



***ENERGIAPRO***  
***SPÓŁKA AKCYJNA***

**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA:**  
BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE  
OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

**Tekst jednolity uwzględniający zmiany wprowadzone kartą aktualizacji: 1.7.2/DS/2009**

Wchodzi w życie z dniem: 01 stycznia 2010 roku

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 1 z 52

## SPIS TREŚCI

A.	Postanowienia wstępne	3
	A.1. Uwarunkowania formalno-prawne .....	3
	A.2. Zakres przedmiotowy i podmiotowy .....	5
	A.3. Ogólne zasady organizacyjne funkcjonowania rynku bilansującego .....	6
	A.4. Warunki uczestnictwa w procesie bilansowania .....	7
	A.5. Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych .....	9
B.	Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej	
	B.1. Ogólne zasady .....	12
	B.2. Weryfikacja powiadomień .....	12
C.	Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych	
	C.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych .....	13
	C.2. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych dla MDD URB <sub>SD</sub> ...	18
	C.3. Wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych ...	21
D.	Procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe .....	21
E.	Postępowanie reklamacyjne .....	23
F.	Procedury zmiany sprzedawcy	
	F.1. Wymagania ogólne .....	24
	F.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu, który nie posiada zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSD.....	25
	F.3. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę (kolejne zmiany sprzedawcy) .....	26
	F.4. Zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców .....	27
G.	Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia	
	G.1. Zasady ogólne.....	28
	G.2. Zasady wyznaczania i przydzielania profili zużycia.....	30
	G.3. Tabele standardowych profili zużycia .....	37
H.	Zarządzanie ograniczeniami systemowymi .....	45
I.	Słownik pojęć i definicji	
	I.1. Oznaczenia skrótów .....	47
	I.2. Pojęcia i definicje .....	48

## A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

### A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

- A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części szczegółowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących dokumentów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2006r., nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami oraz z 2007 r., nr 21, poz. 124 wraz z późniejszymi zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej instrukcji,
  - b) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-93(9)/2698/2008/PJ z dnia 31.12.2008 r. z późn. zmianami o wyznaczeniu EnergiaPro S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego,
  - c) koncesji EnergiaPro S.A. (zwanego dalej „Operatorem Systemu Dystrybucyjnego” – w skrócie „OSD”) nr PEE/19/2698/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. z późn. zmianami,
  - d) aktualnej taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
  - e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP).
- A.1.2. IRiESD-Bilansowanie uwzględnia postanowienia IRiESP opracowanej przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), umożliwiając reprezentowanie podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej w rynku bilansującym.
- A.1.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu 110kV i posiadające podpisane umowy o świadczenie usług przesyłania (umowy przesyłowe) z Operatorem Systemu Przesyłowego oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji (umowy dystrybucji) z właściwym do miejsca przyłączenia Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD), są objęte obszarem rozszerzonym rynku bilansującego i uczestniczą w rynku bilansującym (RB) na zasadach i warunkach określonych w IRiESP, opracowanej przez OSP, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB).
- A.1.4. IRiESD-Bilansowanie, jak również wszelkie zmiany tej części IRiESD podlegają zatwierdzeniu, w drodze decyzji, przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- A.1.5. IRiESD-Bilansowanie oraz wszelkie jej zmiany wchodzi w życie z datą określoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w decyzji zatwierdzającej odpowiednio IRiESD-Bilansowanie lub zmiany tej części IRiESD.
- A.1.6. Data wejścia w życie IRiESD-Bilansowanie jest wpisywana na jej stronie tytułowej.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 3 z 52

- A.1.7. Zmiana IRiESD-Bilansowanie przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD-Bilansowanie albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD-Bilansowanie.
- A.1.8. Każda zmiana IRiESD-Bilansowanie jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- A.1.9. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
- a) przyczynę aktualizacji IRiESD-Bilansowanie,
  - b) zakres aktualizacji IRiESD-Bilansowanie,
  - c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD-Bilansowanie lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.
- A.1.10. Proces wprowadzania zmian IRiESD-Bilansowanie jest przeprowadzany według następującego trybu:
- a) OSD opracowuje projekt nowej IRiESD-Bilansowanie albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
  - b) wraz z projektem nowej IRiESD-Bilansowanie albo projektem Karty aktualizacji, OSD publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD-Bilansowanie, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
- A.1.11. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD-Bilansowanie albo projektu Karty aktualizacji.
- A.1.12. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSD:
- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
  - b) opracowuje nową wersję IRiESD-Bilansowanie albo Karty aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
  - c) opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,
  - d) przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia IRiESD-Bilansowanie albo Kartę aktualizacji wraz z Raportem z procesu konsultacji.
- A.1.13. IRiESD-Bilansowanie lub Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE Operator Systemu Dystrybucyjnego publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD-Bilansowanie. Operator Systemu Dystrybucyjnego udostępnia IRiESD-Bilansowanie do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- A.1.14. IRiESD-Bilansowanie jest regulaminem w rozumieniu art. 384 par. 1 KC.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 4 z 52

## A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

- A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:
- a) podmioty i warunki bilansowania w systemie dystrybucyjnym,
  - b) zasady kodyfikacji podmiotów,
  - c) procedury powiadamiania o umowach sprzedaży energii elektrycznej i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
  - d) wymagania dla układów pomiarowo rozliczeniowych,
  - e) zasady przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
  - f) procedury zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
  - g) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
  - h) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
  - i) postępowanie reklamacyjne,
  - j) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.
- A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną Operatora Systemu Dystrybucyjnego, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice rynku bilansującego w sieci dystrybucyjnej.
- A.2.3. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:
- a) Operatorów Systemów Dystrybucyjnych,
  - b) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - c) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
  - d) sprzedawców,
  - e) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do d) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSD.

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 5 z 52

### A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO

- A.3.1. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa IRiESP-Bilansowanie. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego jest PSE-Operator SA, który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP.
- A.3.2. Operator Systemu Dystrybucyjnego w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia, na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji, realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.
- A.3.3. Operator Systemu Dystrybucyjnego uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci.
- A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.3.5. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji z OSD.
- A.3.6. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie w punkcie D.
- A.3.7. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w p.A.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSD, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w punkcie D.
- A.3.8. Sprzedawcą rezerwowym dla odbiorców będących gospodarstwami domowymi, przyłączonych do sieci OSD, jest działający na jego terenie Sprzedawca z Urzędu.
- A.3.9. Informacja o sprzedawcach posiadających podpisane umowy generalne z OSD w tym o sprzedawcach o których mowa w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2a) pkt. 1 podpunkt b) (zwanymi dalej sprzedawcami rezerwowymi), podana jest na stronie internetowej OSD pod adresem <http://www.energiapro.pl/>, i udostępniana jest w punktach obsługi klienta.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 6 z 52

#### A.4. WARUNKI UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

A.4.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSD w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i umowach dystrybucji.

A.4.2. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy oraz muszą posiadać zawartą z OSD umowę dystrybucji.

#### A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne

A.4.3.1. OSD, z zachowaniem wymagań p.A.4.3.4, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:

- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- b) zawarciu przez URD umowy o Świadczeniu Usług Dystrybucji z OSD,
- c) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD<sub>O</sub>) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- d) zawarciu przez URD typu wytwórcy (URD<sub>W</sub>) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD.

A.4.3.2. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 i ust. 2a) punkt 1 oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
- b) wskazanie POB oraz zasad jego zmiany - w przypadku URD typu wytwórcy,
- c) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE),
- d) sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania dostarczonej przez OSD do odbiorcy w związku z utratą sprzedawcy rezerwowego.

A.4.3.3. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSD, zawartą umowę o Świadczenie Usług Dystrybucji z OSD oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB. Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej działalności na rynku bilansującym,

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 7 z 52

- b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- d) datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym,
- e) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- f) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym podmiotów działających na obszarze OSD,
- g) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
- h) wykaz sprzedawców i wytwórców, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
- i) zobowiązania stron Umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień niniejszej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,
- j) algorytm wyznaczania energii rzeczywistej w Miejscach Dostarczania Rynku Bilansującego (MB).

A.4.3.4. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, posiadający zawartą z tym OSD umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji”) może pełnić funkcję sprzedawcy, w tym sprzedawcy rezerwowego (po określeniu tego faktu w generalnej umowie dystrybucji). Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą, a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 i ust. 2a) punkt 3 oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
- b) warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- c) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- d) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym sprzedawcą,
- f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez sprzedawcę z odbiorcami,
- g) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- h) zasady wstrzymywania przez OSD dostarczania energii do URD w

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 8 z 52



przypadkach określonych w ustawie – Prawo energetyczne oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,

- i) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- j) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
- k) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowego tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD, w tym w szczególności odczytów dokonywanych w związku ze zmianą sprzedawcy,
- l) zobowiązanie stron umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
- m) zasady rozwiązania umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy.

#### **A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH**

A.5.1. OSD bierze udział w administrowaniu konfiguracją rynku bilansującego na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego.

A.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem konfiguracją rynku bilansującego i detalicznego w obszarze sieci dystrybucyjnej, OSD realizuje następujące zadania:

- a) nadawanie kodów podmiotom i obiektom Detalicznego Rynku Energii w celu ich jednoznacznej identyfikacji w procesach zmiany sprzedawcy oraz rozliczeniach na Rynku Energii,
- b) przyporządkowywanie do POB określonych MB służących do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczonej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i dystrybucji,
- c) przyporządkowywanie sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
- d) przyporządkowywanie URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 9 z 52

- e) udział w procedurze zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
- f) przekazywanie do OSP danych konfiguracyjnych niezbędnych do monitorowania poprawności konfiguracji rynku hurtowego,
- g) rozpatrywanie reklamacji POB dotyczących danych konfiguracyjnych i wprowadzanie niezbędnych korekt.

A.5.3. Operator systemu dystrybucyjnego nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie operatora systemu dystrybucyjnego, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:

a) dla wytwórców – **AAAA\_PROD\_W\_BB\_XXXX**,

b) dla odbiorców – **AAAA\_PROD\_O\_BB\_XXXX**,

gdzie:

*AAAA - oznaczenie literowe podmiotu,*

*PROD - oznaczenie kodowe OSD,*

*BB\_XXXX.- literowo-cyfrowy kolejny numer podmiotu.*

Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej objętej obszarem rynku bilansującego stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.

A.5.4. Sprzedawca oraz przedsiębiorstwo obrotu nie posiadające jeszcze kodów identyfikacyjnych mogą zwrócić się do dowolnego operatora systemu dystrybucyjnego o nadanie im kodu identyfikacyjnego. Kod taki obejmuje czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie operatora systemu dystrybucyjnego nadającego kod, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i ma następującą postać:

**AAAA\_PROD\_P\_BB\_XXXX**,

gdzie:

*AAAA - oznaczenie literowe podmiotu,*

*PROD - oznaczenie kodowe OSD,*

*BB\_XXXX.- literowo-cyfrowy kolejny numer podmiotu.*

A.5.5. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego faktu rejestracji (posiadania kodu identyfikacyjnego) przed zawarciem umowy generalnej,

A.5.6. W przypadku sprzedawców zarejestrowanych przez Operatora Systemu Przesyłowego, stosowane są nadane temu podmiotowi kody, przy czym jest

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 10 z 52

wymagane potwierdzenie Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego faktu rejestracji, przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej.

