

**TAURON Dystrybucja GZE S.A.**

**INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

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

**Wchodzi w życie z dniem: .....**

## SPIS TREŚCI

A.	POSTANOWIENIA WSTĘPNE .....	4
A.1.	Uwarunkowania formalno-prawne .....	4
A.2.	Zakres przedmiotowy i podmiotowy .....	5
A.3.	Ogólne zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego.....	6
A.4.	Warunki uczestnictwa w procesie bilansowania w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego .....	7
A.5.	Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej Rynku Detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych .....	8
B.	PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....	11
B.1.	Ogólne zasady wymiany informacji na Rynku Detalicznym .....	11
B.2.	Zasady dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej.....	11
B.3.	Weryfikacja zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej.....	12
C.	ZASADY WYZNACZANIA ORAZ UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.....	13
C.1.	Administrowanie danymi pomiarowymi .....	13
C.2.	Zasady pozyskiwania danych pomiarowych i wyznaczania danych pomiarowo rozliczeniowych .....	13
C.3.	Zasady udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.....	16
D.	ZASADY PROWADZENIA BILANSOWANIA HANDLOWEGO W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	17
D.1.	Ogólne zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe w sieci dystrybucyjnej. ....	17
D.2.	Zasady ustanawiania podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe. ..	18
D.3.	Zasady zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe .....	18
D.4.	Zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe w przypadku zaprzestania działalności POB na RB .....	19
E.	PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY.....	21
E.1.	Wymagania ogólne .....	21
E.2.	Procedura zmiany sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu (pierwsza zmiana sprzedawcy) .....	21
E.3.	Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę (kolejne zmiany sprzedawcy).....	22
F.	ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	23
G.	ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA .....	24
H.	ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI .....	26
I.	POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE.....	28
J.	SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.....	30
J.1.	Oznaczenia skrótów .....	30

J.2. Pojęcia i definicje .....	31
ZAŁĄCZNIK NR 1 Tablice profili obciążeń dla odbiorców profilowych.....	35

## **A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE**

### **A.1. Uwarunkowania formalno-prawne**

A1.1. 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 wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) decyzji Prezesa URE nr DPE-47-28(9)/13818/2007/BT z dnia 29.06.2007r. o wyznaczeniu TAURON DYSTRYBUCJA GZE S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego,
- c) koncesji TAURON DYSTRYBUCJA GZE S.A. (zwanego dalej „Operatorem Systemu Dystrybucyjnego” – w skrócie „OSD”) nr DEE/39B/13818/W/2/2007/BT z dnia 05-10-2007r.,
- d) aktualnej taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP).

A1.2. IRiESD-Bilansowanie uwzględnia postanowienia IRiESP opracowanej przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), umożliwiając podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej uczestnictwo w rynku bilansującym.

A1.3. 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).

A1.4. IRiESD-Bilansowanie, jak również wszelkie zmiany tej części IRiESD podlegają zatwierdzeniu w drodze decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

A1.5. 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.

A1.6. Data wejścia w życie IRiESD-Bilansowanie jest wpisywana na jej stronie tytułowej.

A1.7. Zmiana IRiESD-Bilansowanie przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD-Bilansowanie albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD-Bilansowanie.

A1.8. Każda zmiana IRiESD-Bilansowanie jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

A1.9. 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.
- A1.10. 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.
- A1.11. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD-Bilansowanie albo projektu Karty aktualizacji.
- A1.12. 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.
- A1.13. IRiESD-Bilansowanie lub Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Prezesa URE OSD publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD-Bilansowanie. OSD udostępnia IRiESD-Bilansowanie do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- A1.14. IRiESD-Bilansowanie jest regulaminem w rozumieniu art. 384 par. 1 KC.

## **A.2. Zakres przedmiotowy i podmiotowy**

- A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i warunki 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 sieci dystrybucyjnej,
  - b) zasady kodyfikacji podmiotów i obiektów Rynku Detalicznego stosowane przez OSD,
  - c) procedury powiadamiania o umowach sprzedaży energii elektrycznej, zasady weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
  - d) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,

- e) procedury zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
  - f) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
  - g) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
  - h) postępowanie reklamacyjne,
  - i) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.
- A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRIESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną OSD, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania energii dla 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) Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
  - b) użytkowników systemu dystrybucyjnego,
  - 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.

### **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 S.A., który na mocy ustawy Prawo Energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP.
- A.3.2. OSD 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. Funkcję URB<sub>SD</sub> na obszarze OSD pełni TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.
- A.3.5. Funkcję sprzedawcy rezerwowego na obszarze OSD pełni TAURON Sprzedaż GZE Sp. z o.o.

#### **A.4. Warunki uczestnictwa w procesie bilansowania w sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego**

- A.4.1. OSD zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, o ile zostaną one zgłoszone do OSD w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań ustalonych w IRiESD-Bilansowanie i umowach dystrybucji.
- A.4.2. URB może pełnić funkcję Podmiotu Odpowiedzialnego za Bilansowanie Handlowe (POB) na obszarze działania OSD po zawarciu umowy dystrybucji z właściwym OSD.
- A.4.3. Podstawą realizacji usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz URD na obszarze działania OSD, jest umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta przez odbiorcę energii elektrycznej lub upoważnionego sprzedawcę z tym operatorem
- A.4.4. Umowa, o której mowa w punkcie A.4.3. może zostać zawarta i jest realizowana przez OSD pod warunkiem :
- a) posiadania przez URD odpowiednich koncesji, jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - b) zawarcia przez URD umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucyjną z OSD – w przypadku URD typu odbiorca (URD<sub>O</sub>),
  - c) zawarcia przez URD umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD - w przypadku URD typu wytwórcy (URD<sub>W</sub>).
- A.4.5. Umowa o świadczenie usług dystrybucji między URD typu odbiorca energii a OSD musi zostać zawarta przed zgłoszeniem do OSD przez sprzedawcę zawartej z URD umowy sprzedaży energii elektrycznej i wchodzi w życie z dniem rozwiązania umowy kompleksowej.
- A.4.6. Rozwiązanie umowy kompleksowej między URD a sprzedawcą z urzędu, dokonane na wniosek URD, następuje z dniem wejścia w życie umowy sprzedaży energii zawartej pomiędzy URD a nowym sprzedawcą, lecz nie wcześniej niż w ostatnim dniu drugiego miesiąca następującego po miesiącu, w którym wniosek URD został złożony.
- A.4.7. Podstawą realizacji usług bilansowania handlowego na rzecz sprzedawców oraz wytwórców energii elektrycznej na obszarze działania OSD, jest umowa dystrybucyjna zawarta przez POB z tym operatorem.
- A.4.8. Umowa, o której mowa w punkcie A.4.7. określa między innymi:
- a) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym podmiotów działających na obszarze OSD,
  - b) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD<sub>D</sub>),
  - c) wykaz sprzedawców i wytwórców, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
  - d) algorytmy wyznaczania energii rzeczywistej w Miejscach Dostarczania Rynku Bilansującego (MB),
  - e) zasady i procedury wymiany informacji między OSD i POB.

- A.4.9. Umowa, o której mowa w punkcie A.4.7. może zostać zawarta i jest realizowana przez OSD pod warunkiem:
- a) zawarcia przez POB umowy przesyłowej z OSP,
  - b) uaktywnienia przydzielonych dla POB przez OSP MB w sieci OSD.
- A.4.10. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSD, jest generalna umowa dystrybucyjna zawarta przez sprzedawcę z tym operatorem. Wzór takiej umowy jest dostępny na stronie [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl).
- A.4.11. Umowa, o której mowa w punkcie A.4.10. może zostać zawarta i jest realizowana przez OSD pod warunkiem:
- a) posiadania przez sprzedawcę odpowiednich koncesji, jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - b) zapewnienia URD, dla których realizuje umowy sprzedaży energii elektrycznej usługi bilansowania handlowego na RB, pełniąc samodzielnie funkcję POB lub poprzez zawarcie odpowiednich umów z podmiotami pełniącymi tę funkcję na obszarze OSD.
- A.4.12. Umowa, o której mowa w punkcie A.4.10. określa między innymi:
- a) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD,
  - b) zasady rozliczeń finansowych za dodatkowe odczyty układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane przez OSD tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD, w tym w szczególności odczyty dokonywane w związku ze zmianą sprzedawcy,
  - c) oznaczenie przez Sprzedawcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, oraz zasady zmiany tego podmiotu,
  - d) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD<sub>D</sub>),
  - e) zasady i procedury wymiany informacji między OSD i sprzedawcą,
  - f) zasady rozliczeń za wstrzymywanie dostarczania energii elektrycznej na żądanie sprzedawcy.
- A.4.13. 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.4.14. Stawki dla rozliczeń finansowych, o których mowa w punkcie A.4.12 ust. b, zawarte w generalnej umowie dystrybucyjnej, o której mowa w punkcie A.4.10., wyznaczone są na podstawie rzeczywistych kosztów ponoszonych przez OSD.

