

Energomedia Sp. z o.o.

**INSTRUKCJA
RUCHU I EKSPLOATACJI
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**Bilansowanie systemu dystrybucyjnego
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

Tekst obowiązujący od dnia:

Spis treści

A. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
A.1. Postanowienia wstępne	3
A.2. Warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania	4
A.3. Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych	7
B. PROCEDURA ZGŁASZANIA DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDO	8
B.1. Zasady ogólne	8
B.2. Weryfikacja zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej	9
B.2.1. Weryfikacja powiadomień.....	9
C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH.....	10
C.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych	10
D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE	13
E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE	14
F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY	14
F.1. Wymagania ogólne	14
F.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę	15
F.3. Zasady udzielania informacji.....	15
G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	16
H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....	16

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 2 z 17
zatwierdzono:		

A. POSTANOWIENIA OGÓLNE

A.1. Postanowienia wstępne

A.1.1. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) obowiązują:

- a. Operatorów Systemów Dystrybucyjnych,
- b. podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD,
- c. uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
- d. sprzedawców działających na obszarze OSD,
- 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.1.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną OSD, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice rynku bilansującego w sieci dystrybucyjnej.

A.1.3. OSD uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym, za pośrednictwem OSDp, w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci.

A.1.4. OSD uczestniczy w administrowaniu Rynkiem Bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej na zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie oraz w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub umowie zawartej z OSDp.

A.1.5. OSDp, za pośrednictwem którego OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego, jest ENION S.A..

A.1.6. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego i który posiada umowę dystrybucyjną z OSD albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).

A.1.7. URD jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez Uczestnika Rynku Bilansującego (URB). URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).

A.1.8. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 3 z 17
zatwierdzono:		

z OSD. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

A.1.9. OSD 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 o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

A.1.10. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z OSD umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy.

A.2. Warunki formalno-prawne uczestnictwa w procesie bilansowania

A.2.1. OSD realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:

- a. uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
- b. zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSD,
- c. zawarciu przez URD typu odbiorca (URDo) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji” lub „GUD”) z OSD i OSDp .
- d. zawarciu przez URD typu wytwórcy (URDw) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDp i OSD.

A.2.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a. zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
- b. wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórcy (URDw) również zasad jego zmiany,
- c. sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URD typu wytwórcy (URDw),
- d. algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE).

A.2.3. 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 elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp. Umowa ta zawiera w szczególności:

- a. nazwę i dane teleadresowe podmiotu,
- b. oświadczenie POB o zawarciu umowy świadczenia usług dystrybucji z OSDp ENION S.A. umożliwiającej działalność na rynku bilansującym,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 4 z 17
zatwierdzono:		

- c. kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
- d. dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- e. datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym,
- f. osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- g. warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSD,
- h. wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD), za których bilansowanie odpowiada POB,
- i. wykaz sprzedawców i wytwórców, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego.
- j. zobowiązania stron Umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
- k. algorytmy agregacji i wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Miejscach Dostarczania Rynku Bilansującego (MB), zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP,
- l. zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku, gdy - niezależnie od przyczyny - POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
- m. zasady przekazywania (za pośrednictwem OSDp ENION S.A.) przez OSD dla MB przyporządkowane temu POB zagregowanych danych pomiarowych.

Jednocześnie POB powinien posiadać zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp/OSDn, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz spełniać procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD.

A.2.4. Umowa, o której mowa w pkt. A.2.3. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym, niezależnie od przyczyny.

A.2.5. Generalna umowa dystrybucji zawierana przez OSD ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne w art. 5 ust. 2 punkt 2 i ust. 2a punkt 3 oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp. Umowa ta zawiera w szczególności następujące elementy:

- a. nazwę i dane teleadresowe podmiotu,
- b. terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej,
- c. warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- d. zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- e. wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD i OSDp ENION S.A.,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 5 z 17
zatwierdzono:		

- f. wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym Sprzedawcą,
- g. zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,
- h. zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców z kolejnym Sprzedawcą,
- i. osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- j. zasady wstrzymywania i wznawiania przez OSD dostarczania energii do URD,
- k. zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- l. algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
- m. zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo – rozliczeniowych (w okresach innych niż standardowe),
- n. ograniczenia w wykonywaniu postanowień Umowy oraz odpowiedzialności Stron Umowy,
- o. przekazywanie i ochrona informacji,
- p. postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów,
- q. zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie umowy,
- r. zobowiązania stron umowy do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
- s. zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na Rynku Bilansującym w rozumieniu IRiESP.

Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą i OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Sprzedawca posiadający zawartą z OSD generalną umowę dystrybucji może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po wskazaniu tego w GUD.

A.2.6. Umowa, o której mowa w pkt. A.2.5. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania w/w umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.

A.2.7. W celu realizacji obowiązków współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych, OSD zawarła z ENION S.A. umowę o Świadczenie Usług Przekazywania Danych Pomiarowych Dla Potrzeb Rozliczeń Na Rynku Bilansującym.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 6 z 17
zatwierdzono:		

A.3. Zasady konfiguracji podmiotowej i obiektowej rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych

A.3.1. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym OSD realizuje następujące zadania:

- a. przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSDp oraz umów przesyłowych i dystrybucji,
- b. przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na Rynku Bilansującym, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
- c. przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,
- d. realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca.

A.3.2. OSD nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego.

A.3.3. 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_ENME_W_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)..._...(oznaczenie kodowe OSD)..._W_...(numer podmiotu)...,

- b. URD typu odbiorca - AAAA_ENME_O_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)..._...(oznaczenie kodowe OSD)..._O_...(numer podmiotu)...,

- c. Sprzedawca - AAAA_ENME_P_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)..._...(oznaczenie kodowe OSD)..._P_...(numer podmiotu)...

OSD może przyporządkować kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci OSD, które zostały im nadane przez OSDp.

A.3.4. Oznaczenia kodowe OSD są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem kodu OSDp, za pośrednictwem którego OSD współpracuje z operatorem systemu przesyłowego, wynikającym z zawartej pomiędzy tym OSDp i OSP umowy przesyłowej.

A.3.5. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia OSD faktu rejestracji (posiadania kodu identyfikacyjnego) przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej.

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 7 z 17
zatwierdzono:		

A.3.6. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji lub generalnej umowy dystrybucji pomiędzy podmiotem oraz OSD. Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w IRiESD-Bilansowanie.

A.3.7. OSD nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.

A.3.8. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: MDD_AAAA_XX_XXXX_XX (19znaków), gdzie:

(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe POB)_(kod typu URD w MDD)_(numer obiektu MB)_(numer obiektu RD).

A.3.9. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać: PDE_AAAA_KodOSD_A_XXXX, gdzie:

(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe podmiotu)_(kod OSD)_(typ URD)_(numer podmiotu).

A.3.10. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać: AAA-AAAXX, gdzie:

(kod obiektu energetycznego)-(kod urządzenia energetycznego).

A.3.11. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. PPE może być zarówno punktem fizycznym, jak i logicznym. Kody PPE mają następującą postać:

(kod kraju)(kod OSD)(unikalne dopełnienie)(liczba kontrolna).

B. PROCEDURA ZGŁASZANIA DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDo

B.1. Zasady ogólne

B.1.1. Sprzedawca jako jedna ze stron umowy sprzedaży, zgłasza do OSD w formie zgłoszenia, w imieniu własnym i URD, informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.

B.1.2. Zgłoszenie, o którym mowa powyżej, jest dokonywane na formularzu określonym przez OSD, zawierającym co najmniej:

- a. oznaczenie stron umowy wraz z ich danymi teleadresowymi,
- b. informację o adresie obiektu, którego zgłoszenie dotyczy,
- c. informację o okresie obowiązywania umowy,
- d. informację o dacie rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży,
- e. informację o planowanej ilości energii objętej umową w podziale na okresy określone przez OSD.

