

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**CZEŚĆ:
BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I
ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI
SYSTEMOWYMI.**

A1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE - UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

- A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059), zwaną dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
 - b) koncesji na obrót energią elektryczną uzyskanej dnia 18.05.2005 r. Decyzją Prezesa URE nr OEE/405/13360/W/2/2005/BP, koncesji na dystrybucję energii elektrycznej uzyskanej dnia 18.05.2005 r. Decyzją Prezesa URE nr DEE/1/13360/W/2/2005/BP,
 - c) taryfy ZE EL-WO,
 - d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE Operator S.A.
- A.1.2. ZE EL-WO jest Operatorem Systemu Dystrybucyjnego którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP i zgodnie z postanowieniami IRiESP pełni rolę operatora typu OSDn.
- ZE EL-WO realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej poprzez OSDp. Rolę OSDp dla ZE EL-WO pełni PGE Dystrybucja SA Oddział Skarżysko-Kamienna.
- A.1.3. Odbiorcy i wytwórcy energii, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci przedsiębiorstwa energetycznego przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDp, uczestniczą w rynku energii za pośrednictwem OSDn wyznaczonego dla obszaru sieci tego przedsiębiorstwa. Celem realizacji wymagań i obowiązków związanych z uczestnictwem w rynku bilansującym, OSDn zawiera umowę z OSDp umożliwiającą podmiotom przyłączonym do sieci zarządzanej przez OSDn uczestnictwo w rynku bilansującym.

A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

- A.2.1.
- a) IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej (umowa sprzedaży), umów o świadczenie usług dystrybucji oraz umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO a w szczególności:
 - b) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
 - c) zasady kodyfikacji podmiotów,
 - d) procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
 - e) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
 - f) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,
 - g) procedurę zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
 - h) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
 - i) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
 - j) postępowanie reklamacyjne.
- A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną ZE EL-WO, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice rynku bilansującego w sieci dystrybucyjnej.
- A.2.3. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:
- a) ZE EL-WO,
 - b) odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO,
 - c) sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte Generalne Umowy Dystrybucji (GUD) z ZE EL-WO,
 - d) sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte Generalne Umowy Dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-K) z ZE EL-WO,
 - e) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do g) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO,
 - f) Operatorów Systemów Dystrybucyjnych w zakresie bezpośrednich połączeń z siecią ZE EL-WO.

A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO

- A.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.
- A.3.2. ZE EL-WO w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia realizację:
- a) umów sprzedaży energii elektrycznej – na podstawie 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.
- A.3.3. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.3.4. 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.
- A.3.5. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- A.3.6. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w pkt. A.3.5., jest wprowadzenie odpowiednich zmian we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy ZE EL-WO sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale E.
- A.3.7. Informacja o podmiotach pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w ustawie Prawo energetyczne, podana jest na stronie internetowej ZE EL-WO pod adresem
- A.3.9. ZE EL-WO 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,
 - 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.

A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

- A.4.1. ZE EL-WO zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do ZE EL-WO w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach zawartych z ZE EL-WO
- A.4.2. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z ZE EL-WO umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy.

A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne

- A.4.3.1. ZE EL-WO, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - zawarcia przez URD umowy dystrybucji z ZE EL-WO,
 - zawarcia przez URD typu odbiorca (URD_O) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą generalną umowę dystrybucji z ZE EL-WO,
 - zawarcia przez URD typu wytwórcy (URD_W) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z ZE EL-WO
- A.4.3.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a ZE EL-WO, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i zawierać w szczególności następujące elementy:
- wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórcy (URD_W) również zasad jego zmiany,
 - sposób i zasady rozliczeń z ZE EL-WO z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórcy (URD_W),
 - algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE), zgodny z pkt. C.1.5.
- A.4.3.3. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ZE EL-WO, posiadający GUD zawartą z ZE EL-WO, może pełnić funkcję

sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po zawarciu odrębnej umowy lub określeniu tego faktu w GUD. GUD określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
- b) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- c) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z ZE EL-WO,
- d) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez sprzedawcę z URD oraz zaprzestania świadczenia usług dystrybucji przez ZE EL-WO z tym URD,
- e) zasady realizacji przez ZE EL-WO umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców ze sprzedawcą,
- f) osoby upoważnione do kontaktu z ZE EL-WO oraz ich dane adresowe,
- g) zasady wstrzymywania i wznowiania przez ZE EL-WO dostarczania energii do URD,
- h) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- i) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania ZE EL-WO o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- j) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy.