#### **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 energii w obszarze sieci dystrybucyjnej OSD realizuje następujące zadania:
- a. Przyporządkowywanie POB określonych MB służących do reprezentowania na Rynku Bilansującym ilości dostarczonej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i dystrybucyjnych,
  - b. Przyporządkowywanie sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, w tym obsługa zmiany POB na podstawie umów dystrybucyjnych i generalnych umów dystrybucyjnych,
  - c. Przyporządkowywanie URD do poszczególnych MD<sub>D</sub> przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucyjnych,
  - d. Udział w obsłudze sytuacji polegających na utracie przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca bilansującego go handlowo POB,
  - e. Przekazywanie do OSP danych konfiguracyjnych niezbędnych do monitorowania poprawności konfiguracji rynku hurtowego,
  - f. Rozpatrywanie reklamacji POB dotyczących danych konfiguracyjnych i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.
- A.5.3. OSD nadaje kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSD oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie operatora systemu dystrybucyjnego, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:
- a) URD typu wytwórca – AAAA\_KodOSD\_W\_XXXX  
(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod OSD)\_(typ URD)\_(numer podmiotu),
  - b) URD typu odbiorca – AAAA\_KodOSD\_O\_XXXX  
(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod OSD)\_(typ URD)\_(numer podmiotu),
  - c) dla sprzedawców - AAAA\_KodOSD\_P\_XXXX  
(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod OSD)\_(typ podmiotu)\_(numer podmiotu),
- A.5.4. Sprzedawcy nie posiadający jeszcze kodów identyfikacyjnych mogą zwrócić się do dowolnego OSD o nadanie im kodu identyfikacyjnego.
- A.5.5. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia OSD faktu rejestracji (posiadania kodu identyfikacyjnego) przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej, o ile jest to inny operator niż ten, który nadał przedsiębiorstwu obrotu kod identyfikacyjny.
- A.5.6. W przypadku sprzedawców zarejestrowanych przez OSP stosowane są nadane temu podmiotowi kody, przy czym jest wymagane potwierdzenie OSD faktu rejestracji przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji sprzedawcy odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucyjnej lub generalnej umowy dystrybucyjnej pomiędzy podmiotem oraz właściwym OSD. Umowa ta zawiera również niezbędne elementy, o których mowa w innych rozdziałach IRiESD-Bilansowanie.

- A.5.8. OSD nadaje kody identyfikacyjne obiektom Rynku Detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
- A.5.9. MD<sub>D</sub> - Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego  
MD\_AAAA\_AX\_XXXX\_A\_XX (20znaków)
- Kody MD<sub>D</sub> mają następującą postać:
- (rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe POB)\_(kod typu URD w MD<sub>D</sub>)\_(numer obiektu MB)\_(kod typu MD<sub>D</sub>)\_(numer obiektu RD),*
- A.5.10. <sub>F</sub>MD<sub>D</sub> – Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego, 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.
- A.5.11. <sub>P</sub>MD<sub>D</sub> – Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego, 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.
- A.5.12. PDE - Punkt Dostarczania Energii - PDE\_AAAA\_KodOSD\_A\_XXXX (18 znaków)
- Kody PDE mają następującą postać:
- (rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod OSD)\_(typ URD)\_(numer podmiotu),*
- A.5.13. FPP - Fizyczny Punkt Pomiarowy – AAAAAAAAAAXX (11 znaków)
- Kody FPP mają następującą postać
- (kod obiektu energetycznego)(kod urządzenia energetycznego),*
- A.5.14. PPE - Punkt Poboru Energii (32 znaki)
- Kody PPE mają następującą postać:
- (kod kraju)(kod OSD)(unikalne dopełnienie)(liczba kontrolna)*

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

### **B.1. Ogólne zasady wymiany informacji na Rynku Detalicznym**

- B.1.1. Wymiana informacji dotyczących realizacji umów sprzedaży oraz bilansowania handlowego pomiędzy sprzedawcami i podmiotami odpowiedzialnymi za bilansowanie handlowe a OSD odbywa się w formie elektronicznej poprzez udostępnione przez OSD dedykowane oprogramowanie Platformy Wymiany Informacji (PWI) dostępnej pod adresem <http://platforma.tauron-dystrybucja.pl>.
- B.1.2. OSD niezwłocznie po zawarciu umów ze sprzedawcami oraz podmiotami odpowiedzialnymi za bilansowanie handlowe na obszarze sieci dystrybucyjnej przekazuje upoważnionym przedstawicielom login i hasła dostępu umożliwiające korzystanie z PWI.
- B.1.3. Wymiana informacji dokonywana jest na formularzach i w terminach określonych w dokumentacji PWI: "Standardy komunikatów" oraz "Instrukcja Użytkownika PWI" dostępnych na stronie OSD pod adresem: [http:// platforma.tauron-dystrybucja.pl](http://platforma.tauron-dystrybucja.pl).

### **B.2. Zasady dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej**

- B.2.1. Powiadomienia OSD o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej dokonują sprzedawcy posiadający zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej z URD<sub>O</sub>.
- B.2.2. Powiadomienia, o których mowa w p.B.2.1. dokonywane są w oknie czasowym od godziny 00:01 pierwszego dnia roboczego każdego miesiąca, do godziny 23:59 piątego dnia roboczego miesiąca, na elektronicznych formularzach Z\_03 udostępnionych w systemie PWI, zawierających między innymi:
  - a) numer PPE bądź FPP,
  - b) dane teleadresowe,
  - c) planowany termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej,
  - d) planowane ilości energii objętej umową, w podziale na okresy określone przez OSD,
  - e) kody sprzedawcy, POB i MD<sub>D</sub>.
- B.2.2a Od dnia 1 stycznia 2009 r. powiadomienia, o których mowa w p.B.2.1. dokonywane będą w oknie czasowym od godziny 00:01 pierwszego dnia roboczego każdego miesiąca, do godziny 23:59 dziesiątego dnia roboczego miesiąca, na elektronicznych formularzach Z\_03 udostępnionych w systemie PWI, zawierających między innymi:
  - a) numer PPE bądź FPP,
  - b) dane teleadresowe,
  - c) planowany termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej,

d) planowane ilości energii objętej umową, w podziale na okresy określone przez OSD,

e) kody sprzedawcy, POB i MD<sub>D</sub>.

- B.2.3. W terminie, o którym mowa w p.B.2.2. dopuszcza się kilkukrotne przekazanie przez sprzedawcę zgłoszenia Z\_03. Do weryfikacji OSD przyjmuje ostatnie otrzymane zgłoszenie. W przypadku otrzymania przez OSD od różnych sprzedawców zgłoszenia Z\_03 na ten sam okres sprzedaży, dotyczącego tego samego PPE bądź FPP, będzie realizowane zgłoszenie z wcześniejszym terminem publikacji na PWI.
- B.2.4. Powiadomienia OSD o rozwiązaniu umów sprzedaży energii elektrycznej z URDO<sub>O</sub> dokonują sprzedawcy na formularzach określonych w generalnej umowie dystrybucyjnej, o której mowa w punkcie A.4.10.

### **B.3. Weryfikacja zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej**

- B.3.1. OSD dokonuje wstępnej weryfikacji otrzymanych zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej przesłanych przez sprzedawców na zasadach określonych w pkt. B.2.2. i B.2.2a odpowiednio w terminie do 7-go roboczego dnia miesiąca M-1, a od 1 stycznia 2009 r. do 12 dnia roboczego miesiąca M-1.
- B.3.2. Weryfikacja zgłoszeń, o których mowa w p. B.3.1. obejmuje sprawdzenie poprawności wypełnienia formularza zgłoszenia oraz zgodności otrzymanych informacji z danymi zawartymi w umowach, o których mowa w pkt .A.4.
- B.3.3. Wyniki wstępnej weryfikacji zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych PPE lub FPP są publikowane przez OSD na PWI i udostępniane nowym sprzedawcom w komunikatach Z\_05N odpowiednio do 7-go roboczego dnia miesiąca M-1, a od 1 stycznia 2009 r. do 12 dnia roboczego miesiąca M-1.
- B.3.4. Pozytywnie zweryfikowane przez OSD zgłoszenia, są publikowane przez OSD na PWI i udostępniane dotychczasowym sprzedawcom w komunikatach Z\_05S odpowiednio do 7-go roboczego dnia miesiąca M-1 , a od 1 stycznia 2009 r. do 12 dnia roboczego miesiąca M-1 celem poinformowania o planowanych datach rozwiązania umów sprzedaży energii elektrycznej w poszczególnych PPE lub FPP.
- B.3.5. Do 2 dnia roboczego od daty opublikowania informacji, o których mowa w p.B.3.4. dotychczasowi sprzedawcy przesyłają do OSD poprzez PWI potwierdzenie lub odmowę zakończenia dotychczasowej umowy sprzedaży energii elektrycznej (wymeldowania) URDO<sub>O</sub> w postaci komunikatu Z\_08. Odmowę zakończenia dotychczasowej umowy sprzedaży dopuszcza się jedynie w przypadku braku wypowiedzenia tej umowy ze strony odbiorcy lub podmiotu przez niego upoważnionego.
- B.3.6. Brak odpowiedzi ze strony dotychczasowego sprzedawcy w terminie określonym w pkt.B.3.5. OSD uznaje za wyrażenie przez dotychczasowego sprzedawcę zgody na wymeldowanie odbiorcy.
- B.3.7. W przypadku przesłania przez dotychczasowych sprzedawców komunikatów Z\_08 z odmową wymeldowania, OSD w ciągu 2 dni roboczych (a od 1 stycznia 2009 r. w ciągu 1 dnia roboczego) powiadamia o tym nowych sprzedawców przesyłając przez PWI komunikaty Z\_04 oraz przerywa proces zmiany sprzedawcy w poszczególnych PPE lub FPP.

- B.3.8. W przypadku otrzymania przez OSD komunikatów Z\_08 z potwierdzeniem wymeldowania, bądź w przypadku braku odpowiedzi ze strony dotychczasowych sprzedawców w terminie określonym w pkt.B.3.5. OSD publikuje na PWI i udostępnia nowym sprzedawcom w ciągu 2 dni roboczych (a od 1 stycznia 2009 r. w ciągu 1 dnia roboczego) komunikaty Z\_04 z potwierdzeniem przyjęcia do realizacji zgłoszonych umów sprzedaży energii oraz przystępuje do wprowadzania zmian w konfiguracji obiektowej Rynku Detalicznego na miesiąc M.
- B.3.9. Aktualną strukturę obiektową Rynku Detalicznego dla miesiąca M OSD publikuje na PWI i udostępnia dla poszczególnych sprzedawców i POB w komunikatach Z\_13 do końca miesiąca M-1.

