstawie stwierdzonych braków oraz zidentyfikowanych niepoprawnych danych pomiarowo-rozliczeniowych. Proces jest realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 w dobach  $n+2$  i  $n+3$  oraz w godzinach od 0.00 do 8.00. w dobie  $n+4$ .
  - (2) Pozyskanie danych do systemu CSPR może być również realizowane poprzez zainicjowanie procesu przez OSP na podstawie stwierdzonych braków danych pomiarowo-rozliczeniowych. OSD jest wówczas zobowiązany do przesłania odpowiednich danych do OSP w godzinach od 16.00 do 20.00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0.00 do 8.00 doby następniej.
  - (3) Po zakończeniu procesu pozyskiwania danych są tworzone raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla  $_{FD}MB$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 37 z 50

- 5.2.4.2.5. Dla potrzeb korygowania wyznaczonych wielkości ER dane pomiarowo-rozliczeniowe dla  $_{FD}MB$  dla doby  $n$  są pozyskiwane w trybie korekty wyznaczania ER od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego.
- (1) Proces pozyskania danych do systemu CSPR w trybie automatycznym jest inicjowany przez OSD na podstawie stwierdzonych braków oraz zidentyfikowanych niepoprawnych danych pomiarowo-rozliczeniowych. Proces jest realizowany w godzinach od 0.00 do 8.00 i od 16.00 do 20.00 od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego.
  - (2) Pozyskanie danych do systemu CSPR może być również realizowane poprzez zainicjowanie procesu przez OSP na podstawie stwierdzonych braków danych pomiarowo-rozliczeniowych. OSD jest wówczas zobowiązany do przesłania odpowiednich danych do OSP w godzinach od 16.00 do 20.00 doby, w której proces ten został zainicjowany lub w godzinach od 0.00 do 8.00 doby następniej.
  - (3) Proces pozyskania danych z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP do systemu CSPR jest realizowany w trybie ręcznym od 1. do 5. dnia każdego miesiąca kalendarzowego w godzinach od 12.00 do 15.00.
  - (4) Po zakończeniu procesu pozyskania danych pomiarowych są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowych w FPP oraz raporty kompletności danych pomiarowo-rozliczeniowych dla  $_{FD}MB$ .

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

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

- 5.2.5.1.1. Dla każdego Miejsca Dostarczania (MD), rozumianego jako: zbiór fizycznych punktów pomiarowych (FPP) oraz algorytm wyznaczania ilości energii na podstawie pomiarów w tych punktach, oraz Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) jest wyznaczana rzeczywista ilość dostaw energii (ER) w każdej godzinie doby  $n$ .
- 5.2.5.1.2. Przy wyznaczaniu ER dla MD i MB są wykorzystywane algorytmy wyznaczania energii oraz procedury substytucji danych pomiarowych dla FPP i substytucji danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MD i MB.
- 5.2.5.1.3. Dla każdej JG jest wyznaczana ER w każdej godzinie doby  $n$ .
- 5.2.5.1.4. Rzeczywista ilość dostaw energii (ER) jest wyznaczana w następujący sposób:
- (1) Dla  $JG_O$ ,  $JG_{Wa}$ ,  $JG_{Wp}$ ,  $JG_{OSP}$ , oraz  $JG_{WMO}$  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.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 38 z 50

- (2) Dla  $JG_{W\text{MU}}$  – jest równa sumie Uzgodnionych Grafików Wymiany Międzysystemowej ( $G\text{WM}_U$ ) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej.

$$ER_{jh} = G\text{WM}_U \quad (5.16)$$

- (3) Dla  $JG_{W\text{MO}}$  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  $JG_{W\text{MO}}$  i (b) sumą rzeczywistych ilości dostaw energii wszystkich  $JG_{W\text{MU}}$ .

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

gdzie:

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

$I_{W\text{MU}}$  – Zbiór Jednostek Grafikowych Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego.

- (4) Dla  $JG_{W\text{r}}$  i  $JG_{G\text{Er}}$  – jest równa zero.

