

INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ CZĘŚĆ SZCZEGÓŁOWA

**BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

z dnia _____

Data wejścia w życie: _____

A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	3
A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE	3
A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY	4
A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO	4
A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE	5
BILANSOWANIA.....	5
A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH	7
A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM.....	10
A.7. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE.....	11
A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCYJNE.....	13
B. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	15
B.1. OGÓLNE ZASADY	15
B.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ.....	15
C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	16
C.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO- ROZLICZENIOWCH.....	16
D. ZASADY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE	19
E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE.....	20
F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY.....	21
F.1. WYMAGANIA OGÓLNE	21
F.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ DOTYCHCZASOWEGO ODBIORCĘ PGB DYSTRYBUCJA. (PIERWSZA ZMIANA SPRZEDAWCY).....	22
F.3. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ (KOLEJNE ZMIANY SPRZEDAWCY)	22
F.4. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	23
G. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD	23
H. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	25
I. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	26
J. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM SYSTEMOWYMI	28

A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

PGB Dystrybucja Sp. z o.o. jest Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (**OSDn**), którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP i zgodnie z postanowieniami IRiESP pełni rolę operatora systemu dystrybucyjnego za pośrednictwem OSDp.

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części szczegółowej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, (Dz. U. z 2020 r., poz. 833, z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej instrukcji,
- b) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2020 r., poz. 261 z późn. zmianami),
- c) koncesji PGB DYSTRYBUCJA na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/372/24241/W/DRE/2017/BT obowiązującej z dnia 13 lipca 2021 r. udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wraz z późn. zmianami
- d) decyzji Prezesa URE nr DRE.WOSE.4711.15.5.2017.BT z dnia 13 lipca 2017 r. wyznaczającej PGB DYSTRYBUCJA Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze objętym koncesją,
- e) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) - EB GL.
- f) aktualnej taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego,
- g) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP),
- h) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania (zwanym dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.

A.1.2. IRiESD-Bilansowanie jest regulaminem w rozumieniu art. 384 par. 1 Kodeksu cywilnego.

A.1.3. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn i posiadające podpisane umowy o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej z Operatorem Systemu Przesyłowego (OSP) oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z właściwym do miejsca przyłączenia Operatorem Systemu Dystrybucyjnego (OSD), są objęte obszarem rozszerzonym Rynku Bilansującego i uczestniczą w Rynku Bilansującym (RB) na zasadach i warunkach określonych w WDB, opracowanej przez OSP, stając się Uczestnikiem Rynku Bilansującego (URB).

A.1.4. Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP (OSDn) w zakresie, w jakim jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSD, realizuje określone w Ustawie obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSD zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy OSD oraz OSDn oraz zapisami niniejszej IRiESD.

A.1.5. IRiESD-Bilansowanie, jak również wszelkie zmiany tej części IRiESD podlegają zatwierdzeniu, przez Zarząd OSDn w drodze uchwały .

A.1.6. IRiESD-Bilansowanie oraz wszelkie jej zmiany wchodzi w życie z datą określoną przez Zarząd OSDn w uchwale zatwierdzającej odpowiednio IRiESD-Bilansowanie lub zmiany tej części IRiESD.

A.1.7. Data wejścia w życie IRiESD-Bilansowanie jest wpisywana na jej stronie tytułowej.

A.1.8. Zmiana IRiESD-Bilansowanie przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD-Bilansowanie albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD-Bilansowanie.

A.1.9. Każda zmiana IRiESD-Bilansowanie jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.

A.1.10. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:

- a) przyczynę aktualizacji IRiESD-Bilansowanie,
- b) zakres aktualizacji IRiESD-Bilansowanie,
- c) nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD-Bilansowanie lub tekst uzupełniający dotychczasowe zapisy.

