

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA

Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego

i

Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi

PRZEDSIĘBIORSTWO HANDLOWO-USŁUGOWE

BRODZIK Spółka Jawna

42-400 Zawiercie; ul. 11-go Listopada 2/4

NIP: 649-20-37-826; tel/fax: (32) 67-024-63

PREZES

.....*Witold Brodzik*.....

Tekst zatwierdzony przez Zarząd:

Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne.....	2
1.1. Uwarunkowania formalno - prawne.....	2
1.2. Zakres instrukcji.....	3
1.3. Ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego.....	4
1.4. Warunki uczestnictwa w procesie bilansowania.....	6
1.5. Zasady konfiguracji rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych... ..	8
2. Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej.....	12
2.1. Zasady ogólne.....	12
2.2. Weryfikacja powiadomień.....	13
3. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych.....	14
3.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo rozliczeniowych	14
3.2. Przekazywanie danych pomiarowych.....	16
3.3. Wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo – rozliczeniowych.....	19
3.3.1. Wymagania ogólne.....	19
3.3.2. Wymagania dla układów pomiarowo – rozliczeniowych kat. B.....	22
3.3.3. Wymagania dla układów pomiarowo– rozliczeniowych kat. C.....	23
4. Zasady ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe.....	25
5. Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.....	28
6. Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców.....	32
6.1. Wymagania ogólne.....	32
6.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę.....	34
6.1. Zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców.....	36
7. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi.....	37
8. Postępowania reklamacyjne.....	39
9. Zestawienie skrótów użytych w instrukcji.....	41
10. Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PHU Brodzik.....	42
11. Dokumenty związane ze zmianą sprzedawcy energii elektrycznej.....	42

IRiESD część szczegółowa

Wersja 1

Strona 1 z 48

Zatwierdzono:
24 maja 2016 rokuObowiązuje od:
01 czerwca 2016 roku

1. Postanowienia ogólne

1.1. Uwarunkowania formalno - prawne

- 1.1.1. Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe Brodzik Spółka Jawna (PHU Brodzik) jako Operator Systemu Dystrybucyjnego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej IRiESD-Bilansowanie), na podstawie zapisów ustawy Prawo energetyczne.
- 1.1.2. 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 2012 r. poz. 1059) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
 - b) koncesji Przedsiębiorstwa Handlowo-Uslugowego Brodzik Spółka Jawna (zwanej dalej „Operatorem Systemu Dystrybucyjnego” – w skrócie „OSD”) na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/315/4158/W/DRG/2013/KL wydaną przez Prezesa URE w dniu 6 marca 2013 roku (wraz z późniejszymi zmianami),
 - c) decyzji Prezesa URE z dnia 19 lutego 2014 r. o wyznaczeniu Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego Przedsiębiorstwo Produkcyjno -Handlowe Brodzik Spółka Jawna, na okres od 1 maja 2014 r. do 11 marca 2023,
 - d) aktualnej taryfy (PHU Brodzik),
 - e) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD nadrzędnego tj. TAURON Dystrybucja S.A.
 - f) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP),
 - g) IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następstwie spełnienia przez Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe BRODZIK Spółka Jawna kryteriów zawartych w art. 9d ust. 7 Ustawy – Prawo Energetyczne, zgodnie z zapisami art. 9g ust. 8A Ustawy – Prawo Energetyczne.
 - i) IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez PHU Brodzik Sp.J. zgodnie z zapisami art. 9g ust. 8B ustawy – Prawo Energetyczne.
- 1.1.3. IRiESD-Bilansowanie uwzględnia postanowienia IRiESP opracowanej przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), umożliwiając podmiotom

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 2 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- przyłączonym do sieci dystrybucyjnej uczestnictwo w rynku bilansującym.
- 1.1.4. Data wejścia w życie IRiESD-Bilansowanie jest wpisywana na jej stronie tytułowej.
- 1.1.5. Zmiana IRiESD-Bilansowanie przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD-Bilansowanie albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD-Bilansowanie.
- 1.1.6. Każda zmiana IRiESD-Bilansowanie jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- 1.1.7. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
- przyczynę aktualizacji IRiESD-Bilansowanie,
 - zakres aktualizacji IRiESD-Bilansowanie,
 - nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD-Bilansowanie lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.
- 1.1.8. Proces wprowadzania zmian IRiESD-Bilansowanie jest przeprowadzany według następującego trybu:
- Operator Systemu Dystrybucyjnego opracowuje projekt nowej IRiESD-Bilansowanie albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,
 - 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.
- 1.1.9. Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD-Bilansowanie albo projektu Karty aktualizacji.
- 1.1.10. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje, OSD:
- dokonuje analizy otrzymanych uwag,
 - opracowuje nową wersję IRiESD-Bilansowanie albo Kartę aktualizacji, uwzględniającą w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
 - opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,
 - publikuje na swojej stronie internetowej IRiESD-Bilansowanie albo Kartę aktualizacji wraz z Raportem procesu konsultacji.
- 1.1.11. IRiESD-Bilansowanie lub Kartę aktualizacji Operator Systemu Dystrybucyjnego publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzanych zmian IRiESD-Bilansowanie oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.
- 1.1.12. IRiESD jest regulaminem w rozumieniu art. 384 §1 Kodeksu Cywilnego.

1.2. Zakres instrukcji

- 1.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 3 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

bilansowania systemu 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 systemu dystrybucyjnego,
- b) zasady kodyfikacji podmiotów,
- c) procedury powiadamiania o umowach sprzedaży energii elektrycznej i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
- d) wymagania dla układów pomiarowo – rozliczeniowych,
- e) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych,
- f) procedury zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
- g) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- h) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- i) postępowanie reklamacyjne,
- j) zasady wyznaczania przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.

1.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie, obejmuje sieć dystrybucyjną PHU Brodzik.

1.2.3. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi systemu dystrybucyjnego określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:

- a) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
- b) uczestników rynku bilansującego (URB), pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
- c) sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji (GUD) z PHU Brodzik,
- d) sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-K) z PHU Brodzik,
- e) Operatorów Handlowych i Handlowo-Technicznych reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do d) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSD.

1.3. Ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego i detalicznego

1.3.1 Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa IRiESP-Bilansowanie.

1.3.2 PHU Brodzik w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia realizację:

- a) umów sprzedaży energii elektrycznej – na podstawie umowy

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 4 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, tzw. Generalnej Umowy Dystrybucji (GUD) zawartej ze sprzedawcą oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z URD,

- b) umów kompleksowych – na podstawie GUD-K zawartej ze sprzedawcą, zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.

1.3.3 PHU Brodzik 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.

1.3.4 Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).

1.3.5 POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

1.3.6 Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w IRiESD-Bilansowanie.

1.3.7 Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w pkt. 1.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zmian we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy PHU Brodzik, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe.

1.3.8 Informacja o podmiotach pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego,

o których mowa w ustawie Prawo energetyczne, podana jest na stronie internetowej PHU Brodzik pod adresem www.broenergia.pl oraz udostępniana jest w siedzibie PHU Brodzik.

1.3.9 PHU Brodzik zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD,
- b) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD-K,

IRiESD część szczegółowa

Wersja 1	Strona 5 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- c) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
- d) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej i URB pełniącymi funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.