A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji lub generalnej umowy dystrybucji pomiędzy podmiotem oraz właściwym OSD. Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

A.5.8. OSD nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych i wyznaczania wielkości dostarczonej energii rzeczywistej. Kody będą nadawane obiektom typu:

a) **MDD** – Miejsca Dostarczania Rynku Detalicznego przydzielane sprzedawcom i reprezentujące wielkości dostaw energii do wszystkich URD dla których sprzedawcy realizują umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,

b) **PDE** – Punkty Dostarczania Energii jako suma dostaw energii poszczególnych URD<sub>O</sub> lub URD<sub>W</sub> na obszarze działania OSD,

c) **PPE** – Punkty Poboru Energii, opisane w punkcie A.5.9.

d) **FPP** – Fizyczne Punkty Pomiarowe - reprezentujące urządzenia zainstalowane na sieci OSD służące do wyznaczania wielkości dostaw energii elektrycznej PPE. FPP są to zarówno liczniki z rejestracją godzinową jak również liczniki bez rejestracji, z których odczytywane są stany liczydeł dla potrzeb profili standardowych.

A.5.9. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana dostawcy. Kod PPE jest nadawany raz i reprezentuje określone miejsce w sieci OSD niezależnie od przynależności do URD. PPE może być zarówno punktem fizycznym, jak i logicznym. Kody PPE są wykorzystywane w umowie o świadczenie usług dystrybucji, przy przekazywaniu danych pomiarowych oraz w zgłoszeniach zmiany sprzedawcy.

Kody PPE mają następującą postać:

PROD\_XXXXXXXXXX\_SS

[kod OSD]\_[unikalny kod PPE]\_[suma kontrolna]

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 11 z 52

## **B. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

### **B.1. OGÓLNE ZASADY**

- B.1.1. Powiadomienia OSD o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej dokonują sprzedawcy mający zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej z URD<sub>o</sub>.
- B.1.2. Powiadomienia o których mowa w p. B.1.1. dokonuje sprzedawca zgodnie z procedurą określoną w punkcie F.2. i F.3. Powiadomienie to dokonywane jest na formularzu określonym przez OSD, zawierającym co najmniej:
- a) strony umowy wraz z ich danymi teleadresowymi,
  - b) adres obiektu, którego zgłoszenie dotyczy,
  - c) okres obowiązywania umowy,
  - d) datę wejścia w życie nowej umowy sprzedaży,
  - e) planowane ilości energii objętej umową, w podziale na okresy określone przez OSD,
  - f) oświadczenie o poinformowaniu dotychczasowego sprzedawcy o planowanej dacie rozpoczęcia sprzedaży.
- B.1.3. Wypełnione i podpisane przez URD i sprzedawcę powiadomienie, o których mowa w p. B.1.1. przekazuje do OSD sprzedawca.
- B.1.4. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do niezwłocznego informowania OSD o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w p.B.1.2.

### **B.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ**

- B.2.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich zgodności w zakresie określonym w p.B.1.2., w terminie nie przekraczającym 5 dni roboczych od daty otrzymania powiadomień od wszystkich stron umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- B.2.2. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w p.B.2.1., OSD przystępuje do konfiguracji obiektów rynku wymienionych w punkcie A.5.8.
- B.2.3. Jeżeli w procesie weryfikacji zaistnieją:
- a) braki formalne w dokonanych powiadomieniach; lub
  - b) brak generalnej umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a sprzedawcą; lub
  - c) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSD, a wskazanym przez sprzedawcę POB,
- w terminie określonym w p.B.2.1. OSD informuje sprzedawcę o braku możliwości realizacji umowy sprzedaży, wskazując przyczyny odrzucenia powiadomień.

## C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

### C.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.

- C.1.1. OSD pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej. OSD może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.
- C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczeniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz Rynku Detalicznym i obejmuje następujące zadania:
- eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
  - akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSD,
  - wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych fizycznych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - udostępnianie OSP, POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. e), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.
- C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR).
- C.1.4. OSD wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w p.C.1.2.c) i p.C.1.2.d), w podziale na rzeczywistą ilość energii pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- C.1.5. OSD wyznacza ilości energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:
- uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych; lub,
  - danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej Instrukcji, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych; lub,
  - danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych; lub,

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 13 z 52

- d) standardowych profili zużycia (o których mowa w pkt. G), ilości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- C.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w pkt.C.1.6., ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się w każdej godzinie doby, na podstawie:
- współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie); lub,
  - ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię.
- C.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanym zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD udostępnia dane pomiarowe obliczone jako średnia arytmetyczna z ostatnich pięciu maksymalnych pomiarów dla danej godziny w okresie ostatniego miesiąca.
- C.1.9. OSD udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe z dokładnością do 1 kWh, przy czym:
- dane pomiarowe są rejestrowane i przetwarzane z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z własności urządzeń pomiarowych i systemów informatycznych LSPR,
  - wyniki obliczeń są rejestrowane w LSPR z dokładnością do 1 kWh, a ewentualne zaokrąglenia są dokonywane zgodnie z ogólnymi zasadami zaokrągleń.
- C.1.10. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Bilansującego  $_{FD}MB$ :
- Ilość energii rzeczywistej w  $_{FD}MB$  w godzinie  $h$  jest wyznaczana jako suma ilości energii rzeczywistej wyznaczonej w godzinie  $h$  w poszczególnych  $_{F}MDD$  oraz  $_{P}MDD$  wchodzących w skład  $_{FD}MB$ :

$$ER_{_{FD}MBi}^h = \sum_{j \in i}^n ER_{_{F}MDD}^h + \sum_{j \in i}^m ER_{_{P}MDD}^h$$

gdzie:

$ER_{_{FD}MBi}^h$  - ilość energii rzeczywistej w  $i$ -tym  $_{FD}MB$  w godzinie  $h$

$ER_{_{F}MDD}^h$  - ilość energii rzeczywistej w  $_{F}MDD$  wchodzącym w skład  $i$ -tego  $_{FD}MB$

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 14 z 52

w godzinie  $h$

$ER_{pMDD}^h$  - ilość energii rzeczywistej wyznaczonej w  $pMDD$  wchodzącym w skład  $i$ -tego  $FDMB$  w godzinie  $h$

- C.1.11. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Grafikowych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego ( $FMD$ ):

Ilość energii rzeczywistej w  $FMD$  w godzinie  $h$  jest wyznaczana jako suma ilości energii rzeczywistej w godzinie  $h$  w poszczególnych  $FPE$  wchodzących w skład  $FMD$

$$ER_{FMDDi}^h = \sum_{j \in i}^n ER_{FPDE}^h$$

gdzie:

$ER_{FMDDi}^h$  - ilość energii rzeczywistej w  $i$ -tym  $FMD$  w godzinie  $h$

$ER_{FPDE}^h$  - ilość energii rzeczywistej w  $PDE$  wchodzącym w skład  $i$ -tego  $FMD$  w godzinie  $h$

- C.1.12. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Profilowych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego  $pMDD$  w podstawowym cyklu rozliczeniowym obowiązującym na RB i w cyklu korekty na RB:

$$ER_{pMDDi}^h = \sum_{j \in i}^n ER_{pPDE}^h$$

gdzie:

$ER_{pMDDi}^h$  - ilość energii rzeczywistej w  $i$ -tym  $pMDD$  w godzinie  $h$

$ER_{pPDE}^h$  - wyznaczona ilość energii rzeczywistej w podstawowym cyklu rozliczeniowym obowiązującym na RB lub w cyklu korekty na RB w  $pPDE$  wchodzącym w skład  $i$ -tego  $pMDD$  w godzinie  $h$

- C.1.13. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Grafikowych Punktach Dostarczania Energii ( $FPDE$ ):

Ilość energii rzeczywistej w  $FPDE$  w godzinie  $h$  jest wyznaczana jako suma ilości energii rzeczywistej w godzinie  $h$  w poszczególnych  $PPE$  wchodzących w skład  $FPDE$ :

$$ER_{FPDEi}^h = \sum_{j \in i}^n ER_{PPE}^h$$

gdzie:

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 15 z 52

$ER_{fPDEi}^h$  - ilość energii rzeczywistej w  $i$ -tym  $fPDE$  w godzinie  $h$

$ER_{PPE}^h$  - ilość energii rzeczywistej w PPE wchodzącym w skład  $i$ -tego  $fPDE$  w godzinie  $h$

- C.1.14. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Profilowych Punktach Dostarczania Energii  $pPDE$  w podstawowym cyklu rozliczeniowym obowiązującym na RB:

$$ER_{pPDEi}^h = \sum_1^k \{(w_h)^N\}_k$$

gdzie:

$ER_{pPDEi}^h$  - ilość energii rzeczywistej wyznaczonej w  $i$ -tym  $pPDE$  w godzinie  $h$

$\{(w_h)^N\}_k$  - współczynnik profilu obciążenia  $k$  w godzinie  $h$  dla PPE  $N$  wyznaczony zgodnie z p. G.2.5. lub G.2.8.

$k$  - ilość profili przydzielonych dla PPE wchodzących w skład  $pPDE_i$

- C.1.15. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Profilowych Punktach Dostarczania Energii  $pPDE$  w cyklu korekty na RB:

$$ER_{pPDEi}^h = \sum_1^k \{E_h^{RZ}\}_k$$

gdzie:

$ER_{pPDEi}^h$  - ilość energii rzeczywistej wyznaczonej w  $i$ -tym  $pPDE$  w godzinie  $h$

$\{E_h^{RZ}\}_k$  - ilość energii rzeczywistej pobranej w godzinie  $h$ , wyznaczona według profilu obciążenia  $k$  zgodnie z p. G.2.6. lub G.2.7. lub G.2.8.

$k$  - ilość profili przydzielonych dla PPE wchodzących w skład  $pPDE_i$

- C.1.16 Sposób wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach Poboru Energii (PPE) na podstawie:

- zarejestrowanych godzinowych danych pomiarowych z FPP jest określony w załączniku do umowy o świadczenie usług dystrybucji (Zasady wyznaczania rzeczywistej wielkości dostaw energii elektrycznej).
- wartości określonych na podstawie profilu standardowego przyznanego dla danego PPE w oparciu o odczyty z FPP bez rejestracji danych godzinowych jest określony w punkcie G niniejszej instrukcji.

- C.1.17. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe są przekazywane przez OSD do OSP poprzez Systemy Wymiany Informacji o Rynku Energii (WIRE), zgodnie z zasadami i w terminach określonych w umowie przesyłowej zawartej pomiędzy OSD a OSP. Przekazywane do OSP dane, w tym także dane wyznaczone w oparciu

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 16 z 52



- o dane szacunkowe oraz na podstawie standardowych profili zużycia, mogą być korygowane przez OSD w przewidzianym w IRiESP cyklu korygującym.
- C.1.18. Przekazywanie danych pomiarowych pomiędzy OSP i OSD jest realizowane poprzez system WIRE w MWh z dokładnością do 1 kWh, przy czym:
- dane pomiarowe są przetwarzane z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z własności systemów informatycznych LSPR,
  - wyniki obliczeń są rejestrowane w LSPR z dokładnością do 1 kWh, a ewentualne zaokrąglenia są dokonywane zgodnie z ogólnymi zasadami zaokrągleń,
  - dane pomiarowo-rozliczeniowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.
- C.1.19. Wstępne godzinowe dane pomiarowe odczytane przez LSPR z urządzeń pomiarowych za dobę  $n$ , OSD udostępnia w dobie  $n+2$  na obsługiwanym przez OSD serwerze ftp lub innym dedykowanym systemie informatycznym. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanym zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD udostępnia dane pomiarowe niezwłocznie po ich uzyskaniu.
- C.1.20. OSD wyznacza energię rzeczywistą dla URD posiadających urządzenia ze zdalnym odczytem, w cyklach miesięcznych i udostępnia odpowiednio zagregowane dane pomiarowo-rozliczeniowe dla Sprzedawców, POB i URD do piątej doby kolejnego miesiąca za miesiąc poprzedni na obsługiwanym przez OSD serwerze ftp lub innym dedykowanym systemie informatycznym.
- C.1.21. Dane pomiarowe odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C1x oraz G niewyposażonych w urządzenia ze zdalną transmisją, odczytywane są zgodnie z harmonogramem odczytów, a dane w postaci narastających stanów liczydeł energii elektrycznej, udostępniane są do piątej doby kolejnego miesiąca po dacie odczytu na obsługiwanym przez OSD dedykowanym systemie informatycznym lub serwerze ftp.
- C.1.22. URD, Sprzedawca oraz POB mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych najpóźniej do 3 dnia miesiąca M+13, za który wnioskowane są zmiany. Korekty będą uwzględniane z zachowaniem terminów korekt danych określonych w IRiESP-Bilansowanie.
- C.1.23. Zgłoszenie korekty danych dokonuje się poprzez system wymiany informacji OSD lub pisemnie na wniosku zawierającym co najmniej:
- kod lub kody PPE dla których wnioskowana jest korekta,
  - wnioskowane wartości godzinowe w kWh wraz ze określeniem czasu dla każdej z nich,
  - dane i kontakt do osoby zgłaszającej korektę.