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

- (5) Dla  $JG_{P\text{O}}$  i  $JG_{G\text{EP}}$  – jest równa skorygowanej ilości dostaw energii (ES).  
 (6) Dla  $JG_{B\text{I}}$  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  $JG_{B\text{I}}$  należącej do OSD – na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP, danych pomiarowo-rozliczeniowych dla  $\text{FDMB}$  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.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 39 z 50

(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 przesyłowej.

5.2.5.1.5. Proces wyznaczania ilości dostaw energii dla MD, MB oraz JG jest realizowany dla doby  $n$  w trybie wstępnym wyznaczania ER w dobie  $n+1$  w godzinach od 10.00 do 12.00.

- (1) Proces obliczeniowy jest wykonywany dla każdego MD, MB oraz JG dla każdej godziny doby  $n$ .
- (2) Po wyznaczeniu ER dla MD, MB oraz JG są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w MD i MB oraz JG.

5.2.5.1.6. Proces wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii dla MD, MB oraz JG jest realizowany dla doby  $n$  w trybie podstawowym wyznaczania ER w dobie  $n+4$  w godzinach od 8.00 do 10.00.

- (1) Proces obliczeniowy jest wykonywany dla każdego MD, MB oraz JG dla każdej godziny doby  $n$ .
- (2) Po wyznaczeniu ER dla MD, MB oraz JG są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w MD i MB oraz JG.
- (3) Dodatkowo, w celu weryfikacji poprawności wyznaczonych danych pomiarowo-rozliczeniowych, są wykonywane bilanse obszarowe KSE.

5.2.5.1.7. Proces wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii dla MD, MB oraz JG jest realizowany dla doby  $n$  w trybie korygowania ER od 1. do 10. dnia każdego miesiąca kalendarzowego.

- (1) Proces obliczeniowy jest wykonywany dla każdego MD, MB oraz JG, dla każdej godziny doby  $n$  w przypadku pozyskania przez OSP zmodyfikowanych danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych.
- (2) Po wyznaczeniu ER dla MD, MB oraz JG są tworzone raporty kompletności i poprawności danych pomiarowo-rozliczeniowych w MD i MB oraz JG.
- (3) Dodatkowo, w celu weryfikacji poprawności wyznaczonych danych pomiarowo-rozliczeniowych, są wykonywane bilanse obszarowe KSE.

5.2.5.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych niezbędnych do wyznaczenia rzeczywistej ilości dostaw energii dla danego MB, MD oraz JG, wielkość ER jest wyznaczana przy wykorzystaniu procedur substytucji danych rozliczeniowych obowiązujących dla MD, MB oraz JG.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 40 z 50



## 5.2.5.2. Procedura substytucji danych pomiarowo-rozliczeniowych

### 5.2.5.2.1. Zasady ogólne

- 5.2.5.2.1.1. W procesie pozyskiwania i przetwarzania danych pomiarowo-rozliczeniowych mogą wystąpić zdarzenia awaryjne, uniemożliwiające pozyskanie kompletnych i poprawnych danych w wymaganych terminach.
- 5.2.5.2.1.2. W przypadkach wystąpienia zdarzeń awaryjnych jest realizowana substytucja danych pomiarowo-rozliczeniowych dla każdego etapu przetwarzania danych.
- 5.2.5.2.1.3. Substytucja danych pomiarowo-rozliczeniowych odbywa się według następującej procedury:
- (1) W pierwszej kolejności jest dokonywana substytucja danych dla Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP).
  - (2) Jeżeli nie jest możliwe zastąpienie danych na poziomie FPP, jest dokonywana substytucja danych pomiarowo-rozliczeniowych dla MD oraz MB.
  - (3) Jeżeli nie jest możliwe zastąpienie danych dla MD oraz MB, jest dokonywana substytucja danych rozliczeniowych dla Jednostek Grafikowych (JG).

### 5.2.5.2.2. Substytucja danych pomiarowych FPP

5.2.5.2.2.1. W przypadkach gdy:

- (1) Brak jest danych pomiarowych o przepływach energii w fizycznych punktach pomiarowych, pochodzących z układów pomiarowych rozliczeniowych podstawowych (FPPP).
- (2) Lokalizacja fizycznego punktu pomiarowego rezerwowego (FPPR) pokrywa się z lokalizacją FPPP, to:

Ilość energii zmierzona w FPPP zostaje zastąpiona przez ilość energii zmierzoną przez układy pomiarowe rozliczeniowe w FPPR.

$$E^{FPPP}_{ih} = E^{FPPR}_{ih} \quad (5.19)$$

gdzie:

$E^{FPPP}_{ih}$  – Ilość energii w godzinie  $h$  w FPP <sub>$i$</sub>  zmierzona przez układy pomiarowe rozliczeniowe podstawowe.