A.4.3.4. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. A.1.2., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OSDp umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz OSDp,
- b) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OSDp,
- c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze sprzedawcami umów dystrybucji (GUD lub/i GUD-K) w których będzie wskazany POB, posiadający umowę o której mowa w pkt A.4.3.3. zawartą z OSDp,
- d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
- e) osoby upoważnione do kontaktu z ZE EL-WO oraz ich dane adresowe,
- f) zobowiązania stron do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,

- h) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych.

B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDO

- B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URDO lub upoważnionego przez niego sprzedawcę. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez ZE EL-WO na stronie internetowej.
- B.2. ZE EL-WO wysyła parafowaną umowę dystrybucji w terminie do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDO;
Podpisana jednostronnie przez URDO umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez ZE EL-WO, powinna być dostarczona do ZE EL-WO nie później niż do dnia otrzymania przez ZE EL-WO powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1., z zastrzeżeniem pkt D.1.2. lit b.
- B.3. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URDO ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy umowa sprzedaży energii zawarta przez URDO ze sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.
- B.4. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych określa rozdział F.

C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

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

- C.1.1. ZE EL-WO na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu IRiESP, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową będącą w posiadaniu ZE EL-WO
ZE EL-WO może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

- C.1.2. Administrowanie przez ZE EL-WO danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:
- eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
 - akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO,
 - wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
 - udostępnianie OSP, sąsiadnym OSDp, POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
 - rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.
- C.1.3. ZE EL-WO pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR). ZE EL-WO pozyskuje te dane w postaci:
- godzinowego pobrania/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników – dane godzinowe
 - okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii.
- Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.
- Dane pomiarowe o których mowa:
- w powyższym ppkt. a), ZE EL-WO pozyskuje nie rzadziej niż 1 raz w miesiącu w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych,
 - w powyższym ppkt. b), ZE EL-WO pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy ZE EL-WO, a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ZE EL-WO harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych lub w umowach kompleksowych.
- C.1.4. ZE EL-WO wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt. C.1.2.c) i C.1.2.d), w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.
- C.1.5. ZE EL-WO wyznacza rzeczywiste ilości energii wynikające z fizycznych dostaw

energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej IRiESD, 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 rozdziale G.), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

C.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych o których mowa w pkt. C.1.6. ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się w każdej godzinie doby, na podstawie:

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

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

C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez ZE EL-WO dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji w formie elektronicznej, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.

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

- a) OSP jako zagregowane MB rynku bilansującego, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP,
- b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców i URD_w,
- c) sprzedawców jako zagregowane MDD,

zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.

C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ZE EL-WO udostępnia następujące dane pomiarowe:

- a) Sprzedawcom:

- o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych,
- godzinowe URD po ich pozyskaniu przez ZE EL-WO zgodnie z pkt. C.1.3.a).

Sposób przekazywania danych określa GUD lub GUD-K, zawarte pomiędzy sprzedawcą i ZE EL-WO,

b) URD:

- o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
- godzinowe URD – na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a ZE EL-WO.

Zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.

C.1.12. ZE EL-WO udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe o których mowa w p.C.1.11.a) oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ZE EL-WO). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD lub GUD-K. Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń.

C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:

- 1) Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:
 - a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
 - b) korekty danych składowych,
 - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku korekty danych pomiarowych, ZE EL-WO przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt C.1.10. b) i c).

- 2) URD, korygowane są w przypadku:
 - a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
 - b) korekty danych składowych,
 - c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

W przypadku korekty danych pomiarowych, ZE EL-WO przekazuje sprzedawcy skorygowane dane.

C.1.14. URD, sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do ZE EL-WO z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

C.1.15. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy ZE EL-WO, a sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.

C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB_{SD} (METODA ROCZNA)

C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wymaga realizacji następujących działań:

- 1) określenie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla Jednostki Grafikowej Bilansującej (JG_{BI}) ZE EL-WO;
- 2) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze ZE EL-WO, z wyłączeniem MDD URB_{SD};
- 3) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej;
- 4) wyznaczenie ilości energii elektrycznej w MDD URB_{SD};

C.2.2. Określanie planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO odbywa się według następującego algorytmu:

- 1) ZE EL-WO dla swojego obszaru, w oparciu o wykonanie z ostatnich 3 lat kalendarzowych, wyznacza bezwzględną krzywą godzinową zapotrzebowania na energię elektryczną, jako średnią z trzech wielkości dobowo-godzinowych z uwzględnieniem:
 - a) salda wymiany energii z sąsiednimi OSDp (tj. OSD mającymi fizyczne połączenie z siecią przesyłową) oraz generacji wytwórców przyłączonych do sieci ZE EL-WO (generacji opomiarowanej i nie opomiarowanej dobowo-godzinowo w oparciu o ich charakterystykę pracy);
 - b) kalendarza (dni tygodnia), z uwzględnieniem dni świątecznych i innych dni nietypowych;
 - c) trendów ilościowych przyłączanych/odłączanych odbiorców, trendów w gospodarce, posiadanych informacji o planowanych zmianach w poborze energii elektrycznej przez odbiorców, zmian parametrów technicznych i konfiguracji sieci.
- 2) Na podstawie określonej w powyższym pkt. 1) bezwzględnej krzywej godzinowego zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze ZE EL-WO, wyznaczana jest względna krzywa zapotrzebowania obszaru ZE EL-WO, będąca jednocześnie względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ZE EL-WO
- 3) Wyznaczony przez ZE EL-WO planowany roczny wolumen energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO, rozkładany jest w oparciu o względną krzywą godzinową różnicy bilansowej ZE EL-WO (wyznaczoną zgodnie z powyższym pkt. 2) na poszczególne godziny tego okresu.

Ustala się że:

 - a) kształt planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej ZE EL-WO jest wielkością niezmienną – ustaloną na okres roku kalendarzowego,
 - b) planowana na okres rozliczeniowy ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej jest wielkością zmienną ustalaną przez ZE EL-WO przed rozpoczęciem tego okresu.
- 4) ZE EL-WO do końca października, udostępnia POB URB_{SD}, planowaną na kolejny rok kalendarzowy względną krzywą godzinową różnicy bilansowej oraz

planowany roczny wolumen JG_{BI} .

- C.2.3. Określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych w sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO, z wyłączeniem MDD URB_{SD} , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1 Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- C.2.4. Ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej na daną godzinę, określa ZE EL-WO według następujących zasad:
- 1) Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w n -tej Dobie handlowej, wyznaczona od $n+1$ do $n+4$ Doby handlowej, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO, o którym mowa w pkt. C.3.2.3),
 - 2) Ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej jest wyznaczana po zakończeniu roku kalendarzowego, poprzez rozłożenie rzeczywistej wielkości różnicy bilansowej ujętej w sprawozdaniu G-10.7. według względnej krzywej zapotrzebowania obszaru ZE EL-WO, o której mowa w pkt. C.3.2.3).
- C.2.5. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla roku kalendarzowego określa się według następującej zależności:

$$E_{URB_SD} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_OK}^{+/-} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{RB_OSD} - E_{URI}$$

gdzie:

- $E_{OSP}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{WYT}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez wytwórców, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{OSD}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URB_O}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez uczestników rynku bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD_W}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez URD_W , w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego;
- $E_{URD_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej pobrana z sieci ZE EL-WO przez URD , dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego;
- E_{RB_OS} ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej ZE EL-WO, wyznaczona przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7 za zakończony rok kalendarzowy;
- E_{URD_P} ilość energii elektrycznej pobrana z sieci OSD przez URD dla których URB_{SD} nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie

handlowe.

- C.2.6. Ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO na Rynku Bilansującym, zgodnie z zapisami IRiESP-Bilansowanie, wyznacza się jako wielkość domykającą bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO
- C.2.7. Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:
- 1) ZE EL-WO po zakończeniu roku kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej zawartej w sprawozdaniu G-10.7.,
 - 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez ZE EL-WO, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych w tym roku, z zastrzeżeniem pkt. C.2.10.
- C.2.8. Korekta rozliczeń wykonywana w miesiącu *m* może dotyczyć poszczególnych dekad miesięcy: *m-2*, *m-4* oraz *m-15*, przy czym korekta może dotyczyć wyłącznie okresów rozliczeniowych, dla których upłynął termin płatności.
- C.2.9. Maksymalna długość okresu korygowanego wynosi 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} i JG_{BI} ZE EL-WO wyznaczone w miesiącu *m* dla miesiąca *m-15* uznawane są za ostateczne.
- C.2.10. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczone w pkt. C.2.7.2), zgłaszane są do URB_{SD} i stanowią podstawę rozliczeń pomiędzy ZE EL-WO oraz URB_{SD}.

C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA MDD URB_{SD} (METODA DOBOWA)

- C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wymaga realizacji następujących działań:
- 1) określenie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze ZE EL-WO, z wyłączeniem MDD URB_{SD};
 - 2) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla *n*-tej Doby handlowej;
 - 3) wyznaczenie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla *n*-tej Doby handlowej;
 - 4) korygowanie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} oraz ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO.
- C.2.2. Ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze ZE EL-WO wyznaczone są w następujących cyklach:
- a) Podstawowym – podczas którego od *n+1* do *n+4* Doby handlowej, ZE EL-WO wyznacza ilości energii elektrycznej dla *n*-tej Doby handlowej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
 - b) Korygującym – podczas którego ZE EL-WO koryguje wyznaczone wcześniej ilości energii elektrycznej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. C.2.3.
- C.2.3. Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczone w cyklu korygującym,

zgłaszane są do POB URB_{SD} i stanowią podstawę rozliczeń pomiędzy ZE EL-WO oraz POB URB_{SD} .