Wzór formularza dostępny jest na stronie internetowej OSD.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 8 z 17
zatwierdzono:		

B.1.2.1. Zgłoszenia o których mowa w punkcie B.1.1. w przypadku pierwszej zmiany sprzedawcy należy składać w OSD na co najmniej 30 dni kalendarzowych przed rozpoczęciem realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku każdej następnej zmiany sprzedawcy, zgłoszenie to należy złożyć na co najmniej 14 dni roboczych przed miesiącem, w którym rozpocznie się realizacja nowej umowy sprzedaży. Do powiadomienia należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.

B.1.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania OSD o zmianach dokonanych w w/w umowie, w zakresie danych określonych w formularzu zgłoszenia zmiany sprzedawcy. Zgłoszenia należy dokonać zgodnie z pkt. B.1.1. na formularzu określonym przez OSD z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem.

B.1.4. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do OSD za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. B.1.1.

B.1.5. W przypadku, o którym mowa powyżej, URDo zgłasza wniosek o zawarcie umowy dystrybucji. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez OSD na stronie internetowej.

B.1.6. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URDo ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.

B.2. Weryfikacja zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej

B.2.1. Weryfikacja powiadomień

B.2.1. OSD dokonuje weryfikacji otrzymanych zgłoszeń o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich zgodności w zakresie określonym w p.B.1.2., w terminie nie przekraczającym 5 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszeń od obu stron umowy sprzedaży energii elektrycznej.

B.2.2. W przypadku pozytywnej weryfikacji, o której mowa w p.B.2.1., OSD przystępuje do konfiguracji obiektów rynku detalicznego wykorzystywanych w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych, w tym we współpracy z OSDp.

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 lub
 - d. brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDp, a wskazanym przez sprzedawcę POB,
- OSD informuje w terminie określonym w p.B.2.1. strony umowy sprzedaży energii elektrycznej o braku możliwości jej realizacji, wskazując przyczyny odrzucenia zgłoszenia.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 9 z 17
zatwierdzono:		

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 swojej 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 wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym oraz 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,
- d. agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
- e. udostępnianie POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- f. udostępnianie OSP za pośrednictwem OSDp danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- g. rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt.e., dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

Przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych do OSP, o którym mowa w ppkt f) powyżej odbywa się na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp i umowie zawartej z OSDp.

C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR) w postaci:

- a) godzinowego oddania/pobrania energii elektrycznej przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z układów pomiarowo-rozliczeniowych,
- b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii (w celu rozliczenia zużycia/sprzedaży w okresie rozliczeniowym).

Powyższe dane pomiarowe określone w pkt a, pozyskuje się w zależności od możliwości technicznych ich pozyskania, jednak nie rzadziej niż jeden raz w okresie rozliczeniowym.

Dane pozyskuje się w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 10 z 17
zatwierdzono:		

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:

- a. uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub
- b. danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD-Bilansowanie, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub
- c. danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych.

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:

- a. współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub
- b. ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię.

C.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanym brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.

C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSD dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez systemy wymiany informacji OSD, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.

C.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSD wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:

- a. OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp i w umowie zawartej z OSDp,
- b. POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URDw,
- c. sprzedawców jako zagregowane MDD,
zachowując zgodność przekazywanych danych.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 11 z 17
zatwierdzono:		

C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD udostępnia następujące dane pomiarowe:

a. Sprzedawcom:

- o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
- godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSD.

Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSD,

b. URD:

- o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
- godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie.

Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością nie gorszą niż 1kWh.

C.1.12. OSD udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa powyżej oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSD) tych URD (dla FPP), którzy wyrażą na to zgodę w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z OSD lub w przekazanym przez Sprzedawcę zgłoszeniu umowy sprzedaży (*jeżeli zgłoszenie będzie zawierało taką pozycję*). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD.

C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:

- a. pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
- b. korekty danych składowych,
- c. rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

i zgłaszane są do OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp i w umowie zawartej z OSDp.

C.1.14. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach ogólnych określonych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 12 z 17
zatwierdzono:		

D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE

D.1. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD-Bilansowanie oraz odpowiednimi zapisami w umowach zawartych pomiędzy:

- 1) Sprzedawcą lub URD typu wytwórca i:
 - a. OSD,
 - b. POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - c. POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, oraz
- 2) OSP i:
 - a. POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - b. POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - c. OSDp, oraz
- 3) OSD i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, oraz
- 4) OSD i OSDp.