A.1.11. Proces wprowadzania zmian IRiESD-Bilansowanie jest przeprowadzany według następującego trybu:

- a) OSDn opracowuje projekt nowej IRiESD-Bilansowanie albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,

- b) wraz z projektem nowej IRiESD-Bilansowanie albo projektem Karty aktualizacji OSDn publikuje na swojej stronie internetowej komunikat informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD-Bilansowanie, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.
- A.1.12.** Okres przewidziany na konsultacje nie może być krótszy niż 30 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD-Bilansowanie albo projektu Karty aktualizacji.
- A.1.13.** Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSDn:
- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag,
 - b) opracowuje nową wersję IRiESD-Bilansowanie albo Karty aktualizacji, uwzględniając w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi,
 - c) opracowuje Raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag oraz informacje o sposobie ich uwzględnienia,
 - d) przedkłada Zarządowi OSDn do zatwierdzenia IRiESD-Bilansowanie albo Kartę aktualizacji wraz z Raportem z procesu konsultacji,
 - e) publikuje na swojej stronie internetowej zatwierdzoną IRiESD-Bilansowanie albo Kartę aktualizacji wraz z Raportem z procesu konsultacji.
- A.1.14.** IRiESD-Bilansowanie lub Kartę aktualizacji zatwierdzoną przez Zarząd OSDn 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.

A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

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

A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO

- A.3.1.** Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest przedsiębiorstwo Polskie Sieci Elektroenergetyczne SA,

które na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP na terenie kraju. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa WDB.

- A.3.2.** OSDn w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia, na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji realizację umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa, a także na podstawie stosownej umowy zawartej ze sprzedawcą realizację umów kompleksowych.
- A.3.3.** OSDn uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci.
- A.3.4.** Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.3.5.** POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej w umowie o świadczenie usług dystrybucji z OSDn. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla każdego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.
- A.3.6.** Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- A.3.7.** Podstawą do dokonania zmiany, o której mowa w punkcie A.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSDn, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale D, a także jeżeli jest to niezbędne z OSDp.
- A.3.8.** Informacje o sprzedawcach, o których mowa w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2a) pkt 1 podpunkt b) (zwanym dalej sprzedawcami rezerwowymi), podana jest na stronie internetowej OSDn pod adresem: <https://polskagrupabiogazowa.pl/dystrybucja/>.
- A.3.9.** OSDn zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwanymi dalej Generalną Umową Dystrybucji -GUD),
 - aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług sprzedaży oraz dystrybucji energii elektrycznej (zwanymi dalej Generalną Umową Dystrybucji – Kompleksową – GUD-K)
 - wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.
- A.3.10.** Warunki i zakres współpracy OSDn z operatorami systemów dystrybucyjnych przyłączonych do jego sieci, nie mających połączenia z siecią przesyłową (również OSDn), określa umowa zawarta pomiędzy OSDn a innym OSDn.
- A.3.11.** OSDn jest zobowiązany do uwzględnienia w swojej IRiESD wymagań określonych w niniejszej IRiESD operatorów nadrzędnych OSDp do których sieci jest przyłączony.

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

- A.4.1.** Operator Systemu Dystrybucyjnego zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej fizyczną realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymagań realizacyjnych określonych w IRiESD i umowach dystrybucji, a jeśli jest to niezbędne także w IRiESD opracowanej przez OSDp.
- A.4.2.** Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom (URB), o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy oraz muszą posiadać zawartą z OSDn umowę dystrybucji.
- A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne:**
- A.4.3.1.** Uczestnik Rynku Detalicznego, w celu realizacji przez OSDn zawartych przez siebie Umów Sprzedaży Energii, z zachowaniem wymagań p.A.4.3.4, jest zobowiązany do:
- posiadania odpowiednich koncesji, jeżeli jest taki wymóg prawny,
 - zawarcia Umowy o świadczenie usług dystrybucji z OSDn.

- c) zawarcia Umowy z wybranym sprzedawcą (URD_o typ odbiorca), posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
 - d) zawarcia Umowy z wybranym POB (URD_w typ wytwórca), posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
 - e) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD_o), będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z OSDn.
- A.4.3.2.** mikroinstalacje usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDn, spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:
- a) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
 - b) wskazanie POB oraz zasad jego zmiany - w przypadku URD typu wytwórca,
 - c) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE),
 - d) sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania dostarczonej przez OSD do odbiorcy w okresie po wstrzymaniu realizacji umów sprzedaży energii w związku z utratą sprzedawcy rezerwowego.
- A.4.3.3.** Umowa dystrybucyjna zawierana przez OSDn z podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe URD spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać, co najmniej następujące elementy:
- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej 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 OSDn oraz ich dane adresowe,
 - f) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym podmiotów działających na obszarze OSDn,
 - g) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) oraz wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD_D),
 - h) wykaz sprzedawców i wytwórców, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
 - i) zobowiązania stron Umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień niniejszej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,
 - j) algorytm wyznaczania energii rzeczywistej w Miejscach Dostarczania Rynku Bilansującego (MB).
- A.4.3.4.** Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7.
- A.4.3.5.** Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania OSDn, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDn oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB. Umowa dystrybucji zawierana przez OSDn z POB powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:
- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie 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) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
 - e) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSDn,
 - f) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB,
 - g) wykaz sprzedawców i wytwórców, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
 - h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD_w lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
 - i) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu WDB,
- A.4.3.6.** Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSDn, posiadający zawartą z tym OSDn umowę dystrybucji (zwaną dalej „generalną umową dystrybucji”) może pełnić