C.2.4. Określanie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze ZE EL-WO, z wyłączeniem MDD URB_{SD} , odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt. C.1 „Wyznaczanie i przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych”.

C.2.5. W cyklu podstawowym, ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla h -tej godziny n -tej Doby handlowej, wyznacza się według następujących zasad:

- ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej wyznaczana jest od $n+1$ do $n+4$ Dobe handlowej, na podstawie zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze ZE EL-WO;
- ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{RBh} = K_{RB} * Z_{OSDh}$$

gdzie:

E_{RBh} ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej;

K_{RB} współczynnik określony zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.2.6;

Z_{OSDh} zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze ZE EL-WO w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej określone zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.2.7.;

- wyznaczona zgodnie z zależnością określoną w podpunkcie b) ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, stanowi podstawę do wyznaczenia ilości dostaw energii elektrycznej MDD URB_{SD} dla h -tej godziny n -tej Doby handlowej.

C.2.6. Wartość współczynnika K_{RB} dla okresu rozliczeniowego zdefiniowanego przez ZE EL-WO, określa się na podstawie danych zawartych w sprawozdaniu G-10.7 dla okresu rozliczeniowego zdefiniowanego przez ZE EL-WO, korzystając z następującej zależności:

$$K_{RB} = \frac{E_{RBs}}{E_{OSP_s}^{+/-} + E_{WYT_s}^{+/-} + E_{OSD_s}^{+/-} + E_{URD_Ws}^{+/-} + E_{WM_s}^{+/-}}$$

gdzie:

E_{RBs} średnia ilość energii elektrycznej pobrana na pokrycie różnicy bilansowej, w tym na pokrycie strat technicznych powstałych w wyniku dystrybucji energii elektrycznej oraz nielegalnego poboru energii elektrycznej, w okresie rozliczeniowym zdefiniowanym przez ZE EL-WO, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;

$E_{OSP_s}^{+/-}$ średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO z/do sieci OSP, w okresie rozliczeniowym zdefiniowanym przez ZE EL-WO zgodna z danymi przyjętymi do

	rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
$E_{WYTs}^{+/-}$	średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez wytwórców, w okresie rozliczeniowym zdefiniowanym przez ZE EL-WO, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
$E_{OSDs}^{+/-}$	średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez innych OSD, w okresie rozliczeniowym zdefiniowanym przez ZE EL-WO, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych;
$E_{URD_Ws}^{+/-}$	średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez URD _w , w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, w okresie rozliczeniowym zdefiniowanym przez ZE EL-WO, z ostatnich trzech lat kalendarzowych.
$E_{WMs}^{+/-}$	średnia ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO w ramach wymiany międzynarodowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym, z ostatnich trzech lat kalendarzowych.

C.2.7. Zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze ZE EL-WO, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, określa się zgodnie z zależnością:

$$Z_{OSDh} = E_{OSPh}^{+/-} + E_{WYTh}^{+/-} + E_{OSDh}^{+/-} + E_{URD_Wh}^{+/-} + E_{WMh}^{+/-}$$

gdzie:

$E_{OSPh}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO z/do sieci OSP, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{WYTh}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez wytwórców, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{OSDh}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez innych OSD, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
$E_{URD}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez URD _w , w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego.
$E_{WMh}^{+/-}$	ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO w ramach wymiany międzynarodowej, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym

C.2.8. W cyklu podstawowym ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}; dla h -tej

godziny n -tej Doby handlowej określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{URB_SDh} = E_{OSP_h}^{+/-} + E_{WYTh}^{+/-} + E_{OSDh}^{+/-} + E_{URB_OKh}^{+/-} + E_{URD_Wh}^{+/-} + E_{WMh}^{+/-} - E_{URD_Ph}^{-/+} - E_{RBh} - E_{URD_P}$$

gdzie:

- $E_{OSP_h}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO z/do sieci OSP, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{WYTh}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez wytwórców, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{OSDh}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez innych OSD, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URB_OKh}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez Uczestników Rynku Bilansującego typu Odbiorca Końcowy, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD_Wh}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez URD_w, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi bilansowania handlowego w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej;
- $E_{WMh}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO w ramach wymiany międzynarodowej, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;
- $E_{URD_Ph}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej pobrana z sieci ZE EL-WO przez URD, dla których URB_{SD} nie jest Podmiotem Odpowiedzialnym za Bilansowanie, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej;
- E_{RBh} ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej ZE EL-WO, wyznaczona przy wykorzystaniu zależności przedstawionej w pkt.C.2.5., w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej;
- E_{URD_P} ilość energii elektrycznej pobrana z sieci ZE EL-WO przez URD dla których URB_{SD} nie jest sprzedawcą, a zapewnia jedynie bilansowanie handlowe, w h -tej godzinie n -tej Doby handlowej.