$E^{FPPR}_{ih}$  – Ilość energii w godzinie  $h$  w FPP <sub>$i$</sub>  zmierzona przez układy pomiarowe rozliczeniowe rezerwowe.

5.2.5.2.2.2. Substytucja danych pomiarowych dla FPP następuje w procesie obliczeniowym Algorytmów Wyznaczania Energii (AWE).

### 5.2.5.2.3. Substytucja danych pomiarowo-rozliczeniowych w MD i MB

5.2.5.2.3.1. W przypadkach gdy:

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 41 z 50

- (1) Ilość energii w Miejscu Dostarczania jest wyznaczana na podstawie pomiarów w FPP oraz Podstawowego Algorytmu Wyznaczania Energii (AWEP).
- (2) Brak jest danych pomiarowych o przepływach energii w FPP.
- (3) Nie jest możliwe wykonanie substytucji danych pomiarowych dla FPP, to:  
Ilość energii w Miejscu Dostarczania jest wyznaczana na podstawie pomiarów w FPP oraz Rezerwowego Algorytmu Wyznaczania Energii (AWER):

$$ER^{AWEP}_{ih} = ER^{AWER}_{ih} \quad (5.20)$$

gdzie:

$ER^{AWEP}_{ih}$  – Ilość energii dostarczonej w godzinie  $h$  w  $MD_i$  wyznaczona na podstawie pomiarów w FPP oraz AWEP.

$ER^{AWER}_{ih}$  – Ilość energii dostarczonej w godzinie  $h$  w  $MD_i$  wyznaczona na podstawie pomiarów w FPP oraz AWER.

5.2.5.2.3.2. Dla MB zlokalizowanych w obszarze rozszerzonym Rynku Bilansującego, w przypadku braku danych pomiarowych dla FPP, na podstawie których jest wyznaczana rzeczywista ilość dostaw energii, jest podstawiana zerowa ilość dostaw energii z wyłączeniem MB dla jednostek wytwórczych, gdzie stosuje się substytucję danych rozliczeniowych dla JG.

5.2.5.2.3.3. Dla MB reprezentującego dostawy energii w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego, w przypadku braku danych odpowiadających ilości energii pobranej lub oddanej w PDE, jest podstawiana zerowa ilość dostaw energii.

#### 5.2.5.2.4. Substytucja danych rozliczeniowych dla JG

5.2.5.2.4.1. W przypadku, gdy nie jest możliwe wyznaczenie rzeczywistej ilości dostaw energii dla Jednostki Grafikowej na podstawie danych pomiarowych w FPP lub danych pomiarowo-rozliczeniowych dla  $FD_{MB}$  oraz algorytmów wyznaczania energii lub na podstawie Uzgodnionych Grafików Wymiany Międzysystemowej ( $GWM_U$ ), do wyznaczenia ER dla tej JG przyjmuje się:

- (1) Dla JG Wytwórczych aktywnych ( $JG_{Wa}$ ) i JG OSP aktywnych ( $JG_{OSP_a}$ ) - operatywną skorygowaną ilość dostaw energii (ESO) ustaloną w ostatniej wersji planu (BPKD/OS).

$$ER_{jh} = ESO_{jh} \quad (5.21)$$

gdzie:

$ER_{jh}$  – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie  $h$  przez Jednostkę Grafikową  $j$ .

$ESO_{jh}$  – Operatywna skorygowana ilość dostaw energii w godzinie  $h$  ustalona w ostatniej wersji operatywnego planu pracy systemu elektroenergetycznego (BPKD/OS) dla Jednostki Grafikowej  $j$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 42 z 50

- (2) Dla JG Wytwórczych pasywnych ( $JG_{WP}$ ), JG Odbiorczych ( $JG_O$ ), JG OSP pasywnych ( $JG_{OSPP}$ ), JG bilansującej ( $JG_{BI}$ ) i JG Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ) w przypadku wymiany nierównoległej - skorygowaną ilość dostaw energii ( $ES$ ).

$$ER_{jh} = ES_{jh} \quad (5.22)$$

gdzie:

$ER_{jh}$  – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie  $h$  przez Jednostkę Grafikową  $j$ .