## **C. ZASADY WYZNACZANIA ORAZ UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH**

### **C.1. Administrowanie danymi pomiarowymi**

- C.1.1. OSD pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej.
- C.1.2. Administrowanie przez **OSD** danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii, dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym i Rynku Detalicznym i obejmuje następujące zadania:
- a) Eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
  - b) Akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSD,
  - c) Wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych fizycznych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej określonych w pkt. A.5.,
  - d) Agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej określonych w pkt. A.5.,
  - e) Udostępnianie OSP, POB, sprzedawcom i URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - f) 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.2. Zasady pozyskiwania danych pomiarowych i wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych**

- C.2.1. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR).

- C.2.2. 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 z/do sieci dystrybucyjnej.
- C.2.3. OSD wyznacza ilości energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:
- uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych,
  - 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,
  - standardowych profili zużycia, wartości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w pkt. a i b oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- C.2.4. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci, pobieranej lub przesyłanej 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.2.5. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych o których mowa w pkt.C.2.4. ilość energii elektrycznej wprowadzanej do sieci, pobieranej lub przesyłanej określa się w każdej godzinie doby lub miesiący w następujący sposób:
- na podstawie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie),
  - jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej z odpowiednich godzin dni ostatniego miesiąca,
  - w przypadku, gdy podmiot nie uczestniczył w procesie rozliczeń przez okres ostatniego miesiąca, ilość energii wyznacza się jako średnią arytmetyczną ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu miesiąca, w którym podmiot uczestniczył.
- C.2.6. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowymi, OSD udostępnia dane pomiarowe obliczone jako średnia arytmetyczna z ostatnich pięciu maksymalnych pomiarów dla danej godziny.
- C.2.7. 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 zaokrąglenia.
- C.2.8. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Bilansującego  $_{FD}MB$ :
- Wartość energii rzeczywistej w  $_{FD}MB$  w godzinie  $h$  jest wyznaczana jako suma wartości energii rzeczywistych w godzinie  $h$  w poszczególnych  $MD_D$  wchodzących w skład  $_{FD}MB$

$$ER_{MBi}^h = \sum_{j \in i} ER_{MDD}^h$$

gdzie:

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

$ER_{MDD}^h$  wartość energii rzeczywistej w  $MD_D$  wchodzącym w skład i-tego  $_{FD}MB$  w godzinie h

C.2.9. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego  $_{p}MD_D$  w podstawowym cyklu rozliczeniowym obowiązującym na RB:

$$ER_{MD_Di}^h = \sum_1^k \left( \frac{\sum_1^n ED_{Zk}^M}{\sum_{h=1}^m E_{PSkh}} * E_{PSkh} \right)$$

gdzie:

$ER_{MD_Di}^h$  wartość energii rzeczywistej w i-tym  $MD_D$  w godzinie h

$ED_{Zk}^M$  deklarowany, pobór energii dla miesięcznego okresu rozliczeniowego M, w PPE wchodzącym w skład j-tego  $MD_D$ , któremu został przydzielony standardowy profil obciążenia typu k

$\sum_{h=1}^m E_{PSkh}$  - suma wartości godzinowych energii standardowego profilu obciążenia typu k dla miesięcznego okresu rozliczeniowego M

$E_{PSkh}$  - wartość standardowego profilu obciążenia typu k w godzinie h

k – ilość typów profili przydzielonych dla PPE wchodzących w skład MB

m – ilość godzin w miesiącu M

C.2.10. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego  $_{p}MD_D$  w cyklu korekty na RB:

$$ER_{MDDi}^h = \sum_1^k \left( \frac{\sum_1^n ER_{kT}^M}{\sum_{h=1}^m E_{PSkhT}} * E_{PSkh} \right)$$

gdzie:

$ER_{MDDi}^h$  - wartość energii rzeczywistej w i-tym  $MD_D$  w godzinie h

$ER_{kT}^M$  - rzeczywisty, wyznaczony na podstawie odczytu urządzeń pomiarowych pobór energii w strefie T dla okresu rozliczeniowego M, w PPE wchodzącym w skład j-tego MB, któremu został przydzielony standardowy profil obciążenia typu k

$\sum_{h=1}^m E_{PSkhT}$  - suma wartości godzinowych energii w strefie T standardowego profilu obciążenia typu k dla miesięcznego okresu rozliczeniowego M

$E_{PSkh}$  - wartość standardowego profilu obciążenia typu k w godzinie h

k – ilość typów profili przydzielonych dla PPE wchodzących w skład MB

m – ilość godzin w miesiącu M

T – strefa czasowa obowiązująca w grupie taryfowej określona w obowiązującej taryfie OSD

C.2.11. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego  $FMD_D$ :

Wartość energii rzeczywistej w  $FMD_D$  w godzinie h jest wyznaczana jako suma wartości energii rzeczywistych w godzinie h w poszczególnych PDE wchodzących w skład  $FMD_D$

$$ER_{MDDi}^h = \sum_{j \in i} ER_{PDE}^h$$

gdzie:

$ER_{MDDi}^h$  wartość energii rzeczywistej w i-tym  $FMD_D$  w godzinie h

$ER_{PDE}^h$  wartość energii rzeczywistej w PDE wchodzącym w skład i-tego  $FMD_D$  w godzinie h

C.2.12. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego PDE:

Wartość energii rzeczywistej w PDE w godzinie h jest wyznaczana jako suma wartości energii rzeczywistych w godzinie h w poszczególnych FPP wchodzących w skład PDE

$$ER_{PDEi}^h = \sum_{j \in i} ER_{FPP}^h$$

gdzie:

$ER_{PDEi}^h$  wartość energii rzeczywistej w i-tym PDE w godzinie h

$ER_{FPP}^h$  wartość energii rzeczywistej w FPP wchodzącym w skład i-tego PDE w godzinie h

### C.3. Zasady udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych

C.3.1. 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.



- C.3.2. Dane pomiarowe poszczególnych URD udostępniane są sprzedawcom na podstawie upoważnień udzielonych sprzedawcom przez URD w umowach handlowych.
- Sprzedawcy realizujący umowy sprzedaży energii w obszarze sieci dystrybucyjnej zobowiązani są uzyskać takie pełnomocnictwo w umowach handlowych zawieranych z URD przyłączonymi do sieci OSD.
- C.3.3. Dane pomiarowe poszczególnych PDE wchodzących w skład  $FMD_D$  udostępniane są przez OSD dla POB i sprzedawców poprzez serwer FTP OSD.
- C.3.4. Dane pomiarowe dla poszczególnych PPE wchodzących w skład  $pMD_D$  oraz dane pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSD dla POB i sprzedawców poprzez Systemy Wymiany Informacji OSD.
- C.3.5. Udostępnianie danych przez OSD odbywa się zgodnie z zasadami i w terminach określonych w generalnych umowach dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD a sprzedawcami oraz w umowach dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD a POB.
- C.3.6. Dane pomiarowe udostępniane są przez OSD dla URD zgodnie z zasadami i w terminach określonych w umowach o świadczenie usług dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD a URD.
- C.3.7. Udostępniane przez OSD dane, w tym także dane pomiarowo-rozliczeniowe, wyznaczone w oparciu o dane szacunkowe oraz na podstawie standardowych profili zużycia mogą być korygowane przez OSD w przewidzianym w IRiESP cyklu korygującym.
- C.3.8. OSD wyznacza energię rzeczywistą dla URD będących wytwórcami lub odbiorcami w cyklach miesięcznych i udostępnia dane pomiarowe do piątej doby kolejnego miesiąca za miesiąc poprzedni.
- C.3.9. W przypadku braku danych stanowiących podstawę do rozliczeń, OSD udostępnia dane pomiarowe niezwłocznie po ich uzyskaniu.
- C.3.10. URD typu wytwórca, sprzedawca oraz POB mają prawo wnosić do OSD o dokonanie korekty danych pomiarowych na zasadach określonych w pkt. I IRiESD-Bilansowanie.
- C.3.11. URD typu odbiorca mają prawo wnosić do OSD o dokonanie korekty danych pomiarowych na zasadach określonych w taryfie OSD.

## **D. ZASADY PROWADZENIA BILANSOWANIA HANDLOWEGO W SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

### **D.1. Ogólne zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe w sieci dystrybucyjnej.**

- D.1.1. Przejmowanie odpowiedzialności za bilansowanie handlowe użytkowników systemu dystrybucyjnego odbywa się zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD-Bilansowanie na podstawie umów określonych w pkt.A.4.
- D.1.2. OSD po spełnieniu przez sprzedawców, URD typu wytwórcy oraz POB wymagań formalnych określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie dokonuje zmian

w strukturze podmiotowej i obiektowej Rynku Detalicznego w obrębie swojej sieci przy czym:

- a) każdy FPP i PPE danego URD typu odbiorca musi być przyporządkowany tylko do jednego MD<sub>D</sub>,
- b) każdy PDE lub zbiór PDE danego URD typu wytwórca musi być przyporządkowany tylko do jednego MD<sub>D</sub>,
- c) każdy MD<sub>D</sub> musi być przyporządkowany tylko do jednego FD<sub>MB</sub>,
- d) każdy FD<sub>MB</sub> musi być przyporządkowany tylko do jednego POB.