1.4. Warunki uczestnictwa w procesie bilansowania

- 1.4.1 Operator Systemu Dystrybucyjnego zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej fizyczną 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 realizacyjnych ustalonych w IRiESD i umowach dystrybucji.
- 1.4.2 Wytwórcy, odbiorcy, sprzedawcy oraz przedsiębiorstwa obrotu mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy, sprzedawcy lub przedsiębiorstwa obrotu, muszą posiadać zawartą z OSD umowę o świadczenie usług dystrybucji.
- 1.4.3 Warunki i wymagania formalno-prawne.
- 1.4.3.1 OSD, z zachowaniem wymagań punktu 1.4.3.5., realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii, po:
- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - b) zawarciu przez URD umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSD,
 - c) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD0), umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą umowę generalną o świadczenie usług dystrybucji z OSD.
- 1.4.3.2 zawarcia przez URD typu wytwórca (URDW), umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę generalną o świadczenie usług dystrybucji z OSD.
- 1.4.3.3 Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, spełnia wymagania określone w art. 5 ust. 2 pkt 2 i ust. 2a) pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne oraz powinna zawierać, co najmniej następujące elementy:
- a) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD-Bilansowanie,
 - b) wskazanie POB oraz zasad jego zmiany – w przypadku URD typu wytwórca,
 - c) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE),

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 6 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- d) oznaczenie wybranego przez odbiorcę sprzedawcy (posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSD oraz w sytuacji, z którym ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz zasady zmiany tego sprzedawcy,
- 1.4.3.4 Podmiot posiadający zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSD, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD-Bilansowanie może pełnić funkcję POB. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawierana przez OSD z POB spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2) pkt 2 oraz powinna zawierać, co najmniej następujące elementy:
- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy o świadczenie usług przesyłowych z OSP umożliwiającej działalności na rynku bilansującym,
 - b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
 - c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce -jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - d) datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym,
 - e) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
 - f) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSD,
 - g) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
 - h) wykaz sprzedawców i wytwórców, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
 - i) zobowiązania stron umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień niniejszej IRiESD-Bilansowanie,
 - j) algorytm wyznaczania energii rzeczywistej w Miejscach Dostarczania Rynku Bilansującego (MB),
- 1.4.3.5 Umowa o której mowa w pkt. 1.4.3.4. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym.
- 1.4.3.6 Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, posiadający zawartą z tym OSD umowę o świadczenie usług dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji”) może pełnić funkcję sprzedawcy, w tym sprzedawcy rezerwowego, po uzgodnieniu tego faktu w generalnej umowie dystrybucji. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą, a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 7 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

art. 5 ust. 2 pkt 2 i ust. 2a) pkt 3 oraz powinna zawierać, co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
- b) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- c) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- d) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym sprzedawcą,
- f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez sprzedawcę z odbiorcami,
- g) zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców z kolejnym sprzedawcą,
- h) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- i) zasady wstrzymywania przez OSD dostarczania energii do URD w przypadkach określonych w przepisach ustawy – Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do tej ustawy,
- j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
- l) zobowiązanie stron umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD-Bilansowanie,
- m) zasady rozwiązania umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy.

1.5 Zasady konfiguracji rynku detalicznego oraz nadawania kodów identyfikacyjnych

1.5.1 OSD bierze udział w administrowaniu konfiguracją Rynku Bilansującego na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfiguracją Rynku Detalicznego.

1.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem konfiguracją Rynku Bilansującego i Rynku Detalicznego w obszarze sieci dystrybucyjnej, OSD realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowywanie do POB określonych MB służących do reprezentowania na Rynku Bilansującym ilości dostarczanej energii

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 8 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i dystrybucji,
- b) przyporządkowywanie sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
 - c) przyporządkowywanie URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,
 - d) udział w procedurze zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
 - e) przekazywanie do OSP danych konfiguracyjnych niezbędnych do monitorowania poprawności konfiguracji rynku hurtowego,
 - f) rozpatrywanie reklamacji POB dotyczących danych konfiguracyjnych i wprowadzanie niezbędnych korekt.
- 1.5.3. OSD nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nieobjętej obszarem Rynku Bilansującego. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej objętej obszarem Rynku Bilansującego stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.
- 1.5.4. 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_Kod OSD_W_XXXX, gdzie:
...(oznaczenie literowe podmiotu)... ...(oznaczenie kodowe OSD)..._W_...(numer podmiotu)...,
 - b) URD typu odbiorca – AAAA_Kod OSD_O_XXXX, gdzie:
(oznaczenie literowe podmiotu)_(oznaczenie kodowe OSD)_O_(numer podmiotu),
 - c) Sprzedawca – AAAA_Kod OSD_P_XXXX, gdzie:
(oznaczenie literowe podmiotu)_(oznaczenie kodowe OSD)_P_(numer podmiotu).
- 1.5.5. Oznaczenia kodowe OSD są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z zawartej pomiędzy Operatorem Systemu Dystrybucyjnego i Operatorem Systemu Przesyłowego umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 1.5.6. Sprzedawcy nieposiadający jeszcze kodów identyfikacyjnych mogą zwrócić się do dowolnego OSD o nadanie im kodu identyfikacyjnego.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 9 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- 1.5.7. Sprzedawca jest zobowiązany do potwierdzenia Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego faktu rejestracji (posiadania kodu identyfikacyjnego) przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej, o ile jest to inny operator niż ten, który nadał temu sprzedawcy kod identyfikacyjny.
- 1.5.8. W przypadku sprzedawców zarejestrowanych przez OSP stosowane są nadane temu podmiotowi kody, przy czym jest wymagane potwierdzenie Operatorowi Systemu Dystrybucyjnego faktu rejestracji przed pierwszym zgłoszeniem do niego umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5.9. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji sprzedawcy odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucyjnej lub generalnej umowy dystrybucyjnej pomiędzy podmiotem oraz właściwym Operatorem Systemu Dystrybucyjnego. Umowy te zawierają również niezbędne elementy, o których mowa w innych rozdziałach.
- 1.5.10. OSD nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
- 1.5.11. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać:

MDD_AAAA_XX_XXXX_XX (19 znaków), gdzie:

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

MDD (Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego) – określony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, w którym następuje przekazanie energii pomiędzy sprzedawcą lub POB a URD, gdzie:

ρMDD – 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.

ρMDD – punkt, w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe niemających możliwości rejestracji danych godzinowych, standardowych profili zużycia oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.

- 1.5.12. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać:

PDE_AAAA_Kod OSD_A_XXXX, gdzie:

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 10 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

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

PDE (Punkt dostarczania energii) – 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.

1.5.13. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać:
AAAAAA_XX, gdzie:

(kod obiektu energetycznego)_(kod urządzenia energetycznego),

FPP (Fizyczny Punkt Pomiarowy) – 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.

1.5.14. Kody Punktów Poboru Energii (PPE) mają następującą postać:
AA_KodOSD_XXXXXXXXXX_XX, gdzie:

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

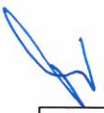
PPE (Punkt Poboru Energii) – punkt, w którym produkty energetyczne (energia, usługi przesyłowe, moc, etc.) są mierzone przez urządzenia umożliwiające rejestrację danych godzinowych. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana dostawcy. PPE może być zarówno punktem fizycznym, jak i logicznym.