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 17 z 52

- C.1.24. OSD odrzuca wniosek w przypadku przekroczenia terminów określonych w pkt. C.1.22. lub gdy zgłoszenie nie zawiera poprawnych informacji określonych w pkt. C.1.23.  
Ponowne rozpatrzenie wniosku o dokonanie korekty danych odbywa się z zachowaniem terminów określonych w pkt E.5. postępowania reklamacyjnego.
- C.1.25. OSD może odrzucić wniosek w przypadku, gdy z ustalonych okoliczności wynika, że uznanie korekty danych pomiarowych jest niezasadne.
- C.1.26. OSD informuje podmiot o którym mowa w pkt. C.1.22 o przyczynie odrzucenia jego zgłoszenia korekty danych pomiarowych, z zachowaniem terminów określonych dla postępowania reklamacyjnego określonego w punkcie E.5.

**C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB<sub>SD</sub>**

- C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD URB<sub>SD</sub> wymaga realizacji następujących działań:
- 1) określenie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG<sub>BI</sub>) OSD;
  - 2) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze OSD, z wyłączeniem MDD URB<sub>SD</sub>;
  - 3) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej;
  - 4) wyznaczenie ilości energii elektrycznej w MDD URB<sub>SD</sub>;
- C.2.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD odbywa się według następującego algorytmu:
- 1) OSD dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 3 lat kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną, jako średnią z trzech wielkości dobowo-godzinowych z uwzględnieniem:
    - a) salda wymiany energii z OSP, z sąsiednimi OSD (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci OSD (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy);
    - b) kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych;
    - c) trendów ilościowych przyłączanych/odłączanych odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców, zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci.
  - 2) Na podstawie określonej w powyższym pkt. 1) bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze OSD, wyznaczana jest

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 18 z 52

względna krzywa zapotrzebowania obszaru OSD, będąca jednocześnie względną krzywą godzinową różnicy bilansowej OSD.

- 3) Wyznaczony przez OSD planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla  $JG_{BI} OSD$ , rozkładany jest w oparciu o względną krzywą godzinową różnicy bilansowej OSD (wyznaczoną zgodnie z powyższym pkt. 2) na poszczególne godziny tego okresu.

Ustala się że:

- kształt planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej OSD jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego,
- planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustaloną przez OSD przed rozpoczęciem tego okresu.

- 4) OSD do końca października, udostępnia POB  $URB_{SD}$ , planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz planowany roczny wolumen  $JG_{BI}$ .

C.2.3. Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej OSD, z wyłączeniem MDD  $URBSD$ , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.1 Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.

C.2.4. Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa się według następujących zasad:

- Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w  $n$ -tej Dobie handlowej, wyznaczona od  $n+1$  do  $n+4$  Doby handlowej, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla  $JG_{BI} OSD$ , o którym mowa w pkt. C.2.2. 3),
- Ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej jest wyznaczana po zakończeniu roku kalendarzowego, poprzez rozłożenie rzeczywistej wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7. według względnej krzywej zapotrzebowania obszaru OSD, o której mowa w pkt. C.2.2. 3).

C.2.5. Ilości energii elektrycznej dla MDD  $URB_{SD}$  dla roku kalendarzowego określa się według następującej zależności:

$$E_{URB\_SD} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB\_OK}^{+/-} + E_{URD\_W}^{+/-} - E_{URD\_P}^{-/+} - E_{RB\_OSD} - E_{URD\_P}$$

gdzie:

- $E_{OSP}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{WYT}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez wytwórców, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{OSD}^{+/-}$  – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

- $E_{URB\_OK}^{+/-}$  ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez uczestników rynku bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD\_W}^{+/-}$  ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci OSD przez URD<sub>W</sub>, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB<sub>SD</sub> nie prowadzi bilansowania handlowego;
- $E_{URD\_P}^{-/+}$  ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD, dla których POB URB<sub>SD</sub> nie prowadzi bilansowania handlowego;
- $E_{RB\_OSD}$  ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej OSD, wyznaczona przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7 za zakończony rok kalendarzowy;
- $E_{URD\_P}$  ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD dla których URB<sub>SD</sub> nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe.
- C.2.6. Ilości energii elektrycznej dla JG<sub>BI</sub> OSD na Rynku Bilansującym, zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wyznacza się jako wielkość domykającą bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej OSD.
- C.2.7. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB<sub>SD</sub> dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:
- 1) OSD po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB<sub>SD</sub>, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7.,
  - 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB<sub>SD</sub> wyznaczona przez OSD, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku.
- C.2.8. Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu  $m$  może dotyczyć poszczególnych dekad miesięcy:  $m-2$ ,  $m-4$ ,  $m-7$  oraz  $m-15$ , przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.
- C.2.9. Maksymalna długość okresu korygowanego wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB<sub>SD</sub> i JG<sub>BI</sub> OSD wyznaczone w miesiącu  $m$  dla miesiąca  $m-15$  uznawane są za ostateczne.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 20 z 52

### **C.3. WYMAGANIA TECHNICZNE DLA UKŁADÓW I SYSTEMÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH**

- C.3.1. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz układów pomiarowo-kontrolnych, w tym systemów pomiarowych, zwanych dalej wspólnie układami pomiarowymi, określone są w części ogólnej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej EnergiaPro S.A. Wymagania te muszą być zgodne z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektro-energetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623).
- C.3.2. Wymagania o których mowa w pkt. C.2.1., w zakresie rodzaju liczników i transmisji danych, dla układów pomiarowych zainstalowanych u URD będących wytwórcami lub odbiorcami, którzy po wejściu w życie niniejszej IRiESD skorzystają z prawa wyboru sprzedawcy, muszą być spełnione od momentu skorzystania z tego prawa.
- C.3.3. Obowiązek dostosowania układów pomiarowych spoczywa na ich właścicielu.

### **D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE**

- D.1. W przypadku zmiany przez sprzedawcę lub wytwórcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca lub wytwórca, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tą odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia OSD o tym fakcie drogą elektroniczną poprzez udostępniony system wymiany informacji OSD lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej. OSD dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty tym samym medium, którym nadeszło powiadomienie. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem p.D.2. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSD.
- D.2. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na rynku bilansującym następującego po dacie otrzymania przez OSD powiadomień od sprzedawcy lub wytwórcy oraz POB przekazującego i przejmującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty.
- D.3. Jeżeli podmiot przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe nie posiada nadanych przez OSP MB w sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas zmiana w przyporządkowaniu URD danego sprzedawcy lub wytwórcy do podmiotu odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe następuje z datą wejścia w życie aneksu do umowy pomiędzy OSD a OSP, jednak nie wcześniej niż w terminie określonym w p.D.2.

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 21 z 52

- D.4. W przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub wytwórcę, jako odpowiedzialny za bilansowanie handlowe zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla odbiorcy lub na OSD w przypadku utraty POB przez wytwórcę. Jednocześnie sprzedaż energii do tych odbiorców przejmuje sprzedawca rezerwowy.
- D.5. Jeżeli odbiorca utraci sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawca rezerwowy utraci POB wskazanego przez tego sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe odbiorcy staje się OSD, z jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umowy tego odbiorcy ze sprzedawcą rezerwowym. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania dostarczonej przez OSD do odbiorcy określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a odbiorcą.
- D.6. Przejęcie przez OSD funkcji POB dla wytwórcy, o którym mowa w D.4. ogranicza się do rozliczenia energii elektrycznej dostarczonej przez tego wytwórcę do sieci OSD. Z uwagi na ograniczenia na Rynku Bilansującym, OSD nie dokonuje zgłoszeń umów sprzedaży energii dla URD.
- D.7. OSP skutecznie informuje OSD oraz POB, z minimum 30 dniowym wyprzedzeniem, o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB. OSD niezwłocznie po uzyskaniu ww. informacji powiadamia sprzedawcę lub wytwórcę, który wskazał tego POB, o braku możliwości realizacji umów sprzedaży energii i bilansowania handlowego przez POB wskazanego przez tego sprzedawcę lub wytwórcę. W takim przypadku sprzedawca lub wytwórca jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień rozdziału D. W przeciwnym wypadku następuje wstrzymanie przez OSD realizacji umów sprzedaży tego sprzedawcy.
- D.8. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- D.9. Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez niego POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy przez POB.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 22 z 52

## E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

- E.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygnięcia reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD-Bilansowanie.
- E.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie powinny być zgłaszane w formie pisemnej do siedziby OSD na adres:  
*EnergiaPro S.A.*  
*Plac Powstańców Śl. 20*  
*53-314 Wrocław*
- E.3. Procedury dotyczące korygowania danych pomiarowych określone są w punktach C.1.23.-C.1.26.
- E.4. Skierowanie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:
- dane adresowe podmiotu;
  - datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem;
  - zgłaszane żądanie;
  - dokumenty uzasadniające żądanie.
- E.5. OSD rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji. Rozstrzygnięcie reklamacji w formie pisemnej wraz z uzasadnieniem jest przesyłane listem poleconym.
- E.6. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt. E.5, w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSD z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji. Wniosek powinien zawierać:
- zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania;
  - uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania;
  - dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.
- E.7. OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nie przekraczającym 60 dni od daty jego otrzymania. OSD rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSD przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej, listem poleconym.
- E.8. Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSD, a podmiotem zgłaszającym żądanie nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 23 z 52

postępowania reklamacyjnego, Strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSD i podmiot składający reklamację.

- E.9. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w pkt. E.8., musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

## **F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY**

### **F.1. WYMAGANIA OGÓLNE**

- F.1.1. Procedury zmiany Sprzedawcy energii elektrycznej zawarte w niniejszym rozdziale, dotyczą odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Dystrybucyjnego, nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.
- F.1.2. Podstawą realizacji przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, jest generalna umowa dystrybucji, zawarta przez Sprzedawcę z OSD. Lista sprzedawców z którymi Operator Systemu Dystrybucyjnego zawarł generalne umowy dystrybucji publikowana jest na stronach internetowych OSD. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą, a OSD oraz określa warunki jakie musi spełniać sprzedawca chcący prowadzić sprzedaż energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD.
- F.1.3. Przy każdej zmianie przez odbiorcę Sprzedawcy dokonywany jest przez OSD odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem, z zastrzeżeniem punktu F.1.4.
- F.1.4. Dla odbiorców przyłączonych do sieci OSD na niskim napięciu, OSD może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, również na podstawie:
- ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy lub,
  - wskazań urządzeń pomiarowych odczytanych przez odbiorcę z układu pomiarowo-rozliczeniowego i przekazanych na formularzu określonym w punkcie F.2.3. albo F.3.4.,
- a następnie przeliczonych na dzień zmiany sprzedawcy, na podstawie przyznanego profilu lub średnio-dobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym za który OSD posiada odczytane wskazania.