D.1.3. POB odpowiedzialny za bilansowanie handlowe użytkowników systemu dystrybucyjnego jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD oraz sprzedawców i wytwórców, dla których świadczy usługę bilansowania handlowego o zaprzestaniu działalności na RB.

## **D.2. Zasady ustanawiania podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe.**

D.2.1. Ustanowienia POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe poszczególnych MD<sub>D</sub> w ramach FD<sub>MB</sub> dokonują sprzedawcy w generalnych umowach dystrybucyjnych oraz URD typu wytwórca w umowach dystrybucyjnych zawartych z OSD.

D.2.2. Przejęcie przez POB odpowiedzialności za bilansowanie handlowe poszczególnych FD<sub>MB</sub> i MD<sub>D</sub> w obszarze sieci dystrybucyjnej OSD następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na RB, lecz nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od daty spełnienia warunków określonych w pkt. A.4.9.

D.2.3. Przyporządkowanie kolejnych PPE i FPP do MD<sub>D</sub> w ramach FD<sub>MB</sub> dokonywane jest na podstawie zgłoszeń zmiany sprzedawcy przekazanych do OSD zgodnie z zasadami określonymi w pkt.B.2.

D.2.4. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w punkcie D.3 niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

D.2.5. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w p.D.2.4., 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.3.

## **D.3. Zasady zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe**

D.3.1. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe poszczególnych MD<sub>D</sub> w ramach FD<sub>MB</sub> następuje zgodnie z zapisami w umowach zawartych pomiędzy:

- a) Sprzedawcą lub URD typu wytwórca i:
  - a.1) OSD,
  - a.2) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
  - a.3) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe.

oraz

b) OSP i:

- b.1) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- b.2) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- b.3) OSD.

oraz

c) OSD i

- c.1) POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe
- c.2) POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe.

D.3.2. W przypadku zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe MD<sub>D</sub> w ramach  $\text{FDMB}$  sprzedawca lub wytwórca dokonujący zmiany oraz POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe i POB przejmujący tą odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia OSD o tym fakcie, w formie pisemnej.

D.3.3. OSD dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty drogą elektroniczną lub w formie pisemnej. Szczegółowe zasady, terminy i format wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSD.

D.3.4. Zmiana POB następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na RB 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.4. Zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe w przypadku zaprzestania działalności POB na RB**

D.4.1. POB odpowiedzialny za bilansowanie handlowe użytkowników systemu dystrybucyjnego ma obowiązek skutecznego poinformowania, z minimum 30 dniowym wyprzedzeniem, OSD oraz sprzedawców i URD typu wytwórcy, dla których świadczy usługę bilansowania handlowego, o planowanym zaprzestaniu działalności na RB.

D.4.2. OSD po uzyskaniu informacji, o której mowa w pkt.D.4.1. niezwłocznie powiadamia sprzedawców, dla których POB zaprzestający działalności na RB świadczy usługę bilansowania handlowego w odpowiednich MD<sub>D</sub>, o braku możliwości realizacji umowy sprzedaży energii dla URD przez tego sprzedawcę, o ile nie nastąpi zmiana POB na zasadach określonych w pkt.D.3

D.4.3. Jeżeli zmiana POB, o której mowa w pkt.D.4.2. nie zostanie zgłoszona do OSD na zasadach określonych w pkt.D.3., lub nie zostanie przeprowadzona z przyczyn niezależnych od OSD przed terminem planowanego zaprzestania przez POB działalności na RB następuje wstrzymanie przez OSD realizacji umów sprzedaży energii dotychczasowego sprzedawcy. Jednocześnie URD typu odbiorcy są przejmowani przez sprzedawcę rezerwowego.

- D.4.4. W przypadku nieplanowanego zaprzestania działalności na RB przez POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe użytkowników systemu dystrybucyjnego następuje wstrzymanie przez OSD realizacji umów sprzedaży energii sprzedawców, dla których POB świadczył usługę bilansowania handlowego. Jednocześnie URD typu odbiorcy są przejmowani przez sprzedawcę rezerwowego.
- D.4.5. W przypadku, gdy odbiorca utraci sprzedawcę rezerwowego lub POB świadczący usługę bilansowania dla sprzedawcy rezerwowego zaprzestanie działalności na RB, OSD wstrzymuje realizację umowy sprzedaży tego sprzedawcy do odbiorcy. Rozliczenie za energię niezbilansowaną dostarczoną przez OSD do URD w okresie poprzedzającym wstrzymanie realizacji umowy sprzedaży energii następuje po cenach rozliczeniowych RB.
- D.4.6. W przypadku zaprzestania działalności na RB przez POB świadczącego usługę bilansowania dla URD typu wytwórca odpowiedzialność za bilansowanie handlowe wytwórcy przejmuje OSD, o ile w umowie dystrybucyjnej między OSD, wytwórcą nie został wskazany POB rezerwowego.
- D.4.7. W przypadku przejęcia przez OSD odpowiedzialności za bilansowanie handlowe URD typu wytwórca udział w Rynku Detalicznym wytwórcy odbywa się na następujących zasadach:
- a) wytwórcy nie zgłaszają do OSD Umów Sprzedaży Energii do fizycznej realizacji,
  - b) pozycja kontraktowa deklarowana jest równa zero,
  - c) rozliczenie za energię niezbilansowaną następuje po cenach rozliczeniowych RB.

## **E. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY**

### **E.1. Wymagania ogólne**

- E.1.1. Procedury zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarte w niniejszym rozdziale, dotyczą odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.
- E.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSD, jest generalna umowa dystrybucyjna, zawarta przez sprzedawcę z OSD, która reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSD oraz warunki, jakie powinien spełnić sprzedawca, aby sprzedawać energię elektryczną odbiorcom z obszaru działania OSD.
- E.1.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy odbiorcy, który chce skorzystać z prawa zmiany sprzedawcy, musi spełniać na dzień zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa w p.A.4.3, wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych, określone w części ogólnej IRiESD. Warunek ten nie dotyczy odbiorców rozliczanych za pomocą standardowych profili zużycia.
- E.1.4. Przy każdej zmianie sprzedawcy przez odbiorcę 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.
- E.1.5. Zmiana sprzedawcy dokonywana jest z uwzględnieniem zapisów obowiązujących umów o świadczenie usług dystrybucji.
- E.1.6. Zmiana sprzedawcy, tj. wejście w życie umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i sprzedawcą może nastąpić z pierwszym dniem miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym OSD otrzymał zgłoszenia określone w punktach E.2.4 oraz E.3.3.
- E.1.7. Odbiorca, o którym mowa w p.E.1.1., nie może zawierać umów sprzedaży energii elektrycznej dla jednego PPE bądź FPP na ten sam okres z więcej niż jednym sprzedawcą.  
W przypadku więcej niż jednego PPE bądź FPP dopuszcza się zawarcie przez odbiorcę oddzielnych umów sprzedaży energii elektrycznej dla każdego PPE bądź FPP, pod warunkiem zawarcia dla każdego z nich oddzielnej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

### **E.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu (pierwsza zmiana sprzedawcy)**

- E.2.1. Odbiorca zawiera umowę sprzedaży energii elektrycznej z wybranym przez siebie sprzedawcą posiadającym generalną umowę dystrybucyjną z OSD (wykaz sprzedawców posiadających podpisane umowy generalne jest publikowany przez OSD na stronie internetowej pod adresem: [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)).
- E.2.2. Odbiorca składa w Biurze Obsługi Klienta wnioski o rozwiązanie umowy kompleksowej i zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa

- w pkt.A.4.3. Wnioski te mogą być także złożone przez sprzedawcę, o ile posiada on pisemne upoważnienie do dokonania wypowiedzenia umowy kompleksowej oraz zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji w imieniu i na rzecz odbiorcy.
- E.2.3. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawiera wszystkie dane ewidencyjne dotyczące odbiorcy niezbędne do dokonania zgłoszenia zmiany sprzedawcy.
- E.2.4. Zgłoszenia, o którym mowa w punkcie E.2.3. dokonuje sprzedawca zgodnie z zasadami określonymi w generalnej umowie dystrybucyjnej oraz punkcie B niniejszej Instrukcji.
- E.2.5. Proces weryfikacji zgłoszeń zmian sprzedawcy i umów sprzedaży energii elektrycznej jest realizowany przez OSD między pierwszym a jedenastym dniem roboczym każdego miesiąca.
- E.2.6. Zmiana sprzedawcy może nastąpić z pierwszym dniem miesiąca kalendarzowego. Przy czym data zmiany sprzedawcy określona w zgłoszeniu nie może być wcześniejsza niż data rozwiązania umowy kompleksowej.
- E.2.7. OSD dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej na dzień zmiany sprzedawcy zgodnie z zasadami określonymi w pkt.E.1.4 oraz przekazuje dane pomiarowe sprzedawcom.