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 11 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

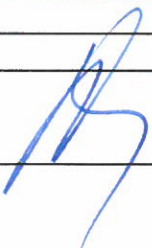
2. Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej

2.1. Zasady ogólne

- 2.1.1. Powiadamianie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. 6.2.
PHU Brodzik przyjmuje od sprzedawców powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych na formularzach określonych w pkt.6.2.
- 2.1.2. Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale 6, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez PHU Brodzik od sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.
- 2.1.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania PHU Brodzik o zmianach dokonanych w ww. umowach. Powiadomienia należy dokonać poprzez dedykowany formularz określonym przez PHU Brodzik, z wyprzedzeniem co najmniej 7-u dni kalendarzowych.
- 2.1.4. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do PHU Brodzik za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt 6.2. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez PHU Brodzik, z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. 6.2.7. i 6.2.8. W tym czasie PHU Brodzik informuje sprzedawcę o wyniku weryfikacji. W przypadku weryfikacji pozytywnej następuje zabudowa układu pomiarowego lub podanie napięcie, a następnie PHU Brodzik informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
- 2.1.5. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. 6. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.





IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 12 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku



2.2. Weryfikacja powiadomień

- 2.2.1. PHU Brodzik dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych, pod względem ich kompletności, oraz zgodności z zasadami opisanymi w IRiESD.
- 2.2.2. PHU Brodzik przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji.
W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, PHU Brodzik przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.
- 2.2.3. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, o której mowa w pkt. 6.2.8., wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. 2.1.1.
- 2.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub o umowach kompleksowych, o których mowa w pkt. 2.1.1., PHU Brodzik przystępuje do konfiguracji Punktów Dostarczania Energii (PDE) należących do URD oraz do MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.



IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 13 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

3. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych

3.1. Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo rozliczeniowych

- 3.1.1. OSD pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej. OSD może zlecić realizację funkcji Operatora Pomiarowego innemu podmiotowi.
- 3.1.2. 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 określonych w rozdziale 1.6.,
 - d) agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej określonych w rozdziale 1.6.,
 - e) udostępnianie OSP, POB, sprzedawcom oraz 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.
- 3.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR).
- 3.1.4. OSD wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w punkcie 3.1.2.c) i punkcie 3.1.2.d), w podziale na rzeczywistą ilość energii pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- 3.1.5. OSD wyznacza ilości energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 14 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
 - b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej Instrukcji, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub,
 - c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych lub,
 - d) standardowych profili zużycia (o których mowa w punkcie nr 5.), wartości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.
- 3.1.6. 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.
- 3.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych, o których mowa w punkcie 3.1.6. 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.
- 3.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD udostępnia dane pomiarowe obliczone, jako średnia arytmetyczna z ostatnich pięciu maksymalnych pomiarów dla danej godziny, w okresie ostatniego miesiąca.
- 3.1.9. OSD udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe z dokładnością do 1 kWh, przy czym:
- a) dane pomiarowe są rejestrowane i przetwarzane z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z własności urządzeń pomiarowych i systemów informatycznych LSPR,
 - b) wyniki obliczeń są rejestrowane w LSPR z dokładnością do 1 kWh, a ewentualne zaokrąglenia są dokonywane zgodnie z ogólnymi zasadami zaokrągleń.
- 3.1.10. 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. W przypadku braku danych stanowiących podstawę do obliczeń, OSD udostępnia dane pomiarowe

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 15 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

niezwłocznie po ich uzyskaniu.

- 3.1.11. POB mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w punkcie 8. niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- 3.1.12. URD typu odbiorca mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w umowie dystrybucji lub taryfie OSD.

3.2. Przekazywanie danych pomiarowych.

- 3.2.1. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe są przekazywane przez OSD do OSP poprzez OSD nadrzędnego (TAURON Dystrybucja S.A.) na podstawie odrębnej umowy, zgodnie z zasadami i w terminach określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych zawartej pomiędzy OSD a OSP. Przekazywane do OSP dane, w tym także dane wyznaczone w oparciu o dane szacunkowe oraz na podstawie standardowych profili zużycia mogą być korygowane przez OSD w przewidzianym IRiESP cyklu korygującym.
- 3.2.2. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe są przekazywane przez OSD dla POB i sprzedawców poprzez Systemy Wymiany Informacji OSD zgodnie z zasadami i w terminach określonych w generalnych umowach dystrybucji zawartych pomiędzy OSD a sprzedawcami oraz w umowach dystrybucji zawartych pomiędzy OSD a POB.
- 3.2.3. Dane pomiarowe udostępniane są przez OSD dla URD zgodnie z zasadami i w terminach określonych w umowach dystrybucji zawartych pomiędzy OSD a URD.
- 3.2.4. 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 przewidzianych w IRiESD-Bilansowanie okresach reklamacyjnych.

3.3. Wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo – rozliczeniowych

3.3.1. Wymagania ogólne

- 3.4.1.1. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz układów pomiarowo-kontrolnych, zwanych dalej wspólnie również układami pomiarowymi, określone w niniejszej IRiESD-Bilansowanie obowiązują z dniem jej wejścia w życie w przypadkach:
- układów pomiarowych nowobudowanych i modernizowanych,
 - układów pomiarowych zainstalowanych u URD będących wytwórcami lub odbiorcami, którzy po wejściu w życie niniejszej Instrukcji skorzystają z prawa wyboru sprzedawcy.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 16 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

Obowiązek dostosowania układów pomiarowych spoczywa na ich właścicielu.

- 3.4.1.2. Przekładniki prądowe i napięciowe podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych i oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz ze świadectwem legalizacji przekładnika lub jego badań kontrolnych przekazuje do OSD.
- 3.4.1.3. Układy pomiarowe półpośrednie i pośrednie muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trój systemowe.
- 3.4.1.4. Układy pomiarowe muszą być zainstalowane:
- w przypadku wytwórców – po stronie górnego napięcia transformatorów blokowych i transformatorów potrzeb ogólnych,
 - w przypadku odbiorców – na napięciu sieci, do której dany odbiorca jest przyłączony,
 - w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii oraz źródła wytwarzające energię elektryczną w wysokosprawnej kogeneracji dodatkowo na zaciskach generatora w celu potwierdzania ilości energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.
- Za zgodą OSD, w uzasadnionych przypadkach dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy znamionowej transformatora do 400 kVA włącznie.
- 3.4.1.5. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej, będące Uczestnikami Rynku Bilansującego instalują dla celów kontrolnych, bilansowych i rozliczeniowych, układy pomiarowe energii elektrycznej zgodnie z wymaganiami określonymi przez Operatora Systemu Przesyłowego w IRiESP.
- 3.4.1.6. Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych uzgadniają wspólny protokół transmisji danych pomiarowych pomiędzy sobą oraz określają standard i wymagania dla protokołu transmisji obowiązujące podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej.
- 3.4.1.7. OSD dopuszcza wykorzystanie koncentratorów pomiarowych i liczników wyposażonych w wyjścia impulsowe. Zastosowane koncentratory muszą umożliwiać wymianę informacji z LSPR.
- 3.4.1.8. Rozwiązania techniczne poszczególnych układów pomiarowych dzieli się na 4 kategorie:
- kat. B3 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 800 kW i nie większej niż 5 MW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 17 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- mniejszym niż 4 GWh i nie większym niż 30 GWh (wyłącznie),
- b) kat. B4 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 800 kW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh i nie większym niż 4 GWh (wyłącznie),
 - c) kat. B5 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej mniejszej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym niż 200 MWh,
 - d) kat. C1 – układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej mniejszej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym niż 200 MWh,
 - e) kat. C2 – układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięciu nie wyższym niż 1 kV o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh.
- 3.4.1.9. Liczniki energii elektrycznej powinny posiadać, co najmniej klasę dokładności odpowiednią dla kategorii pomiaru oraz umożliwiać:
- a) dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej dla wytwórców i odbiorców posiadających źródła wytwórcze mierzone w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
 - b) jednokierunkowy pomiar energii czynnej i pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia dla odbiorców nieposiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przyłączeniowej nie mniejszej niż 40 kW,
 - c) jednokierunkowy pomiar energii czynnej, a w uzasadnionych przypadkach pomiar energii biernej – dotyczy tylko układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców zaliczonych do kategorii C1,
 - d) jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia – dla pomiaru na zaciskach generatora, w celu potwierdzania ilości wytworzonej energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.
- 3.4.1.10. Dla układów pomiarowych energii elektrycznej poszczególnych kategorii dopuszcza się stosowanie układów pomiarowo-kontrolnych, przy czym mogą być one przyłączone do uzwojenia przekładników układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.1.11. Miejsce zainstalowania układu pomiarowego określa Operator Systemu Dystrybucyjnego, w warunkach przyłączenia lub umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 3.4.1.12. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby dla układów pomiarowych eksploatowanych lub modernizowanych, rzeczywisty prąd roboczy strony pierwotnej przekładników prądowych mieścił się w granicach od 20 % do 120 % znamionowego prądu pierwotnego, również w



IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 18 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- przypadkach nierównomiernych obciążeń sezonowych. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25 % a 100 % wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
- 3.4.1.13. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych w układach pomiarowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej oraz (w uzasadnionych przypadkach) rezystorów dociążających.
- 3.4.1.14. Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu (FS) dla przekładników prądowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych powinien być ≤ 5 .
- 3.4.1.15. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania.
- 3.4.1.16. W przypadku zmian mocy umownej lub ilości pobieranej energii elektrycznej powodujących zmianę kwalifikacji układu pomiarowego do kategorii określonej w punkcie 3.4.1.9., dostosowanie układu do wymagań nowej kategorii spoczywa na właścicielu układu pomiarowego.
- 3.4.1.17. W przypadku zmiany charakteru odbioru, OSD może nakazać wprowadzenie zmian w istniejącym układzie pomiarowo-rozliczeniowym (np. pomiar energii biernej lub strat).

3.4.2. Wymagania dla układów pomiarowo – rozliczeniowych kat. B

- 3.4.2.1. Dla układów pomiarowych kategorii B3 o których mowa w pkt.3.3.1.9 powinny być spełnione następujące wymagania:
- przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii czynnej,
 - liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
 - układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut, przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
 - układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 19 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

pomiarowych nie częściej niż raz na dobę, przy czym nie jest wymagane dostarczanie danych o pobieranej mocy i energii biernej,

f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

3.4.2.2. Dla układów pomiarowych kategorii B4, powinny być spełnione następujące wymagania:

a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii czynnej,

b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo – rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,

c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut, przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,

d) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego, co najmniej raz na dobę,

e) układy pomiarowo – rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę, przy czym nie jest wymagane dostarczanie danych o pobieranej mocy i energii biernej,

f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

3.4.2.3. Dla układów pomiarowych kategorii B5, powinny być spełnione następujące wymagania:

a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii czynnej,

b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo – rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej,

c) w przypadkach zbierania danych na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub ekonomicznymi OSD może zdecydować o konieczności:

- realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż przez dwa okresy rozliczeniowe); układy te powinny automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 20 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

miesiąc), nie wymaga się dostarczania danych o pobieranej mocy i energii biernej.

- d) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

3.4.3. Wymagania dla układów pomiarowo– rozliczeniowych kat. C.

3.4.3.1. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C1, są następujące:

- a) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i 3 dla energii biernej,
- b) w przypadkach zbierania danych na potrzeby tworzenia standardowych profili zużycia, wymaganych względami technicznymi lub wymaganych względami ekonomicznymi, OSD może zdecydować o konieczności:
 - realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut, przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż przez dwa okresy rozliczeniowe); układy te powinny automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na miesiąc); nie wymaga się dostarczania danych o mocy pobieranej i energii biernej.

3.4.3.2. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C2, są następujące:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana klasa 0,5) służące do pomiaru energii czynnej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo – rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut, przez co najmniej 63 dni (nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe) i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych nie częściej niż raz na dobę, przy czym nie jest wymagane dostarczanie danych o pobieranej mocy i energii biernej,
- e) powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 21 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

4. Zasady ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe

4.1. Sprzedawca zobowiązany jest wskazać w generalnej umowie dystrybucji zawartej z OSD podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB) jego i URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym sprzedawcą.

URD typu wytwórca energii jest zobowiązany do wskazania w umowie o świadczenie usług dystrybucji podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe (POB) tego wytwórcy.

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

a) sprzedawcą lub URD typu wytwórca i:

- OSD,
- POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, oraz

b) OSP i:

- POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
- OSD, oraz

c) OSD i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe.

4.3. 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, drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSD. OSD dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem punktu 4.4. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSD.

4.4. 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


IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 22 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty.
- 4.5. Jeżeli podmiot przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe nie posiada nadanych przez OSP MB w sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas zmiana w przyporządkowaniu URD danego sprzedawcy do podmiotu odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe następuje z datą wejścia w życie aneksu do umowy, o której mowa w punkcie 4.2.c) (umowa pomiędzy OSP i OSD), jednak nie wcześniej niż w terminie określonym w punkcie 4.4.
- 4.6. W przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub wytwórcę, jako odpowiedzialny za bilansowanie handlowe zaprzestanie działalności na Rynku Bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla odbiorcy lub przez OSD w przypadku utraty POB przez wytwórcę. Jednocześnie sprzedaż energii do tych odbiorców przejmuje Sprzedawca rezerwowy. Postanowienia tego punktu stosuje się z zastrzeżeniem postanowień pkt 4.8., w którym jest mowa o planowanym zaprzestaniu funkcjonowania na Rynku Bilansującym POB.
- 4.7. Jeżeli odbiorca utraci sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawca rezerwowy utraci POB wskazanego przez tego sprzedawcę jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas odbiorca traci sprzedawcę rezerwowego, a odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe odbiorcy staje się OSD. Sposób i zasady rozliczania energii niezbilansowanej dostarczonej przez OSD do odbiorcy w związku z utratą sprzedawcy, określone są w umowie o świadczenie dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a odbiorcą.
- 4.8. POB ma obowiązek skutecznego poinformowania OSD, z minimum 30-dniowym wyprzedzeniem, o planowanym zaprzestaniu działalności na Rynku Bilansującym. OSD niezwłocznie po uzyskaniu tej informacji powiadamia sprzedawcę, który wskazał tego POB, o braku możliwości realizacji umowy sprzedaży energii przez tego sprzedawcę i bilansowania handlowego jego URD przez POB wskazanego przez tego sprzedawcę. W takim przypadku sprzedawca jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na Rynku Bilansującym przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału. W przeciwnym wypadku następuje wstrzymanie przez OSD realizacji umów sprzedaży tego sprzedawcy, a sprzedaż energii realizowana jest na podstawie Umowy sprzedaży, o której mowa w art. 5 ust. 2a pkt 1 lit. b ustawy – Prawo energetyczne zawartej przez OSD w imieniu i na rzecz odbiorcy z podmiotem oznaczonym w umowie o dystrybucji zawartej pomiędzy OSD a Odbiorcą.
- 4.9. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy jest zobowiązany do


IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 23 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

- 4.10. Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez niego POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy przez POB.



IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 24 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku



5. Zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia.

5.1. OSD określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych 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 nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Profile te zostały określone w tablicach T. 1-2.

Liczby w tabeli oznaczają dla każdej godziny procentowy udział dobowego zużycia energii elektrycznej.

W dniu zmiany czasu zimowego na letni pomijana jest wartość dla godziny 2.

W dniu zmiany czasu letniego na zimowy wartość dla godziny 2 wykorzystywana jest dwukrotnie.

5.2. Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, OSD na podstawie danych uzyskanych od odbiorcy dotyczących:

- a) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
- a) parametrów technicznych przyłącza,
- b) grupy taryfowej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji, przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.

5.3. Przydzielony dla odbiorcy profil oraz planowana ilość poboru energii elektrycznej jest przyjmowana w generalnej umowie dystrybucyjnej zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.

5.4. Sprzedawca, o którym mowa w punkcie 5.3., na podstawie zapisanych w generalnej umowie dystrybucyjnej profili i planowanej ilości poboru energii elektrycznej, dokonuje zgłoszeń umowy zgodnie z zapisami IRiESP.

5.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w punkcie 5.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSD. W takim przypadku OSD dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej i dokonuje odpowiednich zmian w generalnej umowie dystrybucyjnej, o której mowa w punkcie 5.3.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 25 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

Wykaz profili obciążeń dla odbiorców profilowych przyłączonych do sieci PHU Brodzik:

Tabela T1. Grupa taryfowa C11 - zasilanie jednofazowe

Godzina doby	dzień roboczy letni	dzień świąteczny letni	dzień roboczy zimowy	dzień świąteczny zimowy
1	0,01888	0,02990	0,02193	0,02493
2	0,02015	0,02990	0,02132	0,02432
3	0,02015	0,02948	0,02071	0,02371
4	0,02015	0,02902	0,02010	0,02310
5	0,02015	0,02775	0,02071	0,02371
6	0,02153	0,02764	0,02132	0,02432
7	0,02459	0,02953	0,02351	0,02651
8	0,05345	0,04446	0,05284	0,05184
9	0,06002	0,05034	0,05959	0,05859
10	0,06182	0,05478	0,06019	0,05919
11	0,06002	0,05669	0,06019	0,05919
12	0,06182	0,05815	0,06080	0,05980
13	0,05875	0,05625	0,05898	0,05798
14	0,05483	0,05234	0,05534	0,05533
15	0,05260	0,04846	0,05229	0,05229
16	0,05260	0,04634	0,05168	0,05268
17	0,05174	0,04517	0,05282	0,04782
18	0,05133	0,04456	0,05099	0,04599
19	0,04952	0,04320	0,05038	0,04539
20	0,04952	0,04392	0,04978	0,04478
21	0,04687	0,04390	0,04674	0,04174
22	0,04168	0,04239	0,03178	0,03478
23	0,02630	0,03460	0,02922	0,03222
24	0,02153	0,03123	0,02679	0,02979
Razem	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

IRiESD część szczegółowa

Wersja 1

Strona 26 z 48

Zatwierdzono:
24 maja 2016 roku

Obowiązuje od:
01 czerwca 2016 roku

Tabela T2. Grupa taryfowa C11- zasilanie trójfazowe

Godzina doby	dzień roboczy letni	dzień świąteczny letni	dzień roboczy zimowy	dzień świąteczny zimowy
1	0,02643	0,04056	0,01954	0,03724
2	0,02529	0,03958	0,01805	0,03494
3	0,02440	0,03873	0,01707	0,03255
4	0,02342	0,03782	0,01655	0,03273
5	0,02264	0,03613	0,01681	0,03240
6	0,02283	0,03433	0,01868	0,03220
7	0,02540	0,03344	0,02284	0,03549
8	0,03723	0,03837	0,04573	0,04008
9	0,04867	0,04252	0,05518	0,04417
10	0,05805	0,04628	0,06398	0,04976
11	0,06256	0,04679	0,06738	0,05148
12	0,06519	0,04781	0,06795	0,05243
13	0,06540	0,04723	0,06899	0,05178
14	0,06497	0,04694	0,06167	0,04967
15	0,06338	0,04555	0,06082	0,04608
16	0,05870	0,04398	0,05650	0,04273
17	0,05308	0,04204	0,05807	0,04309
18	0,04851	0,04109	0,05485	0,04317
19	0,04259	0,04012	0,05062	0,04379
20	0,03660	0,04083	0,04561	0,04405
21	0,03396	0,04269	0,04144	0,04364
22	0,03234	0,04425	0,02696	0,04046
23	0,03000	0,04217	0,02380	0,03890
24	0,02836	0,04075	0,02091	0,03717
Razem	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

IRIESD część szczegółowa

Wersja 1	Strona 27 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

6. Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców

6.1. Wymagania ogólne

6.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PHU Brodzik, nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego

6.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.2.4.:

a) URD powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PHU Brodzik albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą, z zastrzeżeniem ppkt. b),

b) w przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w ppkt. a), dopuszcza się złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. 6.2.4. oświadczenia woli (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej PHU Brodzik) obejmującego zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z BD Brodzik, na warunkach wynikających z:

- i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PHU Brodzik i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- ii. taryfy PHU Brodzik oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej PHU Brodzik,
- iii. dotychczasowej umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą PHU Brodzik oraz wzorem umowy o którym mowa powyżej w ppkt. i.,

c) nowy sprzedawca energii elektrycznej powinien mieć zawartą GUD lub GUD-K z PHU Brodzik.

Poprzez złożenie oświadczenia, o którym mowa w ppkt. b), następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD i OSD, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSD, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania oświadczenia, przekazuje sprzedawcy upoważnionemu przez URD potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 28 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

6.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia IRiESD na dzień złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. 6.2.7. i 6.2.8.

6.1.4. Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez PHU Brodzik maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

Dla URD przyłączonych do sieci PHU Brodzik na niskim napięciu, PHU Brodzik może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie:

1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzień zmiany sprzedawcy i przekazanego do PHU Brodzik najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez PHU Brodzik, a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1,

2) ostatniego posiadanego przez PHU Brodzik odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji za który PHU Brodzik posiada odczytane wskazania.

6.1.5. Zmiana sprzedawcy tj. przyjęcie przez PHU Brodzik do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. 6.2.

6.1.6. URD może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URD wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia. Energia elektryczna zmierzona w PPE URD, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w GUD przez tego sprzedawcę.