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 24 z 52



- F.1.5. Zmiana Sprzedawcy dokonywana jest z uwzględnieniem zapisów obowiązujących umów o świadczenie usług dystrybucji, przy czym:
- a) zmiana Sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu nie powinien przekroczyć okresu 30 dni, licząc od momentu otrzymania przez OSD powiadomienia, o którym mowa w p.F.2.3.,
  - b) proces kolejnych zmian Sprzedawcy nie powinien przekroczyć okresu:
    - 14 dni dla odbiorców, których urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe spełniają określone przepisami prawnymi wymagania, mających zawartą odrębną umowę o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz dla których możliwy jest zdalny odczyt ich układów pomiarowo-rozliczeniowych,
    - 30 dni dla pozostałych odbiorców,licząc od momentu otrzymania przez OSD powiadomień o których mowa w p.F.3.4.
- F.1.6. OSD na podstawie upoważnienia zawartego w umowie o świadczenie usług dystrybucji, zawiera ze wskazanym sprzedawcą rezerwowym umowę na sprzedaż rezerwową energii w imieniu i na rzecz URD.
- F.1.7. Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. Sprzedawcę podstawowego. Powiadomienie, o którym mowa w punkcie B.1.1 dokonuje wyłącznie Sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy będzie wykazywana na MB POB wskazanego w umowie generalnej przez Sprzedawcę podstawowego.
- F.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ PRZEDSIĘBIORSTWA PEŁNIĄCEGO OBOWIĄZKI SPRZEDAWCY Z URZĘDU, KTÓRY NIE POSIADA ZAWARTEJ UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI Z OSD**
- F.2.1. Odbiorca zawiera z wybranym przez siebie sprzedawcą energii elektrycznej umowę sprzedaży.
- F.2.2. Odbiorca wypowiada umowę zawartą z przedsiębiorstwem pełniącym obowiązki sprzedawcy z urzędu na terenie OSD składając pisemne oświadczenie o wypowiedzeniu umowy lub upoważnia sprzedawcę do złożenia tego oświadczenia.
- F.2.3. Po zawarciu umowy sprzedaży energii, o której mowa w p.F.2.1., sprzedawca, na zasadach określonych w generalnej umowie dystrybucji powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży z odbiorcą. W tym celu sprzedawca przekazuje do OSD wypełniony i podpisany przez odbiorcę i sprzedawcę formularz, zgodny z wzorem określonym przez OSD.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 25 z 52

- F.2.4. Operator Systemu Dystrybucyjnego w terminie nie przekraczającym 5 dni roboczych od daty otrzymania powiadomień o których mowa w p.F.2.3., dokonuje ich weryfikacji zgodnie z zapisami rozdziału B.
- F.2.5. Po pozytywnym wyniku weryfikacji, o której mowa w p.F.2.4., OSD informuje przedsiębiorstwo pełniące obowiązki sprzedawcy z urzędu o otrzymanym od odbiorcy powiadomieniu o zmianie sprzedawcy.
- W przypadku negatywnego wyniku weryfikacji OSD informuje nowego sprzedawcę i odbiorcę o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyny.
- F.2.6. W celu realizacji umowy sprzedaży nie będącej umową kompleksową, o której mowa w p.F.2.1., odbiorca zawiera z OSD umowę o świadczenie usług dystrybucji lub upoważnia sprzedawcę do zawarcia takiej umowy w jego imieniu i na jego rzecz.
- F.2.7. Odbiorca lub sprzedawca przekazuje do OSD prawidłowo wypełnioną i podpisaną umowę o świadczenie usług dystrybucji o której mowa w punkcie F.2.6, w ciągu 14 dni od otrzymania od OSD projektu umowy. W przypadku nie otrzymania przez OSD umowy w powyższym terminie proces zmiany sprzedawcy, w zakresie terminów o których mowa w punkcie F.1.5.a. może ulec przedłużeniu odpowiednio o ilość dni opóźnienia w odesłaniu umowy.
- F.2.8. Rozwiązanie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym pełniącym obowiązki sprzedawcy z urzędu powinno nastąpić w terminie wejścia w życie umowy sprzedaży wskazanym na formularzu o którym mowa w pkt F.2.3, jednak nie wcześniej niż z dniem wejścia w życie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy odbiorcą a OSD i zachowaniem terminów określonych w pkt. F.1.5.
- F.2.9. OSD umożliwia rozpoczęcie realizacji nowej umowy sprzedaży przy zachowaniu terminów określonych w pkt. F.2.8., informując o tym dotychczasowego i nowego sprzedawcę.

**F.3. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ POSIADAJĄCEGO ZAWARTĄ UMOWĘ O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI**

- F.3.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym kolejną zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a odbiorcą i spełnienie wymagań technicznych układów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w rozdziale C.3.
- F.3.2. Odbiorca dokonuje wyboru kolejnego Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- F.3.3. Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 26 z 52

- F.3.4. Sprzedawca powiadamia OSD, na zasadach określonych w generalnej umowie dystrybucji o fakcie zawarcia z odbiorcą umowy sprzedaży. W tym celu sprzedawca przekazuje do OSD wypełniony i podpisany przez odbiorcę i sprzedawcę formularz, zgodny z wzorem określonym przez OSD.
- F.3.5. Operator Systemu Dystrybucyjnego, w terminie nie przekraczającym 5 dni roboczych od daty otrzymania powiadomień, o których mowa w p.F.3.4., dokonuje ich weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału B.
- F.3.6. OSD umożliwia rozpoczęcie realizacji nowej umowy sprzedaży przy zachowaniu terminów określonych w pkt. F.1.5.b informując o tym dotychczasowego i nowego sprzedawcę.

#### **F.4. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- F.4.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- F.4.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:
- a) na stronach internetowych OSD,
  - b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych OSD,
  - c) poprzez ogłoszenia prasowe,
  - d) w punktach obsługi klienta.
- F.4.3. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:
- a) osobiście w punkcie obsługi klienta,
  - b) listownie na adres OSD,
  - c) pocztą elektroniczną,
  - d) faksem,
  - e) telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.
- F.4.4. OSD informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:
- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
  - b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
  - c) procedurach zmiany sprzedawcy,
  - d) wymaganych umowach,

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 27 z 52

- e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
  - f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
  - g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
  - h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.
- F.4.5. Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę OSD udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSD.
- F.4.6. OSD informuje odbiorcę, który zawarł umowę sprzedaży ze sprzedawcą, który nie ma zawartej z OSD generalnej umowy dystrybucji o wystąpieniu tego faktu.
- F.4.7. Wzór zgłoszenia zmiany sprzedawcy oraz generalnej umowy dystrybucyjnej, a także lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSD są publikowane na stronach internetowych OSD.

## **G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

### **G.1. ZASADY OGÓLNE**

- G.1.1. Operator systemu dystrybucyjnego określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie ogólnopolskich badań przeprowadzanych przez PTPiREE oraz na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych dla PPE odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia dla URD, wytypowanych przez OSD spośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie większym niż 1 kV oraz mocy umownej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego nie większym niż 63 A, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej.
- G.1.2. Standardowe profile zużycia opracowano dla następujących grup taryfowych określonych w aktualnej Taryfie OSD, zatwierdzonej przez Prezesa URE:
- Profil A** – dla grupy taryfowej C 11 spełniającej warunki: lokal usługowy, produkcyjny, zasilanie 1-fazowe, licznik jednostrefowy,
  - Profil B** – dla grupy taryfowej C 11 spełniającej warunki: lokal usługowy, produkcyjny, zasilanie 3-fazowe, licznik jednostrefowy,
  - Profil C** – dla grupy taryfowej C 12a spełniającej warunki: lokal usługowy, produkcyjny, zasilanie 1–dno lub 3-fazowe, licznik dwustrefowy (szczyt i pozaszczyt),
  - Profil D** – dla grupy taryfowej C 12b spełniającej warunki: lokal usługowy, produkcyjny, zasilanie 1–dno lub 3-fazowe, licznik dwustrefowy (dzień i noc),

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 28 z 52

- Profil E** – dla grupy taryfowej G 11, spełniającej warunki: wiejskie i miejskie gospodarstwa domowe oraz pomieszczenia gospodarcze związane z prowadzeniem tych gospodarstw (itp.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), jak również mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, domy letniskowe, domy i przyczepy kempingowe, altany w ogródkach działkowych, zasilanie 1-dno lub 3 – fazowe, licznik jednostrefowy,
- Profil F** – dla grupy taryfowej G 12, spełniającej warunki: wiejskie i miejskie gospodarstwa domowe oraz pomieszczenia gospodarcze związane z prowadzeniem tych gospodarstw (itp.: pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy), jak również mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, domy i przyczepy kempingowe, altany w ogródkach działkowych, zasilanie 1-dno lub 3 – fazowe, licznik dwustrefowy (dzień i noc),
- Profil G** – dla grup taryfowych G 11 lub G 12, spełniających warunki: lokale o charakterze zbiorowego zamieszkania takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej; jak również znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego, zasilanie 1–dno lub 3 – fazowe, licznik jednostrefowy lub dwustrefowy (dzień i noc),
- Profil K** – dla grup taryfowych G11 lub G12, spełniających warunki: oświetlenie klatek schodowych, zasilanie 1-dno lub 3 – fazowe, licznik jednostrefowy lub dwustrefowy (dzień i noc),
- Profil O** – dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, O11 lub O12, spełniających warunki: oświetlenie ulic, zasilanie 1-dno lub 3 – fazowe, licznik jednostrefowy lub dwustrefowy (dzień i noc, lub szczyt i pozaszczyt),
- Profil R** – dla grupy taryfowej R, odbiory niewyposażone w liczniki pomiarowo-rozliczeniowe,
- Profil T** – dla grup taryfowych C11, C12a, C12b spełniających warunki: zasilanie urządzeń telekomunikacyjnych (np. stacje BTS, routery, modemy), urządzeń dozoru elektronicznego (np. kamery, systemy alarmowe) oraz urządzeń automatyki pracujących 24 godziny przez 365 dni w roku, przy stałym poziomie poboru energii.

z następującymi podziałami:

- a) **lato** (okres od 1 kwietnia do 30 września) – z podziałem na doby:
- świąteczne (niedziele i święta),
  - soboty,
  - dni robocze.
- b) **zima** (pozostałe dni w roku) – z podziałem na doby:
- świąteczne (niedziele i święta),
  - soboty,
  - dni robocze.

Dla okresu obowiązywania trwającego 365 dni oraz rocznego poboru energii

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 29 z 52

elektrycznej w ilości 1000 kWh, z wyjątkiem Profilu O, którego konstrukcja jest opisana w p. G.2.8.

Standardowe profile dla powyższych grup, z wyjątkiem Profilu O, wraz z odpowiednimi współczynnikami znajdują się w Tabelach 1 ÷ 8.

## **G.2. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA PROFILI ZUŻYCIA**

G.2.1. Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, o których mowa w p. G.1.1., OSD na podstawie danych uzyskanych od odbiorcy dotyczących:

- a) typu odbiorcy
- b) grupy taryfowej dla danego PPE określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub w umowie kompleksowej, albo w umowie na sprzedaż i świadczenie usług dystrybucyjnych,
- c) historycznego lub przewidywanego rocznego (365/366 dni) zużycia energii elektrycznej dla danego PPE,
- d) wykorzystania mocy umownej dla danego PPE
- e) parametrów technicznych przyłącza dla danego PPE

ustala i przydziela odpowiedni profil zużycia i planowaną ilość poboru energii elektrycznej na okres obowiązywania profilu zużycia dla każdego PPE przyporządkowanemu danemu Odbiorcy, spełniającemu wymagania p. G.1.1. oraz G.1.2.