$ES_{jh}$  – Skorygowana ilość dostaw energii w godzinie  $h$ .

- (3) Dla JG Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego ( $JG_{WMU}$ ) – 0.

$$ER_{jh} = 0 \quad (5.23)$$

gdzie:

$ER_{jh}$  – Rzeczywista ilość dostaw energii w godzinie  $h$  przez Jednostkę Grafikową  $j$ .

- (4) Dla JG Wymiany Międzysystemowej Operatora Systemu Przesyłowego ( $JG_{WMO}$ ) w przypadku wymiany równoległej – sumę, z dokładnością do znaku, rzeczywistych ilości dostaw energii wszystkich  $JG_{WMU}$ .

$$ER_{jh} = \sum_{k \in I_{WMU}} ER_{kh} \quad (5.24)$$

gdzie:

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

## 5.2.6. Procedura udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych

### 5.2.6.1. Procedura udostępniania danych pomiarowych

- 5.2.6.1.1. Procesowi udostępniania podlegają dane pomiarowe dla FPP zgromadzone w CSPR i pozyskiwane z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych OSP.
- 5.2.6.1.2. Dane pomiarowe z FPP zgromadzone w CSPR są udostępniane poprzez system WIRE.
- 5.2.6.1.3. Dane pomiarowe z FPP zdefiniowanych w CSPR mogą być udostępniane Operatorom Pomiarów w zakresie ich JG. Udostępnieniu podlegają dane pomiarowe pochodzące z FPP w oparciu, o które wyznaczana jest rzeczywista ilość dostaw energii dla danej JG.
- 5.2.6.1.4. Dane pomiarowe z FPP dla doby  $n$  są udostępniane w trybie wstępnym wyznaczania  $ER$  w dobach  $n+1$  i  $n+2$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 43 z 50

- (1) Proces udostępniania danych z C SPR do L SPR poprzez WIRE jest inicjowany przez OP i może być realizowany w godzinach od 8.00 do 12.00.

5.2.6.1.5. Dane pomiarowe z FPP dla doby  $n$  są udostępniane w trybie podstawowym wyznaczania ER w dobie  $n+5$ .

- (1) Proces udostępniania danych z C SPR do L SPR poprzez WIRE jest inicjowany przez OP i może być realizowany w godzinach od 8.00 do 12.00.

### 5.2.6.2. Procedura udostępniania danych pomiarowo-rozliczeniowych

5.2.6.2.1. Raport Hierarchiczny Energii Rzeczywistej (RHER) jest udostępniany w zakresie każdej JG, dla której wyznacza się wielkości ER na podstawie pomiarów przepływów energii w FPP lub danych pomiarowo-rozliczeniowych dla  $_{FD}MB$ .

- (1) W trybie wstępnym wyznaczania ER, OSP udostępnia RHER dla każdej JG, podlegającej procesowi rozliczeń ER, w dobie  $n+1$  po godzinie 16.00.
- (2) W trybie podstawowym wyznaczania ER, OSP udostępnia RHER dla każdej JG, dla której wystąpiła zmiana rzeczywistej ilości dostaw energii lub pozyskano dane pomiarowe dla FPP lub dane pomiarowo-rozliczeniowe dla  $_{FD}MB$ , w dobie  $n+4$ .
- (3) W trybie korekty wyznaczania ER, OSP udostępnia RHER dla każdej JG, dla której wystąpiła zmiana rzeczywistej ilości dostaw energii lub pozyskano dane pomiarowe dla FPP lub dane pomiarowo-rozliczeniowe dla  $_{FD}MB$ , w dobach od 11. do 20. każdego miesiąca kalendarzowego.

5.2.6.2.2. Każdy raport hierarchiczny zawiera datę i czas utworzenia raportu, datę doby rozliczeniowej oraz identyfikator JG, której dotyczy.