### **E.3. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę (kolejne zmiany sprzedawcy)**

- E.3.1. Odbiorca zawiera umowę sprzedaży energii elektrycznej z wybranym przez siebie sprzedawcą posiadającym generalną umowę dystrybucyjną z OSD (wykaz sprzedawców posiadających podpisane umowy generalne jest publikowany przez OSD na stronie internetowej pod adresem: [www.tauron-dystrybucja.pl](http://www.tauron-dystrybucja.pl)).
- E.3.2. Odbiorca lub sprzedawca, o ile posiada on pisemne upoważnienie do działania w imieniu i na rzecz odbiorcy, wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- E.3.3. Sprzedawca dokonuje zgłoszenia umowy sprzedaży (zmiany sprzedawcy) zgodnie z zasadami określonymi w generalnej umowie dystrybucyjnej oraz punkcie B niniejszej Instrukcji.
- E.3.4. Proces weryfikacji zgłoszeń zmian sprzedawcy i umów sprzedaży energii elektrycznej jest realizowany przez OSD między pierwszym a jedenastym dniem roboczym każdego miesiąca.
- E.3.5. Zmiana sprzedawcy może nastąpić z pierwszym dniem miesiąca kalendarzowego. Przy czym data zmiany sprzedawcy określona w zgłoszeniu nie może być wcześniejsza niż data rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- E.3.6. OSD dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej na dzień zmiany sprzedawcy zgodnie z zasadami określonymi w p.E.1.4 oraz przekazuje dane pomiarowe sprzedawcom.
- E.3.7. OSD potwierdza odbiorcy przyjęcie do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą i przesyła:

- a) pisemne potwierdzenie dla odbiorcy nie będącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym,
  - b) pisemne potwierdzenie wraz z aneksem do umowy o świadczenie usług dystrybucji dla odbiorcy będącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym.
- E.3.8. Odbiorca będący odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym odsyła niezwłocznie do OSD podpisany aneks do umowy o świadczenie usług dystrybucji. Zmianę sprzedawcy w przypadku nie odesłania aneksu OSD uznaje za nieskuteczną.

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

- F.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:
- a) na stronach internetowych OSD,
  - b) w niniejszej IRiESD-Bilansowanie opublikowanej na stronach internetowych OSD,
  - c) poprzez ogłoszenia prasowe,
  - d) w punktach obsługi klienta.
- F.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 lub telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.
- F.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,
  - 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 dystrybucji.
- F.5. Odpowiedzi na zapytanie złożone w formie pisemnej lub elektronicznej przez odbiorcę OSD udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSD.

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

- G.1. OSD określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie zarejestrowanych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSD z pośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej poniżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Profile te są określone w Tablicy T.1.
- G.2. Dla odbiorców którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, o których mowa w pkt. G.1., OSD na podstawie:
- a) parametrów technicznych przyłącza,
  - b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
  - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
- przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.
- G.3. Przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej przyjmowane są w systemie informatycznym służącym do obsługi procesu zmiany sprzedawcy i są udostępniane sprzedawcy w komunikacie, o którym mowa w p.B.3.9.
- G.4. Sprzedawca, o którym mowa w p.G.3., na podstawie profili i planowanej ilość poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP.
- G.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w p.G.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSD. W takim przypadku OSD dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu i planowanej ilość poboru energii elektrycznej oraz udostępnia sprzedawcy zweryfikowane parametry, zgodnie z zapisami generalnej umowy dystrybucyjnej.



Tablica T.1.

Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych.

Nazwa profilu	Zakwalifikowani odbiorcy
Profil A	Odbiorcy bytowo – komunalni grupa G11 licznik jednostrefowy.
Profil B	Odbiorcy bytowo – komunalni grupa G12, licznik dwustrefowy.
Profil C	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C11, z zasilaniem 1-fazowym, licznik jednostrefowy
Profil D	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C11, z zasilaniem 3-fazowym, licznik jednostrefowy
Profil E	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C12a, licznik dwustrefowy
Profil F	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C12b, licznik dwustrefowy

Tablice T.1.1, T.1.2, T.1.3, T1.4, T1.5, T.1.6 zawarte się w załączniku nr 1 do IRiESD.

## **H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

- H.1. OSD identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- H.2. Ograniczenia systemowe dzielimy na:
- a) ograniczenia elektrowniane,
  - b) ograniczenia sieciowe.
- H.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- a) parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
  - b) przyczyny technologiczne w elektrowni,
  - c) działanie siły wyższej,
  - d) realizację polityki energetycznej państwa.
- H.4. OSD identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- a) maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - b) minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - c) planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- H.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSD na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- a) plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
  - b) plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - c) 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 rozdział IV Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

## **I. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE**

- I.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD-Bilansowanie.
- I.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie powinny być zgłaszane w formie pisemnej, w terminie nie dłuższym niż:
- a) 60 dni od dnia zaistnienia okoliczności stanowiących podstawę reklamacji lub skargi, w przypadku odbiorców w gospodarstwach domowych.
  - b) 14 dni od dnia zaistnienia okoliczności stanowiących podstawę reklamacji lub skargi, w przypadku pozostałych odbiorców,
- za wyjątkiem sytuacji dotyczących korygowania danych pomiarowych udostępnianych przez **OSD**.

- I.3. Reklamacje powinny być przesyłane do OSD na adres:

**TAURON DYSTRYBUCJA GZE S.A.**

***ul Portowa 14a***

***44-100 Gliwice***

- I.4. Skierowanie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:
- a) dane adresowe podmiotu,
  - b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
  - c) zgłaszane żądanie,
  - d) dokumenty uzasadniające żądanie.
- I.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.
- I.6. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt. I.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 zawierającym:
- a) zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania;
  - b) uzasadnienie zgłoszonego żądania;
  - c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany na adres wymieniony w pkt. I.3.

- I.7. OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 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.

- I.8. Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSD a podmiotem zgłaszającym żądanie nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej postępowania reklamacyjnego, strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSD i podmiot składający reklamację.
- I.9. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w pkt. I.8., musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

## **J. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.**

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

### **J.1. Oznaczenia skrótów**

<b>FPP</b>	Fizyczny Punkt Pomiarowy
<b>IRiESD</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (całość)
<b>IRiESD-Bilansowanie</b>	Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – część szczegółowa: bilansowanie systemu 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><sub>FD</sub>MB</b>	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>MD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej
<b><sub>MD</sub>D</b>	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b><sub>FMD</sub>D</b>	Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b><sub>pMD</sub>D</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>POB</b>	Podmiot Odpowiedzialny za Bilansowanie Handlowe
<b>PPE</b>	Punkt Poboru Energii
<b>PWI</b>	Platforma Wymiany Informacji
<b>URB</b>	Uczestnik Rynku Bilansującego
<b>URD</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego
<b><sub>URD</sub>O</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca
<b><sub>URD</sub>W</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>WIRE</b>	System Wymiany Informacji o Rynku Energii

## J.2. Pojęcia i definicje

**Bilansowanie systemu** - 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.

**Dystrybucja energii elektrycznej** - Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.

**Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FMB)** - Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczonej w FMB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.

**Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (FMD<sub>D</sub>)** - 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.

**Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (pMD<sub>D</sub>)** - 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

**Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)** - Punkt w sieci wyposażony w urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych, w którym dokonywany jest rzeczywisty pomiar przepływającej energii elektrycznej w okresach uśredniania nie większych niż obowiązujące w rozliczeniach na RB.

**Jednostka grafikowa** - Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego.

**Krajowy System Elektroenergetyczny** - System elektroenergetyczny na terenie Polski.

**Mechanizm bilansujący** - Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w systemie elektroenergetycznym.

**Miejsce dostarczania** - 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.

**Miejsce Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB)** - 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.

**Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD<sub>D</sub>)** - Określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, którym następuje przekazanie energii pomiędzy Sprzedawcą lub POB a URD.

**Miejsce przyłączenia** - Punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.

**Moc przyłączeniowa** - 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.

**Obszar Rynku Bilansującego** - Część systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energią elektryczną oraz w ramach której OSP równoważy bieżące zapotrzebowanie na energię elektryczną z dostawami tej energii w krajowym systemie elektroenergetycznym, oraz zarządza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikające z tego rozliczenia z podmiotami uczestniczącymi w Rynku Bilansującym.

**Odbiorca** - Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

**Odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym** - Odbiorca końcowy dokonujący zakupu energii elektrycznej wyłącznie w celu ich zużycia w gospodarstwie domowym.

**Ograniczenia elektrowniane** - Ograniczenia wynikające z technicznych warunków pracy jednostek wytwórczych.

**Ograniczenia sieciowe** - Maksymalne dopuszczalne lub minimalnie niezbędne wytwarzanie mocy w danym węźle, lub w danym obszarze, lub maksymalny dopuszczalny przesył mocy przez dany przekrój sieciowy, w tym dla wymiany międzysystemowej, z uwzględnieniem bieżących warunków eksploatacji KSE.

**Operator** - Operator Systemu Przesyłowego lub Operator Systemu Dystrybucyjnego.

**Operator handlowy (OH)** - Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.

**Operator handlowo-techniczny (OHT)** - Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.

**Operator Systemu Przesyłowego** - 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.

**Operator Systemu Dystrybucyjnego** - 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.

**Platforma Wymiany Informacji** - system informatyczny dedykowany do wymiany informacji handlowych, technicznych, pomiarowych i rozliczeniowych pomiędzy OSD a Uczestnikami Rynku Detalicznego, dostępny na stronie <http://platforma.tauron-dystrybucja.pl>.

**Przedsiębiorstwo energetyczne** - Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.



- Przesyłanie** - Transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii.
- Punkt Dostarczania Energii (PDE)** - Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
- Punkt Poboru Energii** - Punkt w którym produkty energetyczne (energia, usługi przesyłowe, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych godzinowych. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana dostawcy
- Rynek bilansujący** - Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
- Sieci** - Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- Sieć przesyłowa** - Sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.
- Sieć dystrybucyjna** - Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- Sprzedawca** - Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
- Sprzedaż energii elektrycznej** - Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
- System elektroenergetyczny** - Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
- Uczestnik Rynku Detalicznego** - 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).
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączenia między nimi, służące do pomiarów i rozliczeń mocy i energii elektrycznej.
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy** - Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy** - 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.

- Urządzenia** - Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
- Ustawa** - Ustawa z dnia 10.04.1997r. – Prawo energetyczne z późniejszymi zmianami.
- Użytkownik systemu** - Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu,
- Wytwórca** - Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia współpracują z siecią.
- Zarządzanie ograniczeniami systemowymi** - 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.