G.2.2. Przydzielony dla danego PPE profil oraz planowana ilość energii elektrycznej są przyjmowane w generalnej umowie dystrybucyjnej zawartej przez sprzedawcę odbiorcy profilowego z operatorem systemu dystrybucyjnego oraz w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego odbiorcę profilowego z OSD.

G.2.3. Sprzedawca o którym mowa w p. G.2.2., na podstawie zapisanych w generalnej umowie dystrybucji profili i planowanej ilości poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP.

G.2.4. W przypadku zmiany parametrów dla danego PPE o których mowa w p. G.2.1. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSD dla każdego PPE oddzielnie. W takim przypadku OSD dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej dla danego PPE i dokonuje odpowiednich zmian w generalnej umowie dystrybucyjnej oraz w umowie o świadczenie usług dystrybucji o których mowa w p. G.2.2.

G.2.5. Odpowiedni profil przyjmuje się dla danego PPE zgodnie z dokonany w p.G.1.2. podziałem na grupy. Przydzielony profil obowiązuje przez 365 (albo 366) dni licząc od pierwszego dnia jego obowiązywania oznaczonego numerem 1 do dnia nr 365 (albo 366 – jeśli wśród kolejno oznaczonych dób od 1 do 366 znajduje się 29 luty). Za pierwszy dzień obowiązywania profilu przyjmuje się dzień

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 30 z 52

wejścia w życie umowy sprzedaży zawartej z dostawcą przez odbiorcę dla danego PPE, jednak nie wcześniej niż w terminie określonym w p.F.2.9. i p.F.3.6. Dla 365 (albo 366) dni obowiązywania profilu zlicza się liczbę dni świątecznych, sobót oraz dni roboczych odrębnie dla okresu letniego oraz zimowego. Następnie, dla okresu „i” obowiązywania wybranego profilu „t”, przelicza się współczynniki „w” tego profilu dla każdej godziny „h” według wzorów:

$$(w_{h,i,t}^{SW})^N = \frac{ED}{1000} \cdot (w_{h,i,t}^{SW})$$

$$(w_{h,i,t}^{SO})^N = \frac{ED}{1000} \cdot (w_{h,i,t}^{SO})$$

$$(w_{h,1,t}^R)^N = \frac{ED}{1000} \cdot (w_{h,1,t}^R) \cdot \frac{(29-SW_1) \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,1,t}^{SW}) + (26-SO_1) \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,1,t}^{SO}) + 128 \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,1,t}^R)}{(183-SW_1-SO_1) \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,1,t}^R)}$$

$$(w_{h,2,t}^R)^N = \frac{ED}{1000} \cdot (w_{h,2,t}^R) \cdot \frac{(31-SW_2) \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,2,t}^{SW}) + (26-SO_2) \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,2,t}^{SO}) + 125 \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,2,t}^R)}{(R_2-SW_2-SO_2) \cdot \sum_{h=1}^{24} (w_{h,2,t}^R)},$$

gdzie:

$ED$  - energia deklarowana przez odbiorcę w danym PPE „na czas obowiązywania profilu „t”

$(w_{h,i,t}^{SW})$  - współczynnik dla danej godziny „h” dla dni świątecznych w „i”-tym okresie dla profilu „t”

$(w_{h,i,t}^{SO})$  - współczynnik dla danej godziny „h” dla sobót w „i”-tym okresie dla profilu „t”

$(w_{h,i,t}^R)$  - współczynnik dla danej godziny „h” dla dni roboczych w „i”-tym okresie dla profilu „t”

gdzie  $i = \{1,2\}$ ; 1  $\equiv$  okres letni, 2  $\equiv$  okres zimowy

$t = \{1,2,3,4,5,6,7,8\}$ ; 1  $\equiv$  Profil A, 2  $\equiv$  Profil B, 3  $\equiv$  Profil C, 4  $\equiv$  Profil D, 5  $\equiv$  Profil E, 6  $\equiv$  Profil F, 7  $\equiv$  Profil G, 8  $\equiv$  Profil K

$SW_i$  - liczba dni świątecznych w okresie „i” przypadających w czasie obowiązywania profilu „t”

$SO_i$  - liczba sobót w okresie „i” przypadających w czasie obowiązywania profilu „t”

$R_2$  - liczba dni w okresie zimowym równa 182 (dla profilu obowiązującego 365 dni), albo 183 (dla profilu obowiązującego 366 dni).

$N$  - oznaczenie PPE

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 31 z 52

Przeliczone współczynniki „w” dla konkretnego PPE przyjmuje się do stosowania na okres obowiązywania profilu.

UWAGA:

1. Dla doby w której zmienia się czas z zimowego na letni dla godziny 2 przyjmujemy współczynnik „w” równy 0. Natomiast dla doby w której zmienia się czas letni na zimowy przyjmuje się liczbę godzin równą 25 i po godzinie 2 dopisuje się godzinę 2A , dla której przyjmujemy współczynnik „w” dla danego typu doby z profilu „t” z godziny 2-giej.
2. Dla Profilu F przeliczone współczynniki „w” mnoży się przez wartości funkcji F(x) z uwzględnieniem podziału na okres letni i zimowy oraz rodzaju dnia, gdzie w miejsce „x” podstawia się numer kolejnego dnia roku kalendarzowego. Powyższa funkcja aproksymuje dynamikę średniego dobowego zużycia dla odbiorców spełniających odpowiednie warunki opisane w p. G.1.2. dla Profilu F.
3. Powyższe wzory nie dotyczą Profilu O.

G.2.6. Ilość energii rzeczywistej pobranej przez odbiorcę w godzinie „h” w m–tym dniu okresu rozliczeniowego w danym PPE rozliczanego wg profilu „t” wyznacza się następująco:

$$E_{h,m}^{RZ} = (w_{h,i,t}^{SW})^N \cdot \frac{E_s^{RZ}}{\sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} SW_i^{RZ} (w_{h,i,t}^{SW})^N \right\} + \sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} SO_i^{RZ} (w_{h,i,t}^{SO})^N \right\} + \sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} R_i^{RZ} (w_{h,i,t}^R)^N \right\}},$$

dla dni świątecznych

$$E_{h,m}^{RZ} = (w_{h,i,t}^{SO})^N \cdot \frac{E_s^{RZ}}{\sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} SW_i^{RZ} (w_{h,i,t}^{SW})^N \right\} + \sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} SO_i^{RZ} (w_{h,i,t}^{SO})^N \right\} + \sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} R_i^{RZ} (w_{h,i,t}^R)^N \right\}},$$

dla sobót

$$E_{h,m}^{RZ} = (w_{h,i,t}^R)^N \cdot \frac{E_s^{RZ}}{\sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} SW_i^{RZ} (w_{h,i,t}^{SW})^N \right\} + \sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} SO_i^{RZ} (w_{h,i,t}^{SO})^N \right\} + \sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} R_i^{RZ} (w_{h,i,t}^R)^N \right\}},$$

dla dni roboczych

gdzie:

$SW_i^{RZ}$  - liczba dni świątecznych przypadających w okresie rozliczeniowym dla okresu „i”

$SO_i^{RZ}$  - liczba sobót przypadających w okresie rozliczeniowym dla okresu „i”

$R_i^{RZ}$  - liczba dni roboczych przypadających w okresie rozliczeniowym dla okresu „i”

gdzie  $i = \{1,2\}$ ; 1  $\equiv$  okres letni, 2  $\equiv$  okres zimowy

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 32 z 52



$E^{RZ}_s$  - rzeczywista ilość energii elektrycznej pobrana przez odbiorcę w danym PPE w okresie rozliczeniowym wyznaczona jednostrefowo – dla PPE rozliczanych wg profili A, B, E lub G, K – w zależności od grupy taryfowej (wówczas  $E^{RZ}_s = E^{RZ}$ ), oraz dwustrefowo – dla PPE rozliczanych wg profili C (w strefach: „szczyt” →  $s = 1$ , „pozaszczyt” →  $s = 2$ ) i D lub G, K w zależności od grupy taryfowej (w strefach: „dzień” →  $s = 1$ , „noc” →  $s = 2$ ).

$T = \{1,2,3,4,5,7,8\}$ ; 1 ≡ Profil A, 2 ≡ Profil B, 3 ≡ Profil C, 4 ≡ Profil D, 5 ≡ Profil E, 7 ≡ Profil G, 8 ≡ Profil K

$L_{i,s}$  - zbiór liczb reprezentujących poszczególne godziny doby uporządkowany od liczby najmniejszej do największej dla okresu „i” w danym okresie rozliczeniowym oraz strefy „s”, przy czym dla liczników dwustrefowych (profile C i D, lub G i K w zależności od grupy taryfowej) zawiera liczby reprezentujące godziny dla danej strefy zgodnie z podziałem na strefy określonym w aktualnej Taryfie OSD, natomiast dla liczników jednostrefowych (profile A, B i E, lub G i K – w zależności od grupy taryfowej)  $L_{i,s} = L = \{1,2, \dots, 24\}$

Obowiązuje podział na następujące strefy:

- dla profili C: „szczyt” ( $s = 1$ ) i „pozaszczyt” ( $s = 2$ )
- dla profili D lub G i K w zależności od grupy taryfowej: „dzień” ( $s = 1$ ) i „noc” ( $s = 2$ )

$l_{i,s}$  - najmniejszy element zbioru  $L_{i,s}$ ;  $l_{i,s} = \min(L_{i,s})$

UWAGA:

- Dla liczników dwustrefowych ilość energii rzeczywistej wyznaczamy odrębnie dla każdej ze stref. Dla Profilu C dla stref: szczyt i pozaszczyt, a dla Profilu D lub G, K w zależności od grupy taryfowej: dzień, noc. Godziny obowiązywania powyższych stref dla  $i$ -tego okresu określa aktualna Taryfa OSD.
- Powyższe wzory nie dotyczą Profilu F oraz Profilu O.

G.2.7.

Ilość energii rzeczywistej pobranej w godzinie „h” w  $m$ -tym dniu okresu rozliczeniowego i w  $x$ -tym dniu roku kalendarzowego przez odbiorcę dla danego PPE rozliczanego wg Profilu F wyznacza się następująco:

$$E_{h,m,x}^{RZ} = F(x) \cdot (w_{h,i,6}^{SW})^N \cdot \frac{E^{RZ}_s}{\sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{x=p}^k \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} F(x) \cdot (w_{h,i,6}^D)^N \right\}}, \text{ dla dni świątecznych}$$

$$E_{h,m,x}^{RZ} = F(x) \cdot (w_{h,i,6}^{SO})^N \cdot \frac{E^{RZ}_s}{\sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{x=p}^k \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} F(x) \cdot (w_{h,i,6}^D)^N \right\}}, \text{ dla sobót}$$

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 33 z 52

$$E_{h,m,x}^{RZ} = F(x) \cdot (w_{h,i,6}^R)^N \cdot \frac{E_s^{RZ}}{\sum_{i=1}^2 \left\{ \sum_{x=p}^k \sum_{h=l_{i,s}}^{L_{i,s}} F(x) \cdot (w_{h,i,6}^D)^N \right\}}, \quad \text{dla dni roboczych}$$

gdzie:

$E_s^{RZ}$  - rzeczywista ilość energii elektrycznej pobrana przez odbiorcę w danym PPE w okresie rozliczeniowym wyznaczona dwustrefowo (w strefach: „dzień” →  $s = 1$ , „noc” →  $s = 2$ ).