5.2.6.2.3. W ramach raportu RHER są udostępniane następujące dane:

- (1) Dane dotyczące JG w każdej godzinie doby  $n$ .
  - (1.1.) Ilość energii rzeczywistej dostarczonej na Rynku Bilansującym.
  - (1.2.) Status poprawności wyznaczonej wielkości ER.
  - (1.3.) Status substytucji danych dla JG.
- (2) Dane dotyczące poszczególnych MB wchodzących w skład JG w każdej godzinie doby  $n$ .
  - (2.1.) Identyfikator MB.
  - (2.2.) Ilość energii rzeczywistej dostarczonej na Rynku Bilansującym.
  - (2.3.) Status poprawności wyznaczonej wielkości ER.
  - (2.4.) Status substytucji danych dla MB.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 44 z 50

- (3) Dane dotyczące poszczególnych MD wchodzących w skład MB w każdej godzinie doby  $n$ .
  - (3.1.) Identyfikator MD.
  - (3.2.) Ilość energii rzeczywistej dostarczonej na Rynku Bilansującym.
  - (3.3.) Status poprawności wyznaczonej wielkości ER.
  - (3.4.) Status substytucji danych dla MD.
- (4) Wynik substytucji danych dla FPP wchodzących w skład kolejnych MD w każdej godzinie doby  $n$ .
  - (4.1.) Identyfikator wyniku w tzw. rozliczeniowym punkcie pomiarowym (RPP).
  - (4.2.) Ilość energii rzeczywistej dostarczonej na Rynku Bilansującym.
  - (4.3.) Status poprawności wyznaczonej wielkości ER.
  - (4.4.) Status substytucji danych dla FPP.
- (5) Dane dotyczące poszczególnych FPP wchodzących w skład kolejnych RPP w każdej godzinie doby  $n$ .
  - (5.1.) Identyfikator FPP.
  - (5.2.) Kolejność uwzględniania w procedurze substytucji danych dla FPP.
  - (5.3.) Ilość energii rzeczywistej dostarczonej na Rynku Bilansującym.
  - (5.4.) Status poprawności wyznaczonej wielkości ER.
- (6) Dane dotyczące poszczególnych  $_{FD}MB$  wchodzących w skład JG w każdej godzinie doby  $n$ .
  - (6.1.) Identyfikator  $_{FD}MB$ .
  - (6.2.) Ilość energii wyznaczonej dla  $_{FD}MB$ .
  - (6.3.) Status poprawności wyznaczonej wielkości dla  $_{FD}MB$ .
  - (6.4.) Status substytucji danych dla  $_{FD}MB$ .

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 45 z 50

### 5.3.1.3.7. Rozliczanie rzeczywistej ilości dostaw energii

#### 5.3.1.3.7.2. Cena rozliczeniowa

##### Pkt 5.3.1.3.7.2.1. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.3.7.2.1. Rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczonej przez  $j$ -tą JG na Rynek Bilansujący w godzinie  $h$  odbywa się według następujących cen:

- (1) Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych rozliczeniowych rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczonej na Rynek Bilansujący w godzinie  $h$  przez  $j$ -tą JG<sub>Wr</sub> odbywa się według ceny rozliczeniowej energii ograniczeń elektrownianych  $CRE_h$  obowiązującej w godzinie  $h$ . Cena  $CRE$  jest wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.4.
- (2) Dla Jednostek Grafikowych:
  - (i) Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych, w skład których wchodzi jednostka wytwórcza, oraz
  - (ii) Wytwórczych aktywnych, które w danej godzinie:
    - pracowały z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej i nie uległy awarii w tej godzinie, lub
    - były uruchamiane,

rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczonej przez  $j$ -tą JG na Rynku Bilansującym w godzinie  $h$  odbywa się według ceny rozliczeniowej odchylenia  $CRO_h$  obowiązującej w godzinie  $h$ . Cena  $CRO$  jest wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.3.

- (3) Dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>) rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczonej przez  $j$ -tą JG na Rynek Bilansujący w godzinie  $h$  odbywa się według ceny rozliczeniowej  $CRO_{Zh}$ , obowiązującej w godzinie  $h$ , powiększonej o składnik  $\Delta K$ . Cena  $CRO_Z$  jest wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.3.
- (4) Dla pozostałych Jednostek Grafikowych rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczonej przez  $j$ -tą JG na Rynek Bilansujący w godzinie  $h$  odbywa się według ceny rozliczeniowej odchylenia zakupu  $CRO_{Zh}$  obowiązujących w godzinie  $h$ . Cena  $CRO_Z$  jest wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.3.