6.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje PHU Brodzik o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, PHU Brodzik będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez PHU Brodzik od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 29 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- 6.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.
- 6.1.9. Wymiana informacji między PHU Brodzik i sprzedawcami odbywa się w sposób określony w GUD lub GUD-K. o zmianie „Standardów wymiany informacji”. PHU Brodzik informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb PHU Brodzik. W przypadku, gdy zmiany „Standardów wymiany informacji” wynikają ze zmian przepisów prawa, PHU Brodzik informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K, o terminie wejścia w życie zmian „Standardów wymiany informacji”, który wynika z tych zmian prawnych.
- 6.1.10. Zmiana sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

6.2. Procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorcę

- 6.2.1. Warunkiem koniecznym, umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. 6.1. oraz zawarcie:
- umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy PHU Brodzik, a URD – w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo
 - umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD.
- 6.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej albo umowę kompleksową. Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.
- 6.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.
- 6.2.4. Nowy sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD, powiadamia PHU Brodzik o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się, poprzez przesłanie stosownego wniosku powiadomienia do PHU Brodzik, nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej (Wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej PHU Brodzik).
- 6.2.5. Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia PHU Brodzik, o którym mowa w pkt. 6.2.4., w imieniu URD oraz złożyć PHU Brodzik oświadczenie o fakcie posiadania tego

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 30 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- pełnomocnictwa.
- 6.2.6. PHU Brodzik w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.2.4., dokonuje jego weryfikacji oraz informuje podmiot który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji.
- 6.2.7. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. 6.2.4. zawiera błędy lub braki formalne PHU Brodzik informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.
- 6.2.8. Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt. 6.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, PHU Brodzik dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.2.4., informując o tym sprzedawcę który przedłożył powiadomienie.
- 6.2.9. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. 6.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez PHU Brodzik, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt. 6.2.4.
- 6.2.10. PHU Brodzik przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.
- 6.2.11. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.

6.1. Zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców

- 6.1.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnych na temat świadczonych usług dystrybucyjnych oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- 6.1.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:
- na stronie internetowej OSD (www.broenergia.pl),
 - w niniejszej IRiESD (opublikowanej na stronie internetowej OSD),
 - w siedzibie OSD.
- 6.1.3. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:
- osobiście w siedzibie OSD,
 - listownie na adres OSD,
 - pocztą elektroniczną,

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 31 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- d) faksem,
 - e) telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSD.
- 6.1.4. 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 dystrybucyjnych.
- 6.1.5. Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę OSD udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSD.
- 6.1.6. OSD informuje odbiorcę, który zawarł umowę sprzedaży ze sprzedawcą, który nie ma zawartej z OSD generalnej umowy dystrybucji o wystąpieniu tego faktu.
- 6.1.7. Wzór wniosku powiadomienia zmiany sprzedawcy oraz lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSD są publikowane na stronie internetowej OSD.

7. Zarządzanie ograniczeniami systemowymi

7.1. Operator Systemu Dystrybucyjnego identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.

7.2. Ograniczenia systemowe dzielone są na:

- a) ograniczenia elektrowniane,
- b) ograniczenia sieciowe.

7.3. 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.

7.4. Operator Systemu Dystrybucyjnego identyfikuje ograniczenia sieciowe, jako:

- a) maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 32 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- 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.
- 7.5. 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.
- 7.6. 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.
- 7.7. Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- 7.8. Operator Systemu Dystrybucyjnego przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci przesyłowej oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- 7.9. 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.
- 7.10. 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.
- 7.11. W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, OSD podejmuje działania szczegółowo uregulowane w Części ogólnej IRiESR rozdział 4 „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego” opracowanego przez PHU Brodzik.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 33 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

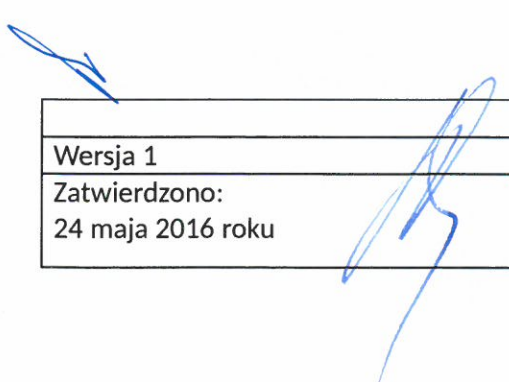
8. Postępowania reklamacyjne

- 8.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygnięcia reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD-Bilansowanie.
- 8.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie powinny być zgłaszane w formie pisemnej, która stanowić będzie podstawę reklamacji lub skargi.
- 8.3. Reklamacje powinny być przesyłane do OSD, na adres:
Przedsiębiorstwo Handlowo-Uslugowe Brodzik Spółka Jawna
ul. 11 Listopada 2/4
42 - 400 Zawiercie
- 8.4. Skierowanie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:
- dane adresowe podmiotu,
 - datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
 - zgłaszane żądanie,
 - dokumenty uzasadniające żądanie.
- 8.5. 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.
- 8.6. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z punktem 8.5., 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:
- zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania,
 - uzasadnienie zgłoszonego żądania,
 - dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.
- Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany listem poleconym na adres wymieniony w punkcie 8.3.
- 8.7. 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.
- 8.8. 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

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 34 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSD i podmiot składający reklamację.

8.9. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w punkcie 8.8., musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.



IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 35 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

9. Zestawienie skrótów użytych w instrukcji

- **GUD** - Generalna umowa dystrybucji
- **GUD-K** - Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej
- **IRiESD** - Bilansowanie Część szczegółowa Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
- **IRiESP** - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE SA
- **IRiESR** - Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Rozdzielczej
- **OSP** - Operator Systemu Przesyłowego
- **OSD** - Operator Systemu Dystrybucyjnego
- **RB** - Rynek Bilansujący
- **URB** - Uczestnik Rynku Bilansującego
- **URE** - Urząd Regulacji Energetyki
- **POB** - Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe
- **JG** - Jednostka Grafikowa
- **MB** - Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego
- **MDD** - Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
- **URD** - Uczestnik Rynku Bilansującego
- **URD₀** - Uczestnik Rynku Bilansującego typu odbiorca
- **URD_w** - Uczestnik Rynku Bilansującego typu wytwórca
- **PDE** - Punkt Dostarczania Energii
- **LSPR** - Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy
- **_FDMB** - Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego
- **_PMDD** - Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego
- **_FMDD** - Fizyczne Grafikowe Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego
- **_sMDD** - Substytucyjne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego
- **PPE** - Punkt Poboru Energii
- **FPP** - Fizyczny Punkt Pomiarowy
- **FS** - Współczynnik bezpieczeństwa przyrządu
- **KSE** - Krajowy System Elektroenergetyczny

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 36 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku


10. Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej Przedsiębiorstwa Handlowo-Usługowego BRODZIK Spółka Jawna

Opracowanie stanowi Załącznik nr 1 do Instrukcji.


11. Dokumenty związane ze zmianą sprzedawcy energii elektrycznej

11.1. Zgłoszenie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej do realizacji

Wzór wniosku stanowi załącznik nr 2 do Instrukcji.




IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 37 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

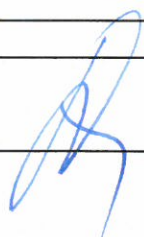


Załącznik nr 1

**SZCZEGÓLWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA JEDNOSTEK
WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
PHU BRODZIK**



IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 38 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku



1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Wymagania zawarte w niniejszym załączniku dotyczą jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PHU Brodzik.
- 1.2. PHU Brodzik określa warunki przyłączenia do sieci dla jednostek wytwórczych, w tym ustala do sieci o jakim poziomie napięcia znamionowego należy przyłączyć jednostki wytwórcze, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej i lokalnych warunków pracy sieci dystrybucyjnej oraz z uwzględnieniem wyników ekspertyzy wpływu przyłączanych instalacji na system elektroenergetyczny.
- 1.3. Sposób przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci dystrybucyjnej, powinien umożliwiać ich odłączenie oraz stworzenie przerwy izolacyjnej, w sposób nieograniczony dla PHU Brodzik.
- 1.4. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 150 kVA przyłączane do sieci dystrybucyjnej powinny być zautomatyzowane i dostosowane do zdalnego sterowania. PHU Brodzik decyduje o konieczności wyposażenia łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną w urządzenia umożliwiające zdalne sterowanie.
- 1.5. Dla jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej SN lub nN, moc zwarciova (S_k) w miejscu przyłączenia powinna być przynajmniej 20 razy większa od łącznej mocy znamionowej jednostek wytwórczych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zasilanej z tej samej co dany punkt przyłączenia stacji transformatorowej SN/nN.
- 1.6. Moc zwarciova w miejscu przyłączania, o której mowa w pkt. 1.5. wyznaczona jest dla minimalnej konfiguracji sieci dystrybucyjnej.
- 1.7. Minimalna konfiguracja sieci dystrybucyjnej jest to stan pracy przy minimalnym poziomie mocy zwarciovej po stronie SN, wyłączonych wszystkich jednostkach wytwórczych przyłączonych bezpośrednio do szyn zbiorczych rozdzielni SN, jak również do linii SN wyprowadzonych ze stacji transformatorowej 110 kV/SN, do której przyłączona jest rozpatrywana jednostka wytwórcza.
- 1.8. W przypadku opracowania przez PHU Brodzik ekspertyzy wpływu przyłączenia jednostek wytwórczych na pracę sieci dystrybucyjnej lub indywidualnej analizy dla konkretnego punktu w sieci dystrybucyjnej, dla oceny możliwości przyłączenia jednostek wytwórczych przyjmuje się wnioski wynikające z ww. opracowań. Wówczas kryterium określonego

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 39 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

w pkt. 1.5. nie stosuje się.

- 1.9. Praca wyspowa jednostek wytwórczych jest możliwa jedynie na wyspę urządzeń tego wytwórcy, o ile uwzględniono to w warunkach przyłączenia.

2. Urządzenia łączeniowe

- 2.1. Jednostki wytwórcze muszą posiadać następujące urządzenia łączeniowe:

- a) łącznik dostosowany do wyłączenia jednostki wytwórczej,
- b) łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej.

Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator, to łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z którą jednostka wytwórcza współpracuje.

Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach stosowanie wspólnych obu wymienionych łączników lub jednego z nich dla mikroźródeł lub grupy jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci, jeśli to nie wpłynie na pogorszenie warunków.

- 2.2. W przypadku, gdy w układzie sieci jest możliwa praca wyspowa jednostki wytwórczej, musi ona posiadać dodatkowy łącznik dostosowany do oddzielenia wyspy od pozostałej części sieci dystrybucyjnej.
- 2.3. PHU Brodzik koordynuje pracę łączników, o którym mowa w pkt.2.1. i 2.2. oraz decyduje o konieczności ich wyposażenia w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy. Nie dotyczy to łączników współpracujących z mikroźródłami.
- 2.4. Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego falownika.
- 2.5. Impuls wyłączający przesłany od zabezpieczeń do urządzenia łączeniowego musi powodować bezzwłoczne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 40 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

3. Zabezpieczenia

3.1. Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe, zgodnie z zapisami pkt.II.4.5 IRiESD oraz pkt. 3 niniejszego załącznika.

Wymagania pkt. 3 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroźródeł, za wyjątkiem drugiego akapitu punktu 3.11.

3.2. Zabezpieczenia podstawowe jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Zabezpieczenia te powinny działać na urządzenie łączeniowe określone w pkt.2.1.a), powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.

3.3. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej do 100 kVA z generatorami asynchronicznymi lub synchronicznymi powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nadnapięciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia oraz wzrostem prędkości obrotowej. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia.

3.4. Jednostki wytwórcze o mocy osiągalnej powyżej 100 kVA powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nadnapięciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia, obniżeniem częstotliwości oraz wzrostem częstotliwości. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia.

3.5. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia oraz wzrostem napięcia, jak również w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jakościowych energii elektrycznej.

3.6. BD Brodzik decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych w zabezpieczenie od mocy zwrotnej i pracy wyspowej.

3.7. Zabezpieczenia dodatkowe powinny powodować otwarcie łącznika sprzęgającego jednostkę wytwórczą z siecią dystrybucyjną. W zależności od rodzaju pracy jednostki wytwórczej łącznikiem sprzęgającym jest:

a) łącznik określony w pkt.2.1.a), gdy jednostka wytwórcza nie ma możliwości pracy wyspowej,

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 41 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- b) łącznik określony w pkt.2.2, gdy jednostka wytwórcza ma możliwość pracy wyspowej.
- 3.8. BD Brodzik ustala nastawy oraz zwłokę czasową działania zabezpieczeń dodatkowych, w zależności od miejsca przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej.
- 3.9. Zabezpieczenie dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo. Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona od sieci trójbiegunowo.
- 3.10. Jednostki wytwórcze przyłączane lub przyłączone (dotyczy jednostek remontowanych lub modernizowanych) do sieci nN, muszą być wyposażone w automatykę uniemożliwiającą pracę wyspową.
- 3.11. W przypadku jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez transformator SN/nN, dla zabezpieczeń dodatkowych do ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń dodatkowych: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.
- W przypadku jednostek wytwórczych, nie będącymi mikroźródłami, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN, dla zabezpieczeń dodatkowych wielkości pomiarowe powinny być pobierane z sieci nN.
- W przypadku podłączania mikroźródeł, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami inwertera a siecią rozdzielczą, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSD (PCC).
- 3.12. Dla generatorów synchronicznych lub asynchronicznych czas działania zabezpieczeń dodatkowych i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie generatora nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ lub SZR.
- 3.13. PHU Brodzik może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych.

4. Kompensacja mocy biernej

- 4.1. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej określa PHU Brodzik

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 42 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

w warunkach przyłączenia.

- 4.2. Nie jest wymagane stosowanie urządzeń do kompensacji mocy biernej w przypadku jednostek wytwórczych, których moc osiągalna określona na fazę nie przekracza 4,6 kVA (5 kWp dla jednostek wytwórczych fotowoltaicznych). W pozostałych jednostkach wytwórczych należy stosować urządzenia do kompensacji mocy biernej. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w farmach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji mocy biernej.
- 4.3. Moc bierną przy generatorach synchronicznych należy regulować przy pomocy wzbudzenia. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w farmach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji wzbudzenia.
- 4.4. W przypadku generatorów asynchronicznych układ służący do automatycznego bądź ręcznego załączania kondensatorów do kompensacji mocy biernej powinien być tak skonstruowany, aby nie było możliwe załączenie baterii kondensatorów przed dokonaniem rozruchu generatora. Wyłączenie generatora i baterii kondensatorów następuje równocześnie.
- 4.5. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez falowniki sieciowzbudne obowiązują warunki dotyczące załączania i odłączania kondensatorów oraz warunki ich doboru takie same, jak przy generatorach asynchronicznych. W jednostkach wytwórczych z falownikami niezależnymi kompensacja mocy biernej nie jest wymagana.