$L_{i,s}$  - zbiór liczb reprezentujących poszczególne godziny doby uporządkowany od liczby najmniejszej do największej dla okresu „i” w danym okresie rozliczeniowym oraz strefy „s”; zawiera on liczby reprezentujące godziny dla danej strefy: „dzień” ( $s = 1$ ) i „noc” ( $s = 2$ ), zgodnie z podziałem określonym w aktualnej Taryfie OSD,

$l_{i,s}$  - najmniejszy element zbioru  $L_{i,s}$ ;  $l_{i,s} = \min(L_{i,s})$

$F(x)$  – funkcja wielomianowa, dla której odpowiednie współczynniki wielomianu podano pod Tabelą nr 6,

$x$  - liczba określająca numer kolejnego dnia roku kalendarzowego (gdzie: 1 stycznia  $\equiv x = 1$ ; ... ;  $x = (365 \text{ albo } 366) \equiv 31$  grudnia),

$p$  - liczba określająca numer dnia roku kalendarzowego będącego pierwszym dniem okresu rozliczeniowego, (itp. jeśli pierwszym dniem okresu rozliczeniowego jest 31 stycznia, to  $p = 31$ ),

$k$  - liczba określająca numer dnia roku kalendarzowego będącego ostatnim dniem okresu rozliczeniowego, (itp. jeśli ostatnim dniem okresu rozliczeniowego jest 28 lutego, to  $k = 59$ ),

$D$  - typ dnia – SW, albo SO, albo R: jeśli dla „x” jest przypisany numer dnia roku kalendarzowego będący odpowiednio dniem: świątecznym, sobotnim, albo roboczym.

**UWAGA:**

1. Współczynniki funkcji  $F(x)$  należy stosować z taką dokładnością, z jaką zostały zamieszczone pod Tabelą nr 6

G.2.8. Dla potrzeb wyznaczania energii przekazywanej w podstawowym cyklu rozliczeniowym dla PPE rozliczanego według profilu O:

- a) w pełnych godzinach załączenia oświetlenia wyznaczonych z ustawień zegarów sterujących (itp. astronomicznych) jako wartość energii w godzinie  $h$  przyjmuje się sumę mocy załączanych źródeł światła w obwodach objętych profilem.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 34 z 52

- b) w godzinach gdy oświetlenie jest załączane lub wyłączane, wielkość energii wyznacza się jako iloczyn wielkości określonej w podpunkcie a). i współczynnika  $(w_h)^N = \frac{m(h)}{60}$ , określającego stosunek ilości minut włączenia oświetlenia do pełnej godziny.
- c) w pozostałych godzinach doby przyjmuje się wielkość energii równą 0 [kWh].

Czas włączania i wyłączania oświetlenia wyznacza się z dokładnością do 1 minuty. W przypadku przełączników zmierzchowych średni czas załączenia oraz wyłączenia w danym okresie określa się tak jak dla zegarów astronomicznych.

W cyklu korekty ilość energii rzeczywistej pobranej w godzinie  $h$  dla danego PPE rozliczanego według Profilu O wyznacza się na podstawie rzeczywiście pobranej energii odczytanej z liczników energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym wg wzoru.

$$E_h^{RZ} = \frac{E_{(t1-t0)}^{RZ}}{\sum_{h=t0}^{t1} (w_h)^N} * (w_h)^N,$$

$\sum_{h=t0}^{t1} w_i(h)$  – suma wielkości współczynników w okresie pomiędzy odczytami licznika

G.2.9. Energia w podstawowym cyklu rozliczeniowym dla PPE rozliczanego według profilu T, wyznaczana będzie wg wzoru:

$$E_h = \frac{ED}{n}, \text{ lub } E_h = P * I[h],$$

$ED$  – roczna energia deklarowana

$n$  – ilość godzin w roku

$P[\text{kW}]$  – moc umowna PPE, stosowana w przypadku, gdy nie zostanie określona  $ED$

Energia przekazywana w cyklu korygującym po odczytaniu rzeczywistej ilości energii elektrycznej z licznika dla PPE rozliczanego według profilu T wyznaczana będzie wg wzoru:

$$E_h^{RZ} = \frac{E_{(t1-t0)}^{RZ}}{n_{(t1-t0)}},$$

$E_{(t1-t0)}^{RZ}$  – energia rzeczywista zużyta okresie od  $t_0$  do  $t_1$

$n_{(t1-t0)}$  – ilość godzin w okresie  $t_1$  do  $t_0$ .

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 35 z 52

G.2.10. Energia dla PPE rozliczanego według profilu R jest przekazywana tylko w trybie podstawowym na podstawie określonego w umowie dystrybucyjnej ryczału. Godzinowe ilości energii są wyznaczone na podstawie charakteru poboru energii w okresie obowiązywania umowy:

- zgodnie z profilem T, dla stacji ochrony katodowej i krótkotrwałego poboru energii.
- zgodnie z profilem O dla odbiorów związanych z oświetleniem reklam.
- dla odbiorów o małym (poniżej 1kW) i okazjonalnym poborze, energia wynikająca z miesięcznego lub rocznego rozliczenia rozkładana będzie proporcjonalnie we wszystkich godzinach ostatniej doby okresu rozliczeniowego.
- dla innych odbiorców, na zasadach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 36 z 52

## G.3. TABELE STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA.

Tabela. 1 Profil A

A		C11 (1-faz.) – lokal usługowy, produkcyjny					
		lato			zima		
		ndz. i święta	soboty	robocze	ndz. i święta	soboty	robocze
godziny	1	0,0843193	0,0846810	0,0835750	0,0868307	0,0905821	0,0894936
	2	0,0812493	0,0822264	0,0806169	0,0834873	0,0866467	0,0858901
	3	0,0796501	0,0808211	0,0791490	0,0808127	0,0849691	0,0839174
	4	0,0775197	0,0787955	0,0776929	0,0804509	0,0827879	0,0825162
	5	0,0725408	0,0754869	0,0746138	0,0788462	0,0820453	0,0823372
	6	0,0655200	0,0746627	0,0755941	0,0786015	0,0872136	0,0900459
	7	0,0620084	0,0791753	0,0823256	0,0786492	0,0954439	0,1039404
	8	0,0617799	0,0898771	0,0939498	0,0766602	0,1081328	0,1155442
	9	0,0654321	0,1051649	0,1145351	0,0741828	0,1252558	0,1372997
	10	0,0744480	0,1248084	0,1374851	0,0782287	0,1440571	0,1624789
	11	0,0830322	0,1377376	0,1540154	0,0824113	0,1565708	0,1796479
	12	0,0859767	0,1416996	0,1597968	0,0863577	0,1663174	0,1909595
	13	0,0857427	0,1391505	0,1605165	0,0893355	0,1648890	0,1925287
	14	0,0836397	0,1251262	0,1605704	0,0892057	0,1481350	0,1912875
	15	0,0824056	0,1092351	0,1590568	0,0868334	0,1280378	0,1864483
	16	0,0812520	0,0951861	0,1559921	0,0868573	0,1084084	0,1841924
	17	0,0795817	0,0901879	0,1481343	0,0898958	0,1021785	0,1839665
	18	0,0778939	0,0880287	0,1284884	0,0947794	0,1035929	0,1664485
	19	0,0769607	0,0862019	0,1097339	0,0982060	0,1065175	0,1479945
	20	0,0800701	0,0890027	0,1028417	0,1007950	0,1102165	0,1332338
	21	0,0844038	0,0923819	0,1011346	0,1011517	0,1094983	0,1206408
	22	0,0875112	0,0941544	0,0987229	0,0972701	0,1044273	0,1104964
	23	0,0862710	0,0914234	0,0922446	0,0916477	0,0978440	0,1018889
	24	0,0835161	0,0871631	0,0873051	0,0878477	0,0924545	0,0950594
Suma	<b>14,93</b>	1,8827250	2,3423785	2,7180906	2,0793444	2,6862222	3,2182566
Liczba dni	<b>365</b>	29	26	128	31	26	125
Zużycie [kWh]	<b>1000</b>	54,5990249	60,9018409	347,9156007	64,4596772	69,8417767	402,2820796

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 37 z 52

Tabela. 2 Profil B

<b>B</b>		<b>C11 (3-faz.) – lokal usługowy, produkcyjny</b>					
		lato			zima		
		ndz. i święta	soboty	robocze	ndz. i święta	soboty	robocze
<b>godziny</b>	1	0,0725649	0,0729109	0,0726139	0,0745393	0,0782927	0,0789124
	2	0,0675413	0,0680081	0,0682946	0,0702084	0,0730322	0,0744470
	3	0,0654933	0,0657033	0,0666254	0,0684475	0,0715298	0,0732838
	4	0,0633466	0,0639688	0,0649935	0,0676989	0,0706539	0,0725614
	5	0,0618451	0,0630551	0,0649292	0,0675153	0,0712389	0,0747684
	6	0,0611279	0,0660893	0,0707888	0,0704275	0,0776243	0,0874930
	7	0,0625005	0,0746309	0,0850502	0,0740536	0,0891098	0,1053942
	8	0,0680852	0,0910491	0,1146901	0,0777371	0,1043144	0,1386297
	9	0,0742911	0,1057839	0,1363356	0,0821958	0,1183427	0,1627313
	10	0,0798411	0,1171642	0,1546724	0,0856719	0,1300242	0,1811649
	11	0,0831857	0,1250189	0,1663514	0,0860744	0,1353655	0,1912978
	12	0,0851356	0,1277859	0,1746072	0,0881401	0,1382998	0,1990898
	13	0,0872403	0,1293218	0,1782615	0,0894111	0,1380842	0,2017924
	14	0,0872621	0,1253988	0,1779706	0,0897853	0,1337369	0,2002667
	15	0,0859136	0,1183479	0,1735145	0,0884064	0,1231023	0,1947750
	16	0,0824692	0,1095582	0,1590749	0,0845300	0,1131554	0,1790017
	17	0,0809576	0,1037900	0,1478205	0,0856271	0,1078147	0,1686873
	18	0,0803044	0,1003833	0,1345129	0,0871682	0,1059437	0,1574859
	19	0,0776285	0,0953682	0,1222263	0,0874157	0,1054160	0,1441204
	20	0,0770653	0,0949772	0,1089171	0,0877574	0,1031634	0,1287770
	21	0,0792611	0,0940263	0,1024510	0,0884869	0,0993759	0,1180233
	22	0,0798635	0,0923729	0,0994286	0,0856812	0,0940777	0,1099043
	23	0,0772278	0,0867687	0,0912657	0,0814737	0,0878928	0,0987130
	24	0,0728385	0,0780678	0,0820225	0,0770606	0,0809103	0,0887710
Suma	<b>14,53</b>	1,8129900	2,2695495	2,8174187	1,9455133	2,4505016	3,2300916
Liczba dni	<b>365</b>	29	26	128	31	26	125
Zużycie [kWh]	<b>1000</b>	52,5767107	59,0082867	360,6295998	60,3109129	63,7130428	403,7614471