## **ZAŁĄCZNIK NR 1**

### **Tablice profili obciążeń dla odbiorców profilowych**

Tablica T.1.1.

TYP	Odbiorcy bytowo – komunalni, grupa G11, licznik jednostrefowy.											
	WIOSNA			LATO			JESIEŃ			ZIMA		
A	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta
01:00	0,096343	0,101415	0,103500	0,086485	0,086795	0,089275	0,092628	0,092352	0,098031	0,120736	0,123761	0,130173
02:00	0,084483	0,088602	0,088817	0,075959	0,076484	0,079225	0,081460	0,081483	0,087735	0,106997	0,109972	0,117570
03:00	0,077218	0,080697	0,082412	0,068233	0,070403	0,071593	0,072943	0,073156	0,076692	0,096404	0,099130	0,105377
04:00	0,072634	0,075597	0,075680	0,064073	0,065258	0,066997	0,068445	0,067939	0,072823	0,089425	0,092025	0,097281
05:00	0,070911	0,073349	0,072710	0,061198	0,061923	0,061967	0,065984	0,063469	0,068359	0,087501	0,088547	0,091970
06:00	0,072157	0,073839	0,071930	0,060648	0,061383	0,058496	0,068661	0,065193	0,067211	0,091779	0,090917	0,090552
07:00	0,080487	0,079740	0,074019	0,067848	0,067070	0,060907	0,084252	0,073195	0,072478	0,106346	0,098585	0,093262
08:00	0,102526	0,097045	0,083379	0,085304	0,081485	0,069707	0,109899	0,089875	0,082040	0,136546	0,117954	0,105661
09:00	0,114777	0,115660	0,093787	0,099199	0,095290	0,078394	0,123886	0,109083	0,091054	0,149936	0,135060	0,112260
10:00	0,119814	0,124232	0,103105	0,102183	0,103868	0,086490	0,126077	0,109095	0,097723	0,157128	0,144658	0,121188
11:00	0,120145	0,129383	0,107595	0,104922	0,107176	0,090336	0,123960	0,111695	0,101126	0,155788	0,149883	0,125680
12:00	0,120081	0,128814	0,108124	0,107615	0,112871	0,095785	0,122786	0,115647	0,105448	0,156511	0,152515	0,130389
13:00	0,123922	0,134033	0,109993	0,111840	0,117323	0,099625	0,126103	0,120402	0,111134	0,158338	0,159974	0,135525
14:00	0,128660	0,136849	0,117859	0,113429	0,118807	0,104501	0,131533	0,125755	0,115981	0,162682	0,165852	0,142208
15:00	0,127351	0,137644	0,115364	0,110589	0,115669	0,100972	0,125756	0,122444	0,110060	0,159027	0,163839	0,143081
16:00	0,124637	0,136087	0,108975	0,109143	0,112352	0,096279	0,127229	0,123498	0,110245	0,160825	0,169490	0,145180
17:00	0,119393	0,132602	0,107522	0,106571	0,111189	0,095482	0,129061	0,127538	0,115978	0,163651	0,176742	0,153439
18:00	0,120342	0,137413	0,107940	0,106058	0,111821	0,096024	0,137180	0,137276	0,124455	0,172882	0,187006	0,162514
19:00	0,126581	0,142397	0,114132	0,109616	0,114558	0,099558	0,145096	0,147992	0,131952	0,181559	0,192134	0,169922
20:00	0,131727	0,149410	0,122611	0,111713	0,114843	0,101261	0,151794	0,150577	0,137340	0,183732	0,194170	0,171337
21:00	0,136013	0,149986	0,127044	0,114149	0,115431	0,105705	0,148008	0,146809	0,134400	0,181433	0,186473	0,167423
22:00	0,134787	0,145384	0,126035	0,115176	0,117128	0,106121	0,134530	0,133518	0,124841	0,168608	0,173374	0,158724
23:00	0,127686	0,135869	0,121400	0,110744	0,110147	0,104960	0,118762	0,120033	0,113820	0,154191	0,161658	0,149138
24:00	0,112779	0,122236	0,105810	0,098951	0,099326	0,094983	0,104778	0,109036	0,102810	0,136498	0,146511	0,135190
<b>suma</b>	<b>2,645454</b>	<b>2,828283</b>	<b>2,449743</b>	<b>2,301646</b>	<b>2,3486</b>	<b>2,114643</b>	<b>2,720811</b>	<b>2,61706</b>	<b>2,453736</b>	<b>3,438523</b>	<b>3,48023</b>	<b>3,155044</b>
<b>365</b>	<b>63</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>64</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>64</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>16</b>
<b>1000</b>	<b>166,663602</b>	<b>36,767679</b>	<b>39,195888</b>	<b>147,305344</b>	<b>30,531800</b>	<b>31,719645</b>	<b>174,131904</b>	<b>31,404720</b>	<b>36,806040</b>	<b>209,749903</b>	<b>45,242990</b>	<b>50,480704</b>

Tablica T.1.2.

TYP	Odbiorcy bytowo – komunalni, grupa G12, z ogrzewaniem elektrycznym, licznik dwustrefowy.											
	WIOSNA			LATO			JESIEŃ			ZIMA		
B	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta
01:00	0,152489	0,196868	0,174742	0,067093	0,070983	0,063809	0,161139	0,129647	0,137620	0,378666	0,403046	0,371625
02:00	0,121472	0,159419	0,141409	0,046305	0,055776	0,042369	0,116365	0,095118	0,097599	0,311887	0,350869	0,328618
03:00	0,070438	0,085820	0,095863	0,033203	0,040579	0,034377	0,058398	0,060440	0,067670	0,193575	0,241823	0,232607
04:00	0,052403	0,060924	0,059389	0,031232	0,031922	0,030812	0,045510	0,046179	0,052460	0,108155	0,125062	0,127001
05:00	0,051097	0,052193	0,052027	0,032272	0,033113	0,029077	0,050058	0,039053	0,043613	0,082304	0,092649	0,099832
06:00	0,081536	0,092324	0,074270	0,043012	0,050283	0,040198	0,087774	0,050992	0,062568	0,153615	0,147397	0,143328
07:00	0,107806	0,121333	0,095432	0,048809	0,062225	0,043261	0,089982	0,052211	0,061534	0,193547	0,196163	0,196291
08:00	0,113578	0,117523	0,089849	0,052879	0,057252	0,036258	0,092257	0,063541	0,058615	0,189525	0,178658	0,167551
09:00	0,092408	0,108603	0,082836	0,066379	0,070423	0,048714	0,077472	0,061242	0,063573	0,146658	0,134801	0,125698
10:00	0,090630	0,109649	0,082282	0,072956	0,073528	0,055621	0,081101	0,067316	0,070875	0,106745	0,101140	0,076214
11:00	0,088166	0,112028	0,100033	0,075708	0,083044	0,070479	0,080028	0,073675	0,079768	0,103412	0,111687	0,093678
12:00	0,081816	0,095715	0,103900	0,079565	0,086776	0,083246	0,075881	0,074963	0,087906	0,098216	0,112998	0,118474
13:00	0,080960	0,084024	0,110927	0,073826	0,084139	0,085028	0,080201	0,086554	0,089294	0,098830	0,113440	0,114902
14:00	0,130494	0,150561	0,165434	0,077648	0,085336	0,089694	0,146463	0,128208	0,156631	0,246702	0,250924	0,230198
15:00	0,157091	0,210281	0,184721	0,094297	0,101114	0,121794	0,163577	0,146020	0,180519	0,371036	0,389478	0,401314
16:00	0,098832	0,139637	0,123995	0,073766	0,084643	0,091432	0,090157	0,106818	0,112354	0,222851	0,264491	0,295559
17:00	0,073592	0,095590	0,084017	0,055985	0,065365	0,068858	0,057946	0,074535	0,073928	0,089538	0,117922	0,132388
18:00	0,076575	0,092370	0,076426	0,057986	0,063454	0,059000	0,061997	0,065555	0,074182	0,086888	0,112045	0,108072
19:00	0,081838	0,088656	0,084463	0,059964	0,066279	0,052781	0,071516	0,079849	0,076343	0,096509	0,110443	0,113567
20:00	0,114085	0,125336	0,120911	0,060793	0,057574	0,052226	0,117595	0,119008	0,105256	0,181790	0,174029	0,166348
21:00	0,109378	0,133411	0,118557	0,075111	0,080311	0,071701	0,099148	0,108211	0,095617	0,170248	0,171639	0,170829
22:00	0,110858	0,125831	0,114920	0,089655	0,083709	0,080446	0,099739	0,106370	0,100072	0,126337	0,115276	0,117869
23:00	0,160049	0,159154	0,148176	0,129529	0,115940	0,116535	0,165777	0,124504	0,146411	0,264218	0,231950	0,225283
24:00	0,178515	0,205640	0,175582	0,122400	0,118084	0,122085	0,199408	0,144675	0,174112	0,404030	0,381316	0,371269
<b>suma</b>	<b>2,476106</b>	<b>2,922890</b>	<b>2,660161</b>	<b>1,620373</b>	<b>1,721852</b>	<b>1,589801</b>	<b>2,369489</b>	<b>2,104684</b>	<b>2,268520</b>	<b>4,425282</b>	<b>4,629246</b>	<b>4,528515</b>
<b>365</b>	<b>63</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>64</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>64</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>16</b>
<b>1000</b>	<b>155,994678</b>	<b>37,997570</b>	<b>42,562576</b>	<b>103,703872</b>	<b>22,384076</b>	<b>23,847015</b>	<b>151,647296</b>	<b>25,256208</b>	<b>34,027800</b>	<b>269,942202</b>	<b>60,180198</b>	<b>72,456240</b>

Tablica T.1.3.