D.2. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.

D.3. W przypadku zmiany przez sprzedawcę lub wytwórcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca lub wytwórca, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tę odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia OSD o tym fakcie w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSD. OSD dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty w formie pisemnej listem poleconym. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem p.D.4. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSD.

D.4. 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.5. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 13 z 17
zatwierdzono:		

E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

E.1. Składanie i rozpatrywanie reklamacji odbywa się na zasadach opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY

F.1. Wymagania ogólne

F.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego. Procedura dotyczy również przypadku rozdzielenia przez odbiorcę umowy kompleksowej, bez zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, na oddzielną: umowę sprzedaży i umowę dystrybucji.

F.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSD jest generalna umowa dystrybucji zawarta przez sprzedawcę z OSD. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSD oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.

F.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać postanowienia określone w IRiESD-Korzystanie.

F.1.4. 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 5-dniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

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, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSD posiada odczytane wskazania.

F.1.5. Zmiana sprzedawcy, tj. wejście w życie nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest w pierwszym dniu miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym OSD otrzymał zgłoszenie zawarcia umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą i dokonał pozytywnej weryfikacji tego zgłoszenia, z uwzględnieniem zapisów obowiązującej umowy dystrybucji.

F.1.6. 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. Zgłoszenia, o którym mowa w pkt. B.1.1 dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 14 z 17
zatwierdzono:		

F.1.7. Zmiana Sprzedawcy dokonywana jest z uwzględnieniem zapisów obowiązujących umów o świadczenie usług dystrybucji, przy czym:

- a. proces zmiany Sprzedawcy przez dotychczasowego odbiorcę przedsiębiorstwa pełniącego obowiązki sprzedawcy z urzędu nie powinien przekroczyć okresu 30 dni, licząc od momentu otrzymania przez OSD zgłoszeń, o których mowa w p.B.1.1.,
- b. proces kolejnej zmiany Sprzedawcy nie powinien przekroczyć okresu 14 dni licząc od momentu otrzymania przez OSD zgłoszeń, o których mowa w p.B.1.1.

F.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę

F.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, zawartej pomiędzy OSD a odbiorcą oraz spełnienie wymagań określonych w pkt. F.1.

F.2.2. Odbiorca dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej.

F.2.3. Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży/umowę kompleksową lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia. Jednocześnie odbiorca zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD.

F.2.4. Nowy sprzedawca w imieniu własnym i odbiorcy, powiadamia OSD (na zasadach opisanych w pkt. B.1.) oraz dotychczasowego sprzedawcę, o fakcie zawarcia umowy sprzedaży z odbiorcą.

F.2.5. OSD w terminie do 5 dni roboczych od dnia przyjęcia zgłoszeń, o których mowa w pkt. B.1.1., dokonuje ich weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału B. OSD informuje nowego sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji.

F.2.6. Dla dotychczasowego sprzedawcy, OSD zaprzestaje z ostatnim dniem miesiąca kalendarzowego, w którym nastąpiło zgłoszenie, o którym mowa w pkt. B.1.1., świadczenia usług dystrybucji umożliwiających realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i dotychczasowym sprzedawcą.

Z pierwszym dniem następnego miesiąca kalendarzowego OSD umożliwia realizację umowy sprzedaży zawartej pomiędzy odbiorcą i nowym sprzedawcą.

F.3. Zasady udzielania informacji

F.3.1. Udzielanie informacji na temat zmiany sprzedawcy odbywa się na zasadach ogólnych opisanych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.

F.3.2. 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,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 15 z 17
zatwierdzono:		

- 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 dystrybucyjnych.

F.3.3. 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.3.4. Lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSD jest publikowana na stronie internetowej OSD.

G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

G.1. OSD nie określa dla URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD standardowych profili zużycia.

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:

- 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.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 16 z 17
zatwierdzono:		

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 dystrybucyjnej sąsiednich OSD oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data:	wersja	strona 17 z 17
zatwierdzono:		