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 38 z 52

Tabela. 3 Profil C

C		C12a – lokal usługowy, produkcyjny					
		lato			zima		
		ndz. i święta	soboty	robocze	ndz. i święta	soboty	robocze
godziny	1	0,0845418	0,0906904	0,0865016	0,1004210	0,1088638	0,1061857
	2	0,0813393	0,0874798	0,0838856	0,0982920	0,1055368	0,1047405
	3	0,0794997	0,0845452	0,0822128	0,0964972	0,1045726	0,1039575
	4	0,0770919	0,0837486	0,0799120	0,0953001	0,1030092	0,1032969
	5	0,0730987	0,0806020	0,0773514	0,0946902	0,1023453	0,1027343
	6	0,0671862	0,0764154	0,0755934	0,0936487	0,1039560	0,1055375
	7	0,0608749	0,0765581	0,0799137	0,0917381	0,1112925	0,1146525
	8	0,0600574	0,0816162	0,0905900	0,0890968	0,1179012	0,1312644
	9	0,0630557	0,0882723	0,1019496	0,0829445	0,1181635	0,1412681
	10	0,0686899	0,0976514	0,1117555	0,0828611	0,1239675	0,1495698
	11	0,0719871	0,1046678	0,1185893	0,0842114	0,1298065	0,1563189
	12	0,0774579	0,1137635	0,1284601	0,0915403	0,1413256	0,1679303
	13	0,0812437	0,1154422	0,1335437	0,0955759	0,1444531	0,1742369
	14	0,0837390	0,1144904	0,1349479	0,0979899	0,1439920	0,1766515
	15	0,0843105	0,1093591	0,1342983	0,0991045	0,1379631	0,1782722
	16	0,0841252	0,1060143	0,1322800	0,0999276	0,1307118	0,1733051
	17	0,0827244	0,1023221	0,1281168	0,1022150	0,1278009	0,1694168
	18	0,0815458	0,0970872	0,1227420	0,0996972	0,1215342	0,1606074
	19	0,0791257	0,0926445	0,1152648	0,0998913	0,1181770	0,1527339
	20	0,0779684	0,0914499	0,1102808	0,1018200	0,1177315	0,1449001
	21	0,0780640	0,0922058	0,1088053	0,1026294	0,1166888	0,1386117
	22	0,0813419	0,0937643	0,1077777	0,1062663	0,1180408	0,1349736
	23	0,0835255	0,0920708	0,1014274	0,1044896	0,1140373	0,1246132
	24	0,0833652	0,0892781	0,0941709	0,1009814	0,1070693	0,1140211
Suma	15,16	1,8459599	2,2621396	2,5403703	2,3118296	2,8689402	3,3297998
Liczba dni	365	29	26	128	31	26	125
Zużycie [kWh]	1000	53,5328365	58,8156289	325,1673948	71,6667163	74,5924447	416,2249788

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 39 z 52

Tabela. 4 Profil D

D		C12b – lokal usługowy, produkcyjny					
		lato			zima		
		ndz. i święta	soboty	robocze	ndz. i święta	soboty	robocze
godziny	1	0,0934470	0,1075087	0,1106743	0,1078316	0,1348384	0,1411731
	2	0,0897494	0,1034812	0,1084822	0,1044294	0,1310280	0,1387115
	3	0,0857740	0,1029255	0,1073785	0,1014967	0,1305030	0,1380777
	4	0,0839490	0,0998070	0,1027668	0,1005455	0,1277976	0,1334056
	5	0,0769117	0,0910579	0,0934967	0,1013673	0,1257441	0,1305648
	6	0,0700181	0,0854506	0,0865263	0,1023686	0,1245944	0,1307654
	7	0,0656565	0,0864572	0,0906931	0,0959356	0,1235622	0,1310737
	8	0,0654850	0,0947751	0,1046833	0,0896906	0,1238481	0,1384437
	9	0,0675749	0,1006687	0,1097353	0,0854337	0,1234130	0,1395683
	10	0,0677005	0,0990545	0,1130279	0,0802236	0,1200201	0,1436641
	11	0,0688329	0,0972569	0,1131751	0,0772205	0,1138435	0,1404639
	12	0,0733936	0,1007914	0,1170844	0,0757884	0,1120368	0,1406698
	13	0,0722153	0,0994079	0,1176713	0,0777952	0,1120595	0,1406785
	14	0,0754934	0,0978045	0,1193009	0,0844813	0,1119789	0,1456630
	15	0,0765485	0,0942737	0,1151336	0,0883363	0,1099346	0,1427544
	16	0,0756534	0,0871881	0,1087587	0,0881377	0,1012779	0,1354779
	17	0,0765430	0,0833197	0,1036773	0,0951616	0,1042784	0,1335424
	18	0,0804152	0,0848591	0,1000854	0,0992247	0,1038386	0,1294072
	19	0,0842370	0,0874551	0,0978176	0,1056646	0,1095116	0,1288912
	20	0,0864322	0,0884455	0,0977673	0,1108742	0,1138595	0,1317984
	21	0,0893007	0,0918111	0,1011889	0,1149786	0,1150446	0,1312697
	22	0,0994584	0,0977935	0,1085093	0,1226953	0,1163485	0,1374846
	23	0,1055047	0,1017221	0,1146217	0,1276796	0,1181095	0,1425426
	24	0,1032851	0,0990117	0,1115469	0,1293931	0,1168097	0,1410947
Suma	<b>15,25</b>	1,9335795	2,2823268	2,5538030	2,3667538	2,8242803	3,2871861
Liczba dni	<b>365</b>	29	26	128	31	26	125
Zużycie [kWh]	<b>1000</b>	56,0738062	59,3404957	326,8867780	73,3693669	73,4312871	410,8982662

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 40 z 52



Tabela. 5 Profil E

<b>E</b>		<b>G11 – gospodarstwa domowe</b>					
		lato			zima		
		ndz. I święta	soboty	robocze	ndz. I święta	soboty	robocze
godziny	1	0.1003967	0.1037488	0.1019906	0.1138850	0.1145735	0.1097986
	2	0.0869367	0.0895588	0.0875156	0.0992384	0.0981213	0.0950188
	3	0.0788709	0.0801577	0.0776077	0.0873884	0.0873676	0.0833896
	4	0.0715671	0.0736989	0.0709563	0.0791654	0.0783185	0.0760807
	5	0.0647065	0.0680329	0.0669441	0.0739309	0.0736459	0.0729129
	6	0.0615250	0.0657921	0.0663336	0.0714214	0.0721436	0.0733942
	7	0.0639975	0.0730832	0.0772764	0.0770390	0.0836292	0.0904945
	8	0.0736243	0.0880571	0.0964612	0.0867089	0.0981623	0.1096270
	9	0.0853480	0.1036092	0.1070399	0.0954883	0.1120567	0.1158853
	10	0.0987444	0.1155535	0.1096811	0.1056718	0.1248251	0.1225179
	11	0.1064653	0.1221412	0.1125086	0.1131455	0.1328164	0.1255685
	12	0.1078726	0.1276050	0.1134312	0.1173135	0.1396016	0.1244697
	13	0.1119880	0.1283654	0.1107083	0.1235669	0.1451479	0.1209293
	14	0.1118938	0.1287813	0.1094782	0.1267754	0.1440635	0.1191438
	15	0.1110772	0.1247144	0.1097556	0.1270145	0.1476483	0.1197748
	16	0.1085104	0.1289236	0.1121722	0.1282907	0.1535595	0.1263873
	17	0.1054037	0.1291968	0.1146301	0.1369968	0.1651304	0.1408219
	18	0.1042451	0.1270635	0.1200714	0.1465399	0.1724534	0.1575334
	19	0.1048283	0.1240430	0.1236106	0.1544535	0.1758761	0.1659384
	20	0.1128824	0.1284039	0.1319082	0.1617784	0.1758954	0.1727849
	21	0.1256454	0.1361578	0.1434698	0.1615825	0.1692437	0.1711526
	22	0.1291915	0.1387029	0.1458809	0.1526907	0.1584889	0.1622709
	23	0.1218210	0.1289970	0.1373362	0.1399675	0.1466445	0.1482452
	24	0.1094237	0.1157851	0.1203785	0.1223221	0.1318169	0.1290050
Suma	<b>16.41</b>	2.3569655	2.6501731	2.5671463	2.8023754	3.1012302	2.9331452
doby	<b>365</b>	29	26	128	31	26	125
Zużycie	<b>1000</b>	68.3519995	68.9045006	328.5947264	86.8736374	80.6319852	366.6431500

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 41 z 52

Tabela. 6 Profil F

F		G12 – gospodarstwa domowe					
		lato			zima		
		ndz. i święta	soboty	robocze	ndz. i święta	soboty	robocze
godziny	1	0.1154669	0.1149153	0.1091321	0.1212957	0.1184482	0.1161762
	2	0.0977704	0.0977072	0.0923330	0.1099609	0.1077066	0.1054429
	3	0.0884468	0.0891553	0.0844470	0.1020967	0.1004887	0.0986782
	4	0.0843090	0.0856672	0.0816293	0.0971279	0.0953165	0.0947096
	5	0.0812141	0.0840347	0.0808429	0.0945225	0.0936997	0.0935185
	6	0.0820259	0.0867323	0.0850815	0.0955447	0.0962147	0.0977121
	7	0.0866449	0.0921648	0.0946223	0.0942601	0.0970847	0.1012425
	8	0.0951065	0.1044940	0.1064878	0.0971595	0.1013725	0.1059504
	9	0.1028438	0.1141104	0.1109507	0.0993801	0.1063407	0.1057333
	10	0.1107059	0.1232663	0.1155333	0.1026894	0.1111689	0.1063095
	11	0.1125797	0.1283707	0.1181672	0.1040123	0.1146930	0.1074085
	12	0.1133840	0.1300238	0.1179864	0.1049720	0.1161796	0.1069436
	13	0.1159020	0.1328597	0.1205593	0.1072935	0.1174800	0.1082572
	14	0.1292584	0.1576703	0.1396359	0.1248038	0.1424492	0.1305127
	15	0.1264562	0.1581869	0.1397007	0.1286913	0.1504823	0.1368942
	16	0.1098500	0.1368859	0.1211640	0.1137612	0.1320012	0.1201760
	17	0.1007034	0.1251025	0.1126547	0.1087524	0.1251975	0.1163866
	18	0.1003625	0.1238332	0.1124553	0.1120876	0.1270224	0.1194649
	19	0.1063050	0.1278965	0.1170177	0.1183834	0.1310629	0.1249754
	20	0.1126042	0.1343312	0.1247424	0.1219769	0.1338481	0.1290746
	21	0.1212068	0.1403844	0.1329055	0.1224441	0.1299816	0.1263649
	22	0.1292025	0.1447086	0.1410262	0.1211529	0.1267815	0.1250952
	23	0.1342296	0.1484820	0.1470006	0.1283018	0.1341413	0.1328410
	24	0.1228016	0.1375902	0.1336502	0.1248283	0.1309890	0.1298580
Suma	16.47	2.5793801	2.9185734	2.7397260	2.6554990	2.8401508	2.7397260
doby	365	29	26	128	31	26	125
Zużycie	1000	74.8020229	75.8829084	350.6849280	82.3204690	73.8439208	342.4657500

UWAGA: Współczynniki „w” profilu przemnaża się przez funkcję F(x):

$F(x) = a * x^4 + b * x^3 + c * x^2 + d * x + e$ , gdzie:

$$a = -8.26482560000000E-10$$

$$b = 6.72879931170000E-07$$

$$c = -1.58363423741440E-04$$

$$d = 8.42567531975061E-03$$

$$e = 1.24870988734365E+00$$

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	Wersja 1.7.2	Strona 42 z 52