TYP	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C11, z zasilaniem 1-fazowym, licznik jednostrefowy.											
	WIOSNA			LATO			JESIEŃ			ZIMA		
C	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta
01:00	0,076612	0,076915	0,077243	0,086319	0,088770	0,086963	0,075135	0,076009	0,076077	0,094561	0,097963	0,094698
02:00	0,072405	0,073130	0,071600	0,081909	0,084434	0,083013	0,070208	0,071980	0,071788	0,088749	0,090390	0,090741
03:00	0,070206	0,072818	0,072233	0,077809	0,079562	0,079414	0,067812	0,069484	0,067664	0,085246	0,087318	0,087786
04:00	0,065207	0,067687	0,067988	0,071873	0,072334	0,071865	0,065882	0,067511	0,067196	0,083190	0,084960	0,085287
05:00	0,062771	0,064548	0,063799	0,067332	0,068229	0,065001	0,064962	0,066545	0,065275	0,081512	0,083206	0,082190
06:00	0,064841	0,066242	0,060368	0,070346	0,072710	0,064159	0,066403	0,066717	0,061947	0,085177	0,085995	0,081733
07:00	0,075282	0,072769	0,057565	0,082371	0,081468	0,064291	0,078376	0,071027	0,059432	0,104194	0,095326	0,081458
08:00	0,084878	0,083692	0,057160	0,090561	0,092671	0,064370	0,086354	0,078867	0,057416	0,117907	0,108976	0,081165
09:00	0,104178	0,104371	0,063447	0,110061	0,111627	0,074091	0,103651	0,096976	0,060370	0,139298	0,135720	0,086795
10:00	0,125498	0,123131	0,067654	0,128431	0,132581	0,079090	0,122520	0,114762	0,063071	0,166638	0,158711	0,088477
11:00	0,145708	0,145703	0,078669	0,148664	0,153352	0,094059	0,137864	0,129968	0,072427	0,188391	0,178748	0,096241
12:00	0,162174	0,159175	0,085370	0,164072	0,163461	0,100450	0,147878	0,138972	0,076528	0,205433	0,194364	0,103119
13:00	0,167199	0,158032	0,087532	0,169349	0,163451	0,103540	0,154011	0,143319	0,079760	0,212119	0,196341	0,108595
14:00	0,167001	0,144425	0,087401	0,171938	0,150695	0,104181	0,163204	0,134048	0,083607	0,216504	0,183367	0,111389
15:00	0,165591	0,126511	0,084529	0,171831	0,138723	0,101259	0,163558	0,124976	0,084435	0,215768	0,167238	0,111728
16:00	0,166516	0,105904	0,083485	0,173052	0,122960	0,100503	0,164406	0,109589	0,085770	0,218440	0,149253	0,112513
17:00	0,161844	0,097988	0,082358	0,167919	0,115179	0,098958	0,163629	0,101964	0,085341	0,217851	0,133382	0,111086
18:00	0,140660	0,096842	0,079909	0,147671	0,115346	0,093278	0,144049	0,101347	0,084684	0,193118	0,132761	0,112226
19:00	0,120842	0,098571	0,079444	0,131902	0,111201	0,089031	0,136370	0,104991	0,087585	0,176594	0,137461	0,113068
20:00	0,108399	0,100701	0,081815	0,116960	0,104712	0,087589	0,125141	0,105861	0,089464	0,162172	0,137908	0,111978
21:00	0,105172	0,103120	0,086460	0,114951	0,104733	0,090086	0,115963	0,106006	0,089305	0,143433	0,131887	0,110029
22:00	0,103338	0,099748	0,087389	0,114790	0,104940	0,095847	0,104029	0,101787	0,088231	0,131590	0,125512	0,107904
23:00	0,089758	0,088275	0,081882	0,100251	0,097522	0,092613	0,089839	0,086334	0,080771	0,114690	0,111519	0,099466
24:00	0,081055	0,082130	0,077780	0,092212	0,091378	0,088171	0,082205	0,080455	0,075701	0,105319	0,102663	0,093131
<b>suma</b>	<b>2,687135</b>	<b>2,412428</b>	<b>1,823080</b>	<b>2,852574</b>	<b>2,622039</b>	<b>2,071822</b>	<b>2,693449</b>	<b>2,349495</b>	<b>1,813845</b>	<b>3,547894</b>	<b>3,110969</b>	<b>2,362803</b>
<b>365</b>	<b>63</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>64</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>64</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>16</b>
<b>1000</b>	<b>169,289505</b>	<b>31,361564</b>	<b>29,169280</b>	<b>182,564736</b>	<b>34,086507</b>	<b>31,077330</b>	<b>172,380736</b>	<b>28,193940</b>	<b>27,207675</b>	<b>216,421534</b>	<b>40,442597</b>	<b>37,804848</b>

Tablica T.1.4.

TYP	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C11, z zasilaniem 3-fazowym, licznik jednostrefowy.											
	WIOSNA			LATO			JESIEŃ			ZIMA		
D	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta
01:00	0,076097	0,092266	0,084719	0,082519	0,101572	0,106678	0,070885	0,087369	0,090340	0,080582	0,093341	0,084770
02:00	0,071406	0,092392	0,081594	0,078852	0,098480	0,108529	0,066975	0,084782	0,090709	0,075273	0,088890	0,085349
03:00	0,070927	0,088125	0,082431	0,075069	0,093530	0,102608	0,065468	0,082012	0,086264	0,074077	0,086176	0,083015
04:00	0,068899	0,082906	0,079678	0,072993	0,085772	0,098045	0,064722	0,074262	0,082415	0,071737	0,082951	0,079909
05:00	0,067912	0,075325	0,075455	0,070345	0,075498	0,088614	0,064110	0,064380	0,074978	0,071021	0,075528	0,074975
06:00	0,074840	0,073467	0,069270	0,075789	0,073940	0,080115	0,069329	0,065396	0,068852	0,075462	0,072974	0,071361
07:00	0,084548	0,083665	0,064181	0,090076	0,084810	0,074095	0,082517	0,077417	0,063991	0,083934	0,079183	0,067847
08:00	0,104342	0,091029	0,059948	0,107737	0,095649	0,074580	0,100620	0,084772	0,061997	0,100899	0,087320	0,065673
09:00	0,140510	0,108527	0,064115	0,137001	0,114623	0,080461	0,127852	0,103613	0,066951	0,130523	0,107943	0,070543
10:00	0,160013	0,122301	0,069175	0,159311	0,132151	0,084905	0,150763	0,115899	0,071812	0,154002	0,126058	0,073793
11:00	0,173849	0,137216	0,077155	0,178126	0,153164	0,094177	0,162426	0,131892	0,077021	0,170620	0,139827	0,076047
12:00	0,176954	0,139962	0,081427	0,181473	0,159999	0,099475	0,165837	0,136044	0,082807	0,176381	0,149661	0,082226
13:00	0,180995	0,140465	0,083274	0,184893	0,160609	0,103731	0,168199	0,134887	0,086149	0,179784	0,148486	0,087531
14:00	0,182471	0,132379	0,084166	0,183949	0,153050	0,104736	0,170489	0,129488	0,088066	0,184339	0,144017	0,088210
15:00	0,179059	0,117034	0,082559	0,181543	0,138246	0,105375	0,169792	0,117224	0,085907	0,185028	0,133663	0,085642
16:00	0,171474	0,111115	0,078799	0,177159	0,134237	0,103717	0,164714	0,110455	0,082209	0,181597	0,124334	0,081229
17:00	0,158825	0,103555	0,076725	0,170210	0,131474	0,100943	0,158537	0,108338	0,079867	0,177924	0,118444	0,079780
18:00	0,148758	0,096954	0,077354	0,157739	0,129575	0,098656	0,149036	0,103396	0,078843	0,168956	0,113402	0,078843
19:00	0,132016	0,094284	0,076695	0,143281	0,128608	0,095235	0,136200	0,106203	0,077539	0,157036	0,111229	0,081999
20:00	0,116405	0,096086	0,078896	0,128948	0,124478	0,093439	0,119322	0,102878	0,076972	0,138670	0,109345	0,083522
21:00	0,111409	0,094822	0,081140	0,123498	0,121463	0,093587	0,108072	0,096323	0,077304	0,125579	0,104342	0,086945
22:00	0,100970	0,091637	0,077697	0,115393	0,119084	0,090768	0,098838	0,094922	0,074683	0,113367	0,099955	0,084347
23:00	0,088024	0,087231	0,075851	0,100932	0,112212	0,082449	0,085673	0,092786	0,071342	0,099214	0,096908	0,082238
24:00	0,085838	0,085914	0,075394	0,092766	0,109883	0,081626	0,081300	0,092371	0,072831	0,093052	0,091074	0,077571
<b>suma</b>	<b>2,926541</b>	<b>2,438657</b>	<b>1,837698</b>	<b>3,069602</b>	<b>2,832107</b>	<b>2,246544</b>	<b>2,801676</b>	<b>2,397109</b>	<b>1,869849</b>	<b>3,069057</b>	<b>2,585051</b>	<b>1,913365</b>
<b>365</b>	<b>63</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>64</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>64</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>16</b>
<b>1000</b>	<b>184,372083</b>	<b>31,702541</b>	<b>29,403168</b>	<b>196,454528</b>	<b>36,817391</b>	<b>33,698160</b>	<b>179,307264</b>	<b>28,765308</b>	<b>28,047735</b>	<b>187,212477</b>	<b>33,605663</b>	<b>30,613840</b>

Tablica T 1.5.