C.2.9. Ilość energii elektrycznej dla MB POB URB_{SD}, na które składa się MDD URB_{SD} wyznaczone zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.2.8. oraz ilość energii elektrycznej dla MB innych URB na obszarze ZE EL-WO, są zgłaszane do OSP jako rzeczywiste ilości energii i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym.

C.2.10. Ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO na Rynku Bilansującym, zgodnie z IRiESP-Bilansowanie, wyznacza się jako wielkość domykająca bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO.

- C.2.11. Korygowanie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} oraz ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO odbywa się dla okresu *rozliczeniowego zdefiniowanego przez ZE EL-WO* (korekta wstępna) oraz dla roku kalendarzowego (korekta ostateczna).
- C.2.12. Korygowanie ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. C.2.11., dokonuje się w trybie korekt przewidzianych w IRiESP, na podstawie danych zawartych w przyjętych sprawozdaniach G-10.4k/G-10.7, przy czym:
- korekta wstępna odbywa się przy wykorzystaniu danych zawartych w sprawozdaniu G-10.4k/G-10.7 i dotyczy wszystkich dekad zakończonego okresu *rozliczeniowego zdefiniowanego przez ZE EL-WO*;
 - korekta roczna odbywa się przy wykorzystaniu danych zawartych w sprawozdaniu G-10.4k/G-10.7 i dotyczy wszystkich dekad zakończonego roku kalendarzowego.
- C.2.13. Korygowanie ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} oraz ilości energii elektrycznej dla JG_{BI} ZE EL-WO, odbywa się według następującego algorytmu:
- dla okresu *rozliczeniowego zdefiniowanego przez ZE EL-WO* lub roku kalendarzowego, ZE EL-WO wyznacza ilość energii elektrycznej zaewidencjonowaną dla odbiorców obsługiwanych przez URB_{SD} , korzystając z zależności:

$$E_{URB_SDm} = E_{SD_URDm} + E_{SD_Wm} + E_{SD_PWm}$$

gdzie:

E_{SD_URDm} ilość energii elektrycznej pobrana z sieci ZE EL-WO przez URD, dla których URB_{SD} zapewnia bilansowanie handlowe, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez ZE EL-WO w m -tym okresie;

E_{SD_Wm} ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci ZE EL-WO przez URD_W , dla których URB_{SD} zapewnia bilansowanie handlowe, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez ZE EL-WO w m -tym okresie;

E_{SD_PWm} ilość energii elektrycznej pobrana z sieci ZE EL-WO przez URB_{SD} i zużyta na potrzeby własne URB_{SD} , zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez ZE EL-WO w m -tym okresie.

- ZE EL-WO określa różnicę pomiędzy ilością energii elektrycznej wyznaczaną zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie a), a sumą ilości energii elektrycznej zgłoszoną do OSP na Rynek Bilansujący, wykorzystując następującą zależność:

$$\Delta E_{URB_SDm} = E_{URB_SDm} - \sum_{h=1}^H E_{URB_SDh}$$

E_{URB_SDm} ilość energii elektrycznej zaewidencjonowana przez ZE EL-WO na odbiorców obsługiwanych przez URB_{SD} w m -tym okresie;

E_{URB_SDh} ilość energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} , dla h -tej godziny n -tej Doby handlowej m -tego okresu;

H liczba godzin w m -tym okresie.

- ilość energii elektrycznej, wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie b), stanowi podstawę do rozliczeń korygujących pomiędzy

POB URBS_D a ZE EL-WO

D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

D.1. WYMAGANIA OGÓLNE

D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO, nie objętych obszarem Rynku Bilansującego.

D.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4.:

- a) URD powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ZE EL-WO albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą (dotyczy tylko URD w gospodarstwach domowych przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ZE EL-WO o napięciu do 1kV), 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. D.2.4. oświadczenia woli (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ZE EL-WO) obejmującego zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ZE EL-WO, na warunkach wynikających z:
 - i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej ZE EL-WO i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
 - ii. taryfy ZE EL-WO oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ZE EL-WO,
 - 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 ZE EL-WO oraz wzorem umowy o którym mowa powyżej w ppkt. i.,
- c) nowy sprzedawca energii elektrycznej powinien mieć zawartą GUD lub GUD-K z ZE EL-WO.