Tabela. 7 Profil G

<b>G</b>		<b>G11, G12 – internaty, domy akademickie, itp. ...</b>					
		lato			zima		
		ndz. i święta	soboty	robocze	ndz. i święta	soboty	robocze
<b>godziny</b>	1	0.0836037	0.0855198	0.0905371	0.1120274	0.1200866	0.1375264
	2	0.0748746	0.0757781	0.0782082	0.1004358	0.1060180	0.1165118
	3	0.0681919	0.0687409	0.0699012	0.0901597	0.0954315	0.1013853
	4	0.0634747	0.0642359	0.0646960	0.0838912	0.0880423	0.0922241
	5	0.0595903	0.0606997	0.0612418	0.0792129	0.0830669	0.0875085
	6	0.0563718	0.0586239	0.0628078	0.0776777	0.0823245	0.0911837
	7	0.0592760	0.0637856	0.0737327	0.0815060	0.0887983	0.1061446
	8	0.0571220	0.0653395	0.0842472	0.0784228	0.0900227	0.1236149
	9	0.0626975	0.0755875	0.1008318	0.0820198	0.1001057	0.1420752
	10	0.0681097	0.0835848	0.1114558	0.0879942	0.1092057	0.1551799
	11	0.0746931	0.0885346	0.1179046	0.0956441	0.1172277	0.1629501
	12	0.0773901	0.0895120	0.1181692	0.1006679	0.1205461	0.1636800
	13	0.0797806	0.0913057	0.1166981	0.1053794	0.1235642	0.1627820
	14	0.0818910	0.0915049	0.1141850	0.1103385	0.1247721	0.1613856
	15	0.0815891	0.0904651	0.1118018	0.1128376	0.1272035	0.1618400
	16	0.0812205	0.0899550	0.1073348	0.1159567	0.1308468	0.1621590
	17	0.0800261	0.0877252	0.1022254	0.1238440	0.1371155	0.1672173
	18	0.0802938	0.0864368	0.0987517	0.1332448	0.1440876	0.1743102
	19	0.0815572	0.0863214	0.0977633	0.1412077	0.1496775	0.1811973
	20	0.0856598	0.0886679	0.1014543	0.1467377	0.1517402	0.1855799
	21	0.0940681	0.0943418	0.1079159	0.1506485	0.1510538	0.1854880
	22	0.1014127	0.0983259	0.1128739	0.1517535	0.1462759	0.1813804
	23	0.1031560	0.0976232	0.1118181	0.1486438	0.1401958	0.1733554
	24	0.0963389	0.0919810	0.1026758	0.1367237	0.1300331	0.1571592
Suma	<b>15.18</b>	1.8523892	1.9745962	2.3192315	2.6469754	2.8574420	3.5338388
doły	<b>365</b>	29	26	128	31	26	125
Zużycie	<b>1000</b>	53.7192868	51.3395012	296.8616320	82.0562374	74.2934920	441.7298500

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM I SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 43 z 52

Tabela. 8 Profil K

<b>K</b>		<b>G11, G 12 – oświetlenie klatek schodowych</b>					
		lato			zima		
		ndz. i święta	soboty	robocze	ndz. i święta	soboty	robocze
<b>godziny</b>	1	0.1173443	0.1177000	0.1126049	0.1311697	0.1306214	0.1258378
	2	0.1127227	0.1125351	0.1082067	0.1249327	0.1252229	0.1210080
	3	0.1102852	0.1103457	0.1063451	0.1213620	0.1242614	0.1190135
	4	0.1084389	0.1088977	0.1053727	0.1207925	0.1217391	0.1183325
	5	0.1036619	0.1045781	0.1021516	0.1198813	0.1212142	0.1190815
	6	0.0904559	0.0912504	0.0912339	0.1207407	0.1236314	0.1246074
	7	0.0707463	0.0733703	0.0764928	0.1211942	0.1266652	0.1343307
	8	0.0586297	0.0672996	0.0817801	0.1093482	0.1178474	0.1379737
	9	0.0643318	0.0759895	0.0822377	0.0981379	0.1055450	0.1155552
	10	0.0709584	0.0865432	0.0861715	0.0905808	0.1014173	0.1040092
	11	0.0735723	0.0929264	0.0892421	0.0852434	0.1039959	0.0992932
	12	0.0754688	0.0941282	0.0912634	0.0853160	0.1030210	0.0996634
	13	0.0797320	0.0927100	0.0913826	0.0900994	0.1039396	0.1009177
	14	0.0763025	0.0909847	0.0903019	0.0888748	0.1027170	0.0998586
	15	0.0767722	0.0893752	0.0899904	0.0893720	0.1015538	0.1011267
	16	0.0752533	0.0875976	0.0935436	0.0923975	0.1063220	0.1097635
	17	0.0729882	0.0840797	0.0941084	0.1072002	0.1217513	0.1305433
	18	0.0756917	0.0827536	0.0942072	0.1342598	0.1421688	0.1551546
	19	0.0800865	0.0856389	0.0980683	0.1538647	0.1665859	0.1801002
	20	0.0961165	0.1008858	0.1117249	0.1702016	0.1827459	0.1938453
	21	0.1233124	0.1255369	0.1330501	0.1703105	0.1765611	0.1857864
	22	0.1406522	0.1437551	0.1485462	0.1583274	0.1640118	0.1696572
	23	0.1390452	0.1425874	0.1429893	0.1471403	0.1538356	0.1532624
	24	0.1214093	0.1275849	0.1253839	0.1319896	0.1405342	0.1375150
Suma	<b>16.12</b>	2.2139782	2.3890540	2.4463993	2.8627372	3.0679092	3.1362370
dobry	<b>365</b>	29	26	128	31	26	125
Zużycie	<b>1000</b>	64.2053678	62.1154040	313.1391104	88.7448532	79.7656392	392.0296250

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

Wersja 1.7.2

Strona 44 z 52

## H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- H.1. OSD identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- H.2. Ograniczenia systemowe są podzielone na:
- ograniczenia elektrowniane,
  - ograniczenia sieciowe.
- H.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
  - przyczyny technologiczne w elektrowni,
  - działanie siły wyższej,
  - realizację polityki energetycznej państwa.
- H.4. OSD identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- H.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSD na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
  - plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- H.6. Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez OSD z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- H.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- H.8. OSD przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci przesyłowej, dystrybucyjnej sąsiednich OSD oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- H.9. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSD prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej mając na uwadze zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE,

- dotrzymanie wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej oraz minimalizację skutków ograniczeń w dostawie energii elektrycznej.
- H.10. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSD podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSP oraz innymi OSD.
- H.11. W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, OSD podejmuje działania szczegółowo uregulowane w części ogólnej IRiESD w rozdziale „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”.

<b>IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.</b>		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 46 z 52

## I. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.

Na potrzeby niniejszej IRiESD-Bilansowanie przyjęto następujące oznaczenia skrótów i definicje stosowanych pojęć.

### I.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW

<b>FPP</b>	Fizyczny Punkt Pomiarowy
<b>IRiESD</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (całość)
<b>IRiESD-Bilansowanie</b>	Część szczegółowa IRiESD dotycząca bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi
<b>IRiESP</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (całość)
<b>IRiESP-Bilansowanie</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
<b>KSE</b>	Krajowy System Elektroenergetyczny
<b>LSPR</b>	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
<b>MB</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>FDMB</b>	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>MD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej
<b>MDD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>fMDD</b>	Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>pMDD</b>	Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>OSD</b>	Operator Systemu Dystrybucyjnego
<b>OSP</b>	Operator Systemu Przesyłowego
<b>PDE</b>	Punkt Dostarczania Energii
<b>fPDE</b>	Fizyczny Grafikowy Punkt Dostarczania Energii
<b>pPDE</b>	Fizyczny Profilowy Punkt Dostarczania Energii
<b>POB</b>	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
<b>PPE</b>	Punkt Poboru Energii
<b>URB</b>	Uczestnik Rynku Bilansującego
<b>URD</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.

Data: 31.12.2009 r.

**Wersja 1.7.2**

Strona 47 z 52

<b>URD<sub>o</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
<b>URD<sub>w</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>WIRE</b>	System wymiany informacji o rynku energii

## I.2. POJĘCIA I DEFINICJE

<b>Bilansowanie systemu</b>	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji, polegająca na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii.
<b>Dystrybucja energii elektrycznej</b>	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
<b>Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FDMB)</b>	Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, reprezentujące dostawy energii realizowane w fragmentach sieci dystrybucyjnej, nie objętej obszarem rynku bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczonej w FDMB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
<b>Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (FMDD)</b>	Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
<b>Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (PMDD)</b>	Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe nie umożliwiające rejestracji danych godzinowych, standardowych profili zużycia oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych
<b>Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)</b>	Punkt w sieci reprezentujący urządzenie zainstalowane na sieci OSD umożliwiające rejestrację rzeczywistego pomiaru przepływającej energii elektrycznej.
<b>Jednostka grafikowa</b>	Zbiór Miejsc Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego.
<b>Krajowy System</b>	System elektroenergetyczny na terenie Polski.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 48 z 52



**Elektroenergetyczny**

<b>Mechanizm bilansujący</b>	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w systemie elektroenergetycznym.
<b>Miejsce dostarczania</b>	Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej.
<b>Miejsce dostarczania energii rynku bilansującego (MB)</b>	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.
<b>Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)</b>	Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB a URD.
<b>Miejsce przyłączenia</b>	Punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.
<b>Moc przyłączeniowa</b>	Moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
<b>Obszar OSD</b>	posiadana przez OSD sieć elektroenergetyczna na obszarze określonym w koncesji na dystrybucję energii elektrycznej OSD za której ruch i eksploatację odpowiada OSD;
<b>Obszar Rynku Bilansującego</b>	Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważą 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.
<b>Odbiorca</b>	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
<b>Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym</b>	Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.
<b>Ograniczenia elektrowniane</b>	Ograniczenia wynikające z technicznych warunków pracy jednostek wytwórczych.
<b>Ograniczenia sieciowe</b>	Maksymalne dopuszczalne lub minimalnie niezbędne wytwarzanie mocy w danym węźle, lub w danym obszarze, lub

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 49 z 52

maksymalny dopuszczalny przepływ mocy przez dany przekrój sieciowy, w tym dla wymiany międzysystemowej, z uwzględnieniem bieżących warunków eksploatacji KSE.

<b>Operator</b>	Operator systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego.
<b>Operator handlowy (OH)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
<b>Operator handlowo-techniczny (OHT)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
<b>Operator Systemu Przesyłowego</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
<b>Operator Systemu Dystrybucyjnego</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
<b>Przedsiębiorstwo energetyczne</b>	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.
<b>Przesyłanie – transport energii elektrycznej</b>	Przesyłanie-transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.
<b>Punkt Dostarczania Energii (PDE)</b>	Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej punktów poboru energii, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
<b>Punkt Poboru Energii (PPE)</b>	Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana dostawcy, obejmująca jeden lub więcej fizycznych punktów pomiarowych
<b>Różnica Bilansowa</b>	Ilość energii zużywana przez urządzenia i sieci OSD w procesie dystrybucji energii elektrycznej, ilość energii nielegalnego poboru energii elektrycznej oraz potrzeby własne

	sieciowe OSD. Wyznaczana jest zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.2.
<b>Rynek bilansujący</b>	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
<b>Sieci</b>	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.
<b>Sieć dystrybucyjna</b>	Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
<b>Sprzedawca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
<b>Sprzedaż energii elektrycznej</b>	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
<b>System elektroenergetyczny</b>	Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
<b>Uczestnik Rynku Bilansującego</b>	Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z Operatorem Systemu Przesyłowego, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP-Bilansowanie;
<b>Uczestnik Rynku Detalicznego</b>	Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z właściwym OSD (obowiązek posiadania umowy dystrybucji spełniony jest również w przypadku posiadania umowy kompleksowej).
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiarów i rozliczeń mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią

<b>rozliczeniowy podstawowy</b>	podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej, w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy równoważny</b>	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
<b>Układ pomiarowo-kontrolny</b>	Układ pomiarowy, którego wskazania stanowią podstawę do monitorowania prawidłowości wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych poprzez porównywanie zmierzonych wielkości i/lub bilansowanie obiektów elektroenergetycznych lub obszarów sieci.
<b>Urządzenia</b>	Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
<b>Ustawa</b>	Ustawa z dnia 10.04.1997r. – Prawo energetyczne z późniejszymi zmianami.
<b>Użytkownik systemu</b>	Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.
<b>Wytwórca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia współpracują z siecią.
<b>Zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpiecznego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ustawy Prawo energetyczne, wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tych systemów.

IRiESD – BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.		
Data: 31.12.2009 r.	<b>Wersja 1.7.2</b>	Strona 52 z 52