TYP	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C12a, licznik dwustrefowy.											
	WIOSNA			LATO			JESIEŃ			ZIMA		
E	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta
01:00	0,083543	0,090211	0,081680	0,084150	0,094938	0,086372	0,080732	0,086735	0,083272	0,108085	0,117748	0,111474
02:00	0,080165	0,084473	0,077302	0,083036	0,090872	0,083099	0,075760	0,081008	0,077641	0,103596	0,109578	0,107032
03:00	0,078195	0,083317	0,078744	0,081660	0,087810	0,079496	0,073720	0,077042	0,072234	0,102140	0,105049	0,104358
04:00	0,073293	0,077966	0,076961	0,075915	0,083882	0,075586	0,073526	0,076163	0,070289	0,099704	0,103314	0,102213
05:00	0,068116	0,070230	0,071836	0,067402	0,071057	0,069090	0,071454	0,069739	0,066545	0,096141	0,098292	0,097529
06:00	0,066749	0,067908	0,064145	0,065084	0,065889	0,060247	0,072714	0,070308	0,062525	0,097465	0,098984	0,091906
07:00	0,087940	0,085819	0,068491	0,079712	0,079083	0,060338	0,096483	0,087391	0,070236	0,119828	0,118024	0,098947
08:00	0,099038	0,091851	0,068155	0,094134	0,089866	0,063228	0,117479	0,096726	0,072294	0,140112	0,131131	0,098284
09:00	0,110535	0,099402	0,070871	0,101777	0,097838	0,065637	0,126600	0,106497	0,075994	0,154119	0,144297	0,097275
10:00	0,120100	0,111933	0,071731	0,109072	0,106442	0,072307	0,134994	0,113955	0,080887	0,163335	0,154067	0,094874
11:00	0,128510	0,120012	0,075500	0,118270	0,116501	0,076543	0,139028	0,121611	0,082217	0,171530	0,159605	0,095983
12:00	0,136874	0,131304	0,082743	0,128253	0,127266	0,079721	0,145504	0,131776	0,088562	0,181764	0,169528	0,105310
13:00	0,143972	0,137224	0,085541	0,133353	0,131116	0,085428	0,151953	0,135842	0,093666	0,192254	0,177503	0,109445
14:00	0,147028	0,133692	0,086110	0,137811	0,130712	0,089069	0,153527	0,134778	0,096441	0,197594	0,174618	0,112782
15:00	0,146276	0,121176	0,081913	0,139252	0,123202	0,093708	0,154750	0,130776	0,098045	0,197553	0,165280	0,112594
16:00	0,142080	0,113159	0,079080	0,138250	0,117518	0,096340	0,153178	0,126920	0,098639	0,196341	0,154406	0,113266
17:00	0,141251	0,106789	0,080571	0,137349	0,116494	0,097752	0,149656	0,124581	0,097720	0,193010	0,153119	0,115629
18:00	0,136582	0,102378	0,080232	0,135694	0,112379	0,115490	0,147213	0,121666	0,099767	0,187592	0,150324	0,114238
19:00	0,127517	0,096112	0,077346	0,129638	0,106385	0,094565	0,143189	0,115558	0,096354	0,175994	0,145144	0,111055
20:00	0,120346	0,087729	0,077756	0,125087	0,102050	0,090833	0,131744	0,111094	0,094555	0,164078	0,139483	0,108186
21:00	0,116493	0,091031	0,079403	0,120999	0,096799	0,089310	0,126091	0,104302	0,089756	0,155898	0,135078	0,106752
22:00	0,110902	0,095444	0,085050	0,118661	0,104234	0,093056	0,120584	0,100823	0,085917	0,148244	0,135428	0,107965
23:00	0,095397	0,091329	0,085768	0,105319	0,099551	0,091134	0,100637	0,095431	0,080935	0,130962	0,128408	0,104359
24:00	0,090811	0,086910	0,081628	0,094631	0,092009	0,086067	0,087655	0,088305	0,078505	0,118086	0,119965	0,102770
<b>suma</b>	<b>2,651713</b>	<b>2,377399</b>	<b>1,868557</b>	<b>2,604509</b>	<b>2,443893</b>	<b>1,994416</b>	<b>2,828171</b>	<b>2,509027</b>	<b>2,012996</b>	<b>3,595425</b>	<b>3,288373</b>	<b>2,524226</b>
<b>365</b>	<b>63</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>64</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>64</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>16</b>
<b>1000</b>	<b>167,057919</b>	<b>30,906187</b>	<b>29,896912</b>	<b>166,688576</b>	<b>31,770609</b>	<b>29,916240</b>	<b>181,002944</b>	<b>30,108324</b>	<b>30,194940</b>	<b>219,320925</b>	<b>42,748849</b>	<b>40,387616</b>



Tablica T.1.6.

TYP	Odbiorcy typu lokal usługowy, grupa C12b, licznik dwustrefowy.											
	WIOSNA			LATO			JESIEŃ			ZIMA		
F	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta	Robocze	Sobota	Niedziela i Święta
01:00	0,103204	0,115842	0,093239	0,081154	0,088935	0,100044	0,105548	0,116061	0,099547	0,152347	0,169981	0,123886
02:00	0,097004	0,108754	0,088265	0,078315	0,086393	0,094711	0,101988	0,108806	0,093028	0,150321	0,165764	0,118599
03:00	0,092105	0,104280	0,084109	0,075271	0,085032	0,094913	0,094972	0,106936	0,087578	0,143053	0,156797	0,114659
04:00	0,090294	0,101095	0,081749	0,072766	0,080288	0,093310	0,089847	0,100076	0,083522	0,141890	0,155178	0,115553
05:00	0,092772	0,102785	0,082932	0,072133	0,074398	0,088380	0,090705	0,095423	0,082150	0,142990	0,153614	0,116778
06:00	0,093328	0,101565	0,079962	0,069805	0,074329	0,083726	0,093868	0,099783	0,081634	0,145318	0,154794	0,117288
07:00	0,100123	0,099279	0,076776	0,073438	0,074161	0,074911	0,098063	0,099527	0,078956	0,154957	0,161044	0,120328
08:00	0,112825	0,111423	0,073035	0,086463	0,084060	0,064554	0,114448	0,106017	0,077464	0,171148	0,167416	0,119189
09:00	0,129896	0,121196	0,068649	0,096222	0,097127	0,062064	0,124458	0,119119	0,075902	0,182465	0,176927	0,118753
10:00	0,138210	0,125812	0,065044	0,109684	0,108879	0,063341	0,132508	0,123621	0,072882	0,190715	0,179639	0,116413
11:00	0,133259	0,121689	0,069697	0,108086	0,105075	0,063792	0,129732	0,115230	0,070293	0,189636	0,172554	0,111433
12:00	0,138301	0,126714	0,074334	0,112275	0,114035	0,066436	0,129492	0,115584	0,068645	0,188121	0,172495	0,108127
13:00	0,138730	0,124990	0,075168	0,114238	0,113606	0,070758	0,127177	0,112188	0,071530	0,182970	0,163725	0,107261
14:00	0,143014	0,125875	0,080432	0,117931	0,108227	0,073508	0,126589	0,112520	0,074609	0,184291	0,156103	0,110436
15:00	0,140149	0,122420	0,080839	0,117043	0,101385	0,072241	0,125558	0,107497	0,072485	0,182646	0,145007	0,110834
16:00	0,130316	0,107626	0,076253	0,115893	0,093945	0,073503	0,123686	0,101277	0,073552	0,171962	0,130972	0,108056
17:00	0,120056	0,097772	0,074653	0,111616	0,090648	0,072827	0,119990	0,092664	0,071816	0,167581	0,126713	0,111649
18:00	0,108091	0,091186	0,075014	0,101661	0,082684	0,072729	0,110236	0,094872	0,076509	0,157434	0,124427	0,117253
19:00	0,100555	0,089872	0,076004	0,092966	0,079669	0,074407	0,107996	0,092165	0,081576	0,154029	0,130322	0,119293
20:00	0,095835	0,092743	0,079401	0,089163	0,084880	0,078670	0,112346	0,097077	0,087737	0,153461	0,135726	0,125153
21:00	0,097516	0,098537	0,083529	0,084485	0,090747	0,079713	0,111220	0,102113	0,091853	0,151809	0,139929	0,129790
22:00	0,101017	0,098625	0,085830	0,084836	0,092140	0,079643	0,114508	0,109403	0,091165	0,155583	0,139363	0,133005
23:00	0,106340	0,101146	0,091359	0,079749	0,096170	0,073814	0,114481	0,113486	0,092287	0,160296	0,134153	0,130688
24:00	0,108237	0,100457	0,099169	0,080461	0,102079	0,079520	0,112383	0,105687	0,089719	0,157368	0,130216	0,131604
<b>suma</b>	<b>2,711177</b>	<b>2,591683</b>	<b>1,915442</b>	<b>2,225654</b>	<b>2,208892</b>	<b>1,851515</b>	<b>2,711799</b>	<b>2,547132</b>	<b>1,946439</b>	<b>3,932391</b>	<b>3,642859</b>	<b>2,836028</b>
<b>365</b>	<b>63</b>	<b>13</b>	<b>16</b>	<b>64</b>	<b>13</b>	<b>15</b>	<b>64</b>	<b>12</b>	<b>15</b>	<b>61</b>	<b>13</b>	<b>16</b>
<b>1000</b>	<b>170,804151</b>	<b>33,691879</b>	<b>30,647072</b>	<b>142,441856</b>	<b>28,715596</b>	<b>27,772725</b>	<b>173,555136</b>	<b>30,565584</b>	<b>29,196585</b>	<b>239,875851</b>	<b>47,357167</b>	<b>45,376448</b>