##### Pkt 5.3.1.3.7.2.2. otrzymuje brzmienie:

5.3.1.3.7.2.2. Rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  odebranej przez  $j$ -tą JG z Rynku Bilansującego w godzinie  $h$  odbywa się według następujących cen:

- (1) Dla Jednostek Grafikowych:
  - (i) Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych, w skład których wchodzi

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 46 z 50

jednostka wytwórcza, oraz

(ii) Wytwórczych aktywnych, które w danej godzinie:

- pracowały z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej i nie uległy awarii w tej godzinie, lub
- były uruchamiane,

rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  odebranej przez  $j$ -tą JG z Rynku Bilansującego w godzinie  $h$  odbywa się według ceny rozliczeniowej odchylenia  $CRO_h$  obowiązującej w godzinie  $h$ . Cena  $CRO$  jest wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.3.

- (2) Dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>) rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  odebranej przez  $j$ -tą JG z Rynku Bilansującego w godzinie  $h$  odbywa się według ceny rozliczeniowej  $CRO_{Sh}$ , obowiązującej w godzinie  $h$ , pomniejszonej o składnik  $\Delta K^+$ . Cena  $CRO_S$  jest wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.3.1.3.4.3.
- (3) Dla pozostałych Jednostek Grafikowych rozliczenie energii bilansującej nieplanowanej  $\Delta ESR_{jh}$  odebranej przez  $j$ -tą JG z Rynku Bilansującego w godzinie  $h$  odbywa się według ceny rozliczeniowej odchylenia sprzedaży  $CRO_{Sh}$  obowiązujących w godzinie  $h$ . Cena  $CRO_S$  jest wyznaczana zgodnie z zasadami określonymi w w pkt 5.3.1.3.4.3.

### 5.7.1.3.7.3. Rozliczenia wartościowe

#### **Pkt 5.3.1.3.7.3.1. otrzymuje brzmienie:**

5.3.1.3.7.3.1. Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG, za energię bilansującą nieplanowaną  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczoną na Rynek Bilansujący przez JG w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następujących zasad:

- (1) Dla Jednostek Grafikowych Wytwórczych rozliczeniowych należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG<sub>Wr</sub> jest równa iloczynowi ceny rozliczeniowej energii ograniczeń elektrownianych  $CRE_h$  oraz ilości energii  $\Delta ESR_{jh}$ . Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG za energię  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczoną w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NSR_{jh} = CRE_h \cdot \Delta ESR_{jh} \quad (5.62)$$

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 47 z 50

- (2) Dla Jednostek Grafikowych:
- (i) Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych, w skład których wchodzi jednostka wytwórcza, oraz
  - (ii) Wytwórczych aktywnych, które w danej godzinie:
    - pracowały z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej i nie uległy awarii w tej godzinie, lub
    - były uruchamiane,

należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG jest równa iloczynowi ceny rozliczeniowej odchylenia  $CRO_h$  oraz ilości energii  $\Delta ESR_{jh}$ . Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG za energię  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczoną w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NSR_{jh} = CRO_h \cdot \Delta ESR_{jh} \quad (5.63)$$

- (3) Dla Jednostki Grafikowej Bilansującej  $JG_{BI}$  należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG jest równa iloczynowi ceny rozliczeniowej odchylenia zakupu  $CRO_{Zh}$  powiększonej o składnik  $\Delta K^-$  oraz ilości energii  $\Delta ESR_{jh}$ . Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej  $JG_{BI}$  za energię  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczoną w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NSR_{jh} = (CRO_{Zh} + \Delta K^-) \cdot \Delta ESR_{jh} \quad (5.63.a)$$

- (4) Dla pozostałych Jednostek Grafikowych należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG jest równa iloczynowi ceny rozliczeniowej odchylenia zakupu  $CRO_{Zh}$  oraz ilości energii  $\Delta ESR_{jh}$ . Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG za energię  $\Delta ESR_{jh}$  dostarczoną w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NSR_{jh} = CRO_{Zh} \cdot \Delta ESR_{jh} \quad (5.64)$$