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 od dnia otrzymania oświadczenia, przekazuje sprzedawcy upoważnionemu przez URD potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

D.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. D.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach o których mowa w pkt. D.2.7. i D.2.8.

D.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 ZE EL-WO maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

Dla URD przyłączonych do sieci ZE EL-WO na niskim napięciu, ZE EL-WO 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 ZE EL-WO najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez ZE EL-WO,

a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1,

2) ostatniego posiadanego przez ZE EL-WO 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 ZE EL-WO posiada odczytane wskazania.

D.1.5. Zmiana sprzedawcy tj. przyjęcie przez ZE EL-WO do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. D.2.

D.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, o którym mowa w pkt. F.1.1. Energia elektryczna zmierzona w PPE URD, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w GUD przez tego sprzedawcę.

D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 dni przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje ZE EL-WO o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

W przypadku nie dotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, ZE EL-WO będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez ZE EL-WO od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.

D.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę: kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.

D.1.9. Wymiana informacji między ZE EL-WO i sprzedawcami odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny ZE EL-WO, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej ZE EL-WO.

O zmianie „Standardów wymiany informacji” ZE EL-WO informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K, na min. 30 dni przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej.

D.1.10. Zmiana sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków

świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ

D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1. oraz zawarcie:

- a) umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy ZE EL-WO, a URD – w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo
- b) umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD – dotyczy tylko URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ZE EL-WO o napięciu do 1kV.

D.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.

D.2.3. URD lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca energii elektrycznej wypowiada umowę sprzedaży lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.

D.2.4. Nowy sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD, powiadamia ZE EL-WO o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się, poprzez dedykowany system informatyczny ZE EL-WO, nie później niż na 21 dni przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia ZE EL-WO o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku (wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej ZE EL-WO).

D.2.5. Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia ZE EL-WO, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ZE EL-WO oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.

D.2.6. ZE EL-WO w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.4., dokonuje jego weryfikacji oraz informuje podmiot który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji.

ZE EL-WO dokonuje weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału F.

D.2.7. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.2.4. zawiera błędy lub braki formalne ZE EL-WO 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.

D.2.8. Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ZE EL-WO dokonuje

negatywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym sprzedawcę który przedłożył powiadomienie.

- D.2.9. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje **w terminie 21 dni** od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ZE EL-WO, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt. D.2.4.
- D.2.10. ZE EL-WO przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.
- D.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.

D.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

- D.3.1. ZE EL-WO udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- D.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez ZE EL-WO:
- a) na stronach internetowych ZE EL-WO,
 - b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych ZE EL-WO,
 - c) w siedzibie ZE EL-WO
- D.3.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:
- a) w siedzibie ZE EL-WO,
 - b) listownie na adres ZE EL-WO,
 - c) pocztą elektroniczną,
 - d) faksem,
 - e) telefonicznie.

ZE EL-WO udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

- D.3.4. ZE EL-WO informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:
- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
 - b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
 - c) procedurze zmiany sprzedawcy,
 - d) wymaganych umowach,

- e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
 - f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych oraz weryfikacji powiadomień,
 - g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
 - h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.
- D.3.5. Adresy pocztowe, adresy email oraz numery faksu niezbędne do kontaktu z ZE EL-WO zamieszczone są na stronie internetowej ZE EL-WO oraz na fakturach wystawianych przez ZE EL-WO
- D.3.6. ZE EL-WO oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.

E ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz IRiESP-Bilansowanie.
- POB jest ustanawiany przez:
- 1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD_O), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO;
 - 2) URD typu wytwórca (URD_W), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO
- URD_O wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z ZE EL-WO, ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URD_O .
- E.2. Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URD_W , jest realizowany według następującej procedury:
- 1) Sprzedawca lub URD_W powiadamia ZE EL-WO, na formularzu zgodnym z wzorem określonym w umowie dystrybucji, który jest zamieszczony na stronie internetowej ZE EL-WO i o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy lub URD_W przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę lub URD_W ;
 - 2) ZE EL-WO dokonuje weryfikacji wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi;
 - 3) ZE EL-WO, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
 - a) niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje

- pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucji z tym POB,
- b) niezwłocznie informuje sprzedawcę lub URD_W oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,
 - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD_O posiadających umowę sprzedaży ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD_W do MB JG_O, którą dysponuje nowy POB;
- 4) ZE EL-WO, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia o którym mowa w ppkt. 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz sprzedawcę lub URD_W o przyczynach negatywnej weryfikacji.
- E.3. Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia o której mowa w pkt. E.2.2), jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. E.5.
- Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę lub URD_W w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URD_W przekaże ZE EL-WO oświadczenie o którym mowa w pkt. E.2.1). przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez ZE EL-WO pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.
- E.4. Z dniem zmiany POB, ZE EL-WO przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:
- 1) każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
 - 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;
 - 3) URD_W mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_W;
 - 4) URD_O mogą być bilansowani handlowo tylko w MB_O.
- E.5. Jeżeli ZE EL-WO otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2.1), od sprzedawcy lub URD_W przed datą nadania i uaktywnienia na rynku bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.
- E.6. Z zastrzeżeniem pkt. E.2. – E.4., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URD_W jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny 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 URD_O lub na ZE EL-WO w przypadku utraty POB przez URD_w. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii lub świadczenie rezerwowej usługi kompleksowej do URD_O przejmuje sprzedawca rezerwowy.

- E.7. Jeżeli sprzedaż energii do URD_O, w przypadku o którym mowa w pkt. E.6., nie przejmie sprzedawca rezerwowy lub URD_O utraci sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawca rezerwowy utraci wskazanego przez siebie POB jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URD_O traci sprzedawcę rezerwowego. W takim przypadku sposób i zasady rozliczenia określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZE EL-WO a URD_O.

Dla URD w gospodarstwach domowych, w przypadku o którym mowa w akapicie poprzednim, sprzedaż przejmuje sprzedawca z urzędu.

- E.8. Jeżeli URD_w utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD_w, w porozumieniu z ZE EL-WO, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ZE EL-WO, a ZE EL-WO ma prawo do wyłączenia tego URD_w, bez ponoszenia przez ZE EL-WO odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZE EL-WO a URD_w.

- E.9. ZE EL-WO niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB powiadamia sprzedawcę lub URD_w, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URD_w jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału E.

- E.10. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URD_w jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ZE EL-WO i sprzedawcy lub URD_w, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.

- E.11. Powiadomienie ZE EL-WO o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URD_w powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego.

F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH

F.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA

- F.1.1. Powiadamanie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. D.2.

ZE EL-WO przyjmuje od sprzedawców powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych poprzez dedykowany system informatyczny ZE EL-WO umożliwiający wymianę informacji, danych i dokumentów.

- F.1.2. Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez ZE EL-WO.
- F.1.3. Zawartość formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik do IRiESD.
- F.1.4. Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez ZE EL-WO od sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.
- F.1.5. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania ZE EL-WO o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać poprzez dedykowany system informatyczny na formularzu określonym przez ZE EL-WO w SWI, z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.
- F.1.6. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do ZE EL-WO za pośrednictwem powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ZE EL-WO W tym czasie ZE EL-WO informuje sprzedawcę o wyniku weryfikacji. W przypadku weryfikacji pozytywnej następuje zabudowa układu pomiarowego lub podanie napięcie, a następnie ZE EL-WO informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
- F.1.7. 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. D. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

F.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ

- F.2.1. ZE EL-WO dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych, pod względem ich kompletności, zgodności z umowami o których mowa w pkt. A.4.3. oraz zgodności z zasadami opisanymi w IRiESD.
- F.2.2. ZE EL-WO przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik do IRiESD.

W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, ZE EL-WO przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.

- F.2.3. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej o której mowa w pkt. D.2.8., wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. F.1.1.
- F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub o umowach kompleksowych, o których mowa w pkt. F.1.1., ZE EL-WO przystępuje do konfiguracji Punktów Dostarczania Energii (PDE) należących do URD oraz do MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.

G. ZASADY WYZNACZANIA, PRYZDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

- G.1. ZE EL-WO określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie profili zawartych w IRiESD Energa Operator SA.
- G.2. Dla odbiorców mocy umownej nie większej niż 40 kW, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, ZE EL-WO na podstawie:
- a) parametrów technicznych przyłącza,
 - b) grupy taryfowej usług dystrybucji zgodnej z taryfą ZE EL-WO określonej w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej,
 - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
- przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.
- G.3. W przypadku zmiany parametrów o których mowa w pkt. G.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia ZE EL-WO. W takim przypadku ZE EL-WO dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej.

H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

- H.1. Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygnięcia reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD-Bilansowanie.
- H.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, telefaksową lub mailową) lub ustnej (telefonicznie).
- H.3. Reklamacje powinny być przesyłane do ZE EL-WO, na adres:
ZE EL-WO
63-400 Ostrów Wlkp.
ul. Wysocka 52
- H.4. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do ZE EL-WO powinno zawierać w szczególności:
- a) dane adresowe podmiotu;
 - b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem;
 - c) zgłaszane żądanie;
 - d) dokumenty uzasadniające żądanie.
- Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dot. ppkt. a)-d) nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez ZE EL-WO
- H.5. ZE EL-WO rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:
- a) 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń,
 - b) 30 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.
- Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane w formie pisemnej.
- H.6. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez ZE EL-WO zgodnie z pkt. H.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 ZE EL-WO z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:
- a) zakres nieuwzględnionego przez ZE EL-WO żądania;
 - b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania;
 - c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.
- Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany listem na adres wymieniony w pkt. H.3.
- H.7. ZE EL-WO rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 30 dni od daty jego otrzymania. ZE EL-WO 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. ZE EL-WO

przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.