5. Załączanie jednostek wytwórczych

- 5.1. Załączenie jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej jest możliwe tylko, gdy napięcie sieci istnieje we wszystkich trzech fazach i posiada odpowiednie parametry. W przypadku stosowania ochrony przed obniżeniem napięcia powodującej odłączenie jednostki wytwórczej od sieci dystrybucyjnej, powinna ona mieć zwłokę czasową rzędu kilku minut pomiędzy powrotem napięcia w sieci dystrybucyjnej, a ponownym załączeniem jednostki wytwórczej.
- 5.2. Dla generatorów asynchronicznych, których rozruch odbywa się przy wykorzystaniu silnika napędowego, załączenie do sieci dystrybucyjnej powinno następować przy prędkości obrotowej pomiędzy 95 ÷ 105 % prędkości synchronicznej. Przy zdolnych do pracy wyspowej, samowzbudnych generatorach asynchronicznych należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych, określonych

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 43 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

w pkt. 5.4. i 5.5.

- 5.3. Dla generatorów asynchronicznych, które dokonują rozruchu jako silnik obowiązują warunki jak dla przyłączania silników elektrycznych. Dla generatorów o mocy osiągalnej do 100 kVA przyłączonych do sieci dystrybucyjnej nN prąd rozruchu nie powinien przekraczać wartości 60 A. Dla pozostałych jednostek wytwórczych prąd rozruchu należy ograniczyć w sposób zapobiegający ujemnemu wpływowi na sieć dystrybucyjną.
- 5.4. Dla generatorów synchronicznych wymagane jest urządzenie synchronizujące, umożliwiające załączenie generatora z zachowaniem następujących warunków synchronizacji:
- a) różnica napięć – $\Delta U < \pm 10 \% U_n$,
 - b) różnica częstotliwości – $\Delta f < \pm 0,5 \text{ Hz}$,
 - c) różnica kąta fazowego – $\Delta \varphi < \pm 10^\circ$,
- 5.5. BD Brodzik może w uzasadnionych przypadkach ustalić inne granice warunków synchronizacji w momencie załączania generatorów synchronicznych niż podane w pkt. 5.4.
- 5.6. Falowniki załącza się tylko, gdy są one bez napięcia po stronie prądu przemiennego. Przy zdolnych do pracy wyspowej jednostkach wytwórczych z falownikami, które nie są przyłączane beznapięciowo, należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych.
- 5.7. Załączanie generatorów do ruchu powinno odbywać się sekwencyjnie, w trybie uzgodnionym z PHU Brodzik.
- 5.8. Wymagania pkt. 5 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroźródeł,

6. Częstotliwość i napięcie

- 6.1. Oddziaływanie jednostek wytwórczych na warunki pracy sieci dystrybucyjnej należy ograniczać w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone, w miejscu dostarczania energii elektrycznej z jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, wymagania określone w pkt. 6 niniejszego załącznika.
- 6.2. Częstotliwość znamionowa wynosi 50 Hz z dopuszczalnym odchyleniem zawierającym się w przedziale od -0,5Hz do +0,5 Hz, przez 99,5% czasu tygodnia.
- 6.3. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości

IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 44 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchyień $\pm 5\%$ napięcia znamionowego lub deklarowanego (w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe).

- 6.4. Dla miejsc przyłączenia w sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym SN i nN, zawartość poszczególnych harmonicznnych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie może przekraczać 0,5 %.
- 6.5. Współczynnik THD (uwzględniający wszystkie harmoniczne, aż do rzędu 40) odkształcenia napięcia nie może przekraczać odpowiednio:
- 3,0 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 kV i wyższym niż 1 kV,
 - 5,0 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.
- 6.6. Dla jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, w których zastosowany jest przekształtnik sześciopółkowy z wygładzaniem indukcyjnym i nie są stosowane szczególne środki do redukcji wyższych harmonicznnych, powinien być spełniony następujący warunek:

gdzie:

S_{rA} – moc osiągalna jednostki wytwórczej,

S_{kV} – moc zwarciova w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, określona jako iloraz kwadratu napięcia znamionowego sieci oraz sumy impedancji linii od transformatora do miejsca przyłączenia i impedancji transformatora.

- 6.7. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej, w ciągu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła P_{lt} spowodowanego wahaniami napięcia, przez 95 % czasu, powinien spełniać warunek: $P_{lt} \leq 0,6$.
- 6.8. Wymaganie określone w pkt. 6.7 jest również spełnione w przypadkach, gdy:
- dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci SN zasilanych z szyn stacji 110/SN:

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 45 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

- dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci nN:

gdzie:

S_{rA} – moc osiągalna jednostki wytwórczej,

S_{kV} – moc zwarciova w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej,

N – liczba przekształtników tyrystorowych o jednakowych lub zbliżonych do siebie mocach znamionowych, współpracujących z jednostką wytwórczą,

k – współczynnik wynoszący:

1 - dla generatorów synchronicznych,

2 - dla generatorów asynchronicznych, które są załączane przy 95 % ÷ 105 % ich prędkości synchronicznej,

I_a/I_r - dla generatorów asynchronicznych, które są wprowadzane na obroty jako silnik,

8 - dla przypadków, gdy nie jest znany prąd rozruchu,

I_a – prąd rozruchowy,

I_r – znamionowy prąd ciągły.

7. Kryteria oceny możliwości przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci I SN i nN

PHU Brodzik na swojej stronie internetowej zamieszcza kryteria oceny przyłączania źródeł energii do sieci elektroenergetycznej SN i nN. Po raz pierwszy kryteria te zostaną zamieszczone na stronie internetowej w terminie do 12 miesięcy po wejściu w życie niniejszej IRiESD.

IRiESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 46 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

Załącznik nr 2

Formularz powiadomienia OSD przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej

Pozycja nr	Zawartość
1. *	Data powiadomienia
2. *	Miejscowość
3.	Dane sprzedawcy
3.1. *	nazwa
3.2. *	kod nadany przez OSD (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)
4.	Nazwa sprzedawcy rezerwowego
5.	Dane URD (Odbiorcy)
5.1.	nazwa
5.2.	kod pocztowy
5.3.	miejscowość
5.4.	ulica
5.5.	nr budynku
5.6.	nr lokalu
5.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
6.	Dane punktu poboru
6.1.	kod identyfikacyjny PPE, a w przypadku jego braku nr fabryczny licznika
6.2.	kod pocztowy
6.3.	miejscowość
6.4.	ulica
6.5.	nr budynku
6.6.	nr lokalu tego punktu poboru
6.7.	nr działki (w przypadku braku administracyjnego numeru budynku)
7.	Data rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej
8.	Planowaną średnioroczną ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży/umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE

IRIESD część szczegółowa


Wersja 1

Strona 47 z 48

Zatwierdzono:
24 maja 2016 rokuObowiązuje od:
01 czerwca 2016 roku

	w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez OSD i traktowana według takich samych zasad jak podana przez URD i/lub sprzedawcę. W takim przypadku OSD nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości
9. *	Kod MB do którego ma być przypisany URD
10.*	Imię, nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)

* pozycja niewymagana



IRIESD część szczegółowa	
Wersja 1	Strona 48 z 48
Zatwierdzono: 24 maja 2016 roku	Obowiązuje od: 01 czerwca 2016 roku