#### **Pkt 5.3.1.3.7.3.2. otrzymuje brzmienie:**

5.3.1.3.7.3.2. Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG za energię bilansującą nieplanowaną  $\Delta ESR_{jh}$  odebraną z Rynku Bilansującego przez JG w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następujących zasad:

- (1) Dla Jednostek Grafikowych:
  - (i) Operatora Systemu Przesyłowego aktywnych, w skład których wchodzi jednostka wytwórcza, oraz
  - (ii) Wytwórczych aktywnych, które w danej godzinie:
    - pracowały z załączonym układem regulacji pierwotnej lub wtórnej i nie uległy awarii w tej godzinie, lub
    - były uruchamiane,

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 48 z 50



należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG jest równa iloczynowi ceny rozliczeniowej odchylenia  $CRO_h$  oraz ilości energii  $\Delta ESR_{jh}$ . Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG za energię  $\Delta ESR_{jh}$  odebraną w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NSR_{jh} = CRO_h \cdot \Delta ESR_{jh} \quad (5.65)$$

- (2) Dla Jednostki Grafikowej Bilansującej  $JG_{BI}$  należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG jest równa iloczynowi ceny rozliczeniowej odchylenia sprzedaży  $CRO_{Sh}$  pomniejszonej o składnik  $\Delta K^+$  oraz ilości energii  $\Delta ESR_{jh}$ . Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej  $JG_{BI}$  za energię  $\Delta ESR_{jh}$  odebraną w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NSR_{jh} = (CRO_{Sh} - \Delta K^+) \cdot \Delta ESR_{jh} \quad (5.65.a)$$

- (3) Dla pozostałych Jednostek Grafikowych należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG jest równa iloczynowi ceny rozliczeniowej odchylenia sprzedaży  $CRO_{Sh}$  oraz ilości energii  $\Delta ESR_{jh}$ . Należność  $NSR_{jh}$  dla  $j$ -tej JG za energię  $\Delta ESR_{jh}$  odebraną w godzinie  $h$  jest wyznaczana według następującego wzoru:

$$NSR_{jh} = CRO_{Sh} \cdot \Delta ESR_{jh} \quad (5.66)$$

### 5.3.1.6. Procedura korygowania rozliczeń

#### Pkt 5.3.1.6.5. otrzymuje brzmienie:

- 5.3.1.6.5. Korekty rozliczeń są realizowane dla poszczególnych dekad określonych miesięcy, zawierających się w okresie korygowanym. Po upływie okresu korygowanego rozliczenia są uznawane jako ostateczne. Długość okresu korygowanego wynosi 12 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta. Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu  $m$  dotyczy poszczególnych dekad miesięcy  $m-2$ ,  $m-4$  oraz  $m-12$ .

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

### Pkt 9.1. Do wykazu skrótów zostają dodane następujące skróty:

- FZMB – Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, określone dla lokalizacji sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego, w którym są realizowane dostawy energii w obszarze Rynku Bilansującego

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 49 z 50

FD <sub>MB</sub>	– Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, określone dla lokalizacji sieci objętej obszarem Rynku Bilansującego, w którym są reprezentowane dostawy energii realizowane we fragmentach sieci dystrybucyjnej, nie objętej obszarem Rynku Bilansującego
MB <sub>O</sub>	– Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD typu odbiorca energii elektrycznej, reprezentujących odbiory energii elektrycznej
MB <sub>W</sub>	– Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do URD typu wytwórcy energii elektrycznej, reprezentujących źródła wytwarzania energii elektrycznej
PDE	– Punkt Dostarczania Energii
POB	– Podmiot Odpowiedzialny za Bilansowanie handlowe
URB <sub>OSD</sub>	– Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące

**Pkt 9.2. Do definicji stosowanych pojęć zostaje dodana następująca definicja:**

**Punkt dostarczania energii (PDE)** Miejsce przyłączenia użytkownika systemu do sieci, poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których jest realizowany proces bilansowania handlowego.

<b>Karta aktualizacji nr B/3/2007</b>		
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 15 maja 2007 r.	<b>PROJEKT</b>	Strona 50 z 50