- H.8. Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy ZE EL-WO, a podmiotem zgłaszającym żądanie, nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej postępowania reklamacyjnego, strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej ZE EL-WO i podmiot składający reklamację.
- H.9. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia przez sąd, musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.
- H.10. W przypadku URD posiadającego zawartą umowę kompleksową ze sprzedawcą, realizacja obowiązków w zakresie postępowania reklamacyjnego odbywać się będzie poprzez tego sprzedawcę.

I. Słownik skrótów i definicji

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

I.1. Oznaczenia skrótów

FPP	Fizyczny Punkt Pomiarowy
GUD	Generalna umowa dystrybucji
IRiESD	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (całość)
IRiESD-Bilansowanie	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej - bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
IRiESD-Korzystanie	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej - część szczegółowa: warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci
IRiESP	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (całość)
JG	Jednostka Grafikowa
KSE	Krajowy system elektroenergetyczny
LSPR	Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy
MB	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
MDD	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Detalicznego
OH	Operator handlowy
OHT	Operator handlowo-techniczny
OSDn	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego
OSP	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
PDE	Punkt Dostarczania Energii
POB	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe

PPE	Punkt Poboru Energii
RB	Rynek bilansujący
URB	Uczestnik Rynku Bilansującego
URD	Uczestnik Rynku Detalicznego
URD_o	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Odbiorca energii
URD_w	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Wytwórca energii

I.2.Pojęcia i definicje

Administrator pomiarów	Jednostka organizacyjna lub podmiot odpowiedzialny za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych.
Dystrybucja energii elektrycznej	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczania odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)	Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym jest dokonywany pomiar przepływającej energii elektrycznej.
Generalna umowa dystrybucji	Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą a OSDn oraz określa warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną.
Jednostka Grafikowa (JG)	Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego.
Krajowy system elektroenergetyczny (KSE)	System elektroenergetyczny na terenie kraju.
Miejsce dostarczania	Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie przyłączenia, w umowie o świadczeniu usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.
Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego (MB)	Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczanej w MB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP).
Miejsce przyłączenia	Punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.

Odbiorca	Każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
Odbiorca grafikowy	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystający z tego prawa, rozliczany godzinowo, posiadający układy pomiarowo-rozliczeniowe z możliwością rejestracji rzeczywistych godzinowych wartości poboru energii elektrycznej.
Odbiorca profilowy	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystający z tego prawa, rozliczany za pomocą profili, przyłączony bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej poniżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
Operator handlowy (OH)	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
Operator handlowo-techniczny (OHT)	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostką Grafikową Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
Operator pomiarów	Podmiot, który jest odpowiedzialny za pozyskiwanie danych pomiarowych energii elektrycznej z układów pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP lub innego operatora prowadzącego procesy rozliczeń.
Operator systemu dystrybucyjnego (OSDn)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Operator systemu dystrybucyjnego (OSDp)	Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna jest połączona z siecią innego operatora systemu dystrybucyjnego, a który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową operatora systemu przesyłowego.
Operator systemu przesyłowego (OSP)	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania

	tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci (podmiot przyłączony do sieci)	Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci swoich urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej (podmiot, którego urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci elektroenergetycznej).
Przedsiębiorstwo energetyczne	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.
Rynek bilansujący (RB)	Mechanizm bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
Sieć dystrybucyjna	Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
Sieć przesyłowa	Sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.
Sprzedawca	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez niego wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
Sprzedaż energii elektrycznej	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem.
Standardowy profil zużycia (profil)	Zastępcza zmienność obciążenia dobowego odbiorców o zbliżonej charakterystyce poboru, ustalona na drodze analitycznej.
System elektroenergetyczny	Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z siecią.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy	Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiarów i rozliczeń mocy i energii elektrycznej.
Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej.

Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy	Układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczeń ilościowych i wartościowych (finansowych) mocy i energii elektrycznej, w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego.
Urządzenia	Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
Usługa kompleksowa	Usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii.
Wytwórca	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia współpracują z siecią.
Zarządzanie ograniczeniami systemowymi	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ustawy Prawo energetyczne, wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepustowości tych systemów.