funkcję sprzedawcy, w tym sprzedawcy rezerwowego (po określeniu tego faktu w generalnej umowie dystrybucji). Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą, a OSDn oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,

- a) warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- b) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- c) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSDn,
- d) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym sprzedawcą,
- e) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez sprzedawcę z odbiorcami,
- f) zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców z kolejnym Sprzedawcą,
- g) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz ich dane teleadresowe,
- h) zasady wstrzymywania przez OSDn dostarczania energii do URD w przypadkach określonych w ustawie Prawo Energetyczne oraz aktach wykonawczych do tej ustawy,
- i) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- j) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD_D),
- k) zobowiązanie stron umowy do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRIESD,
- l) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB w tym w wyniku zaprzestania jego działalności, w rozumieniu WDB,
- m) zasady rozwiązywania umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy,
- n) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSDn dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych (w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSDn, w tym w szczególności odczytów dokonywanych w związku ze zmianą sprzedawcy).

A.4.3.7. W przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym umowa, o której mowa w pkt **A.4.3.4.** jest ograniczona w terminach i ze skutkiem przewidzianym w WDB. Od momentu wprowadzenia przedmiotowego ograniczenia sprzedaży energii do URD jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego.

A.4.3.8. 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) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
- d) osoby upoważnione do kontaktu z OSDp oraz ich dane kontaktowe,
- e) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- f) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
- g) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych.

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

A.5.1. OSDn bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej, w oparciu o postanowienia umowy zawartej z OSDp i na zasadach określonych w WDB oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRIESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych

A.5.2. W ramach obowiązków związanych z wykonaniem umowy, o której mowa w pkt A.4.3.4 w zakresie administrowania rynkiem bilansującym OSDn realizuje następujące zadania:

- a) ustala z OSDp konfigurację w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,

- b) ustala z OSDp konfigurację w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
- c) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- d) przekazuje do OSDp ilości dostaw energii dla poszczególnych MDD Sprzedawcy oraz MB poszczególnych POB,
- e) rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i we współpracy z OSDp wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
- f) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,
- g) przekazuje do OSDp dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
- h) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, OSDn realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na rynku bilansującym ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych ustalonych z OSDp oraz umów przesyłowych i dystrybucji,
- b) przyporządkowuje 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) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii w sieci dystrybucyjnej na podstawie generalnych umów dystrybucji,
- d) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
- e) przekazuje do OSDp dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,
- f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i we współpracy z OSDp wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału E.

A.5.4. OSDp zgodnie z IRIESDp nadaje i przekazuje do OSDn kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo rozliczeniowych tj. Kod Miejsca Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD). OSDn nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych tj. Kod Punktu Poboru Energii (PPE).

A.5.5. OSDn nadaje kody identyfikacyjne sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe w sieci OSDn oraz URD przyłączonym do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSDn. Kody te zawierają litery charakteryzujące podmiot, czteroliterowe oznaczenie podmiotu oraz numer podmiotu i mają następującą postać:

- a) URD typu wytwórca – UR_AAAA _XXXX, gdzie:
UR..._... (oznaczenie literowe podmiotu)..._... (numer podmiotu)...,
- b) Sprzedawca – AAAA_KodOSD_P_XXXX, gdzie:
... (oznaczenie literowe podmiotu)..._... (oznaczenie kodowe OSD)..._P_... (numer podmiotu)...

A.5.6. Oznaczenia kodowe OSDn są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z zawartej pomiędzy OSDn i OSP umowy przesyłowej.

A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji, GUD lub GUD-K pomiędzy podmiotem oraz OSDn. Nowe kody identyfikacyjne zostaną nadane w momencie rejestracji na CSWi i będą użytkowane w komunikacji z OSDn.

A.5.8. OSDn nadaje kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego wykorzystywanym w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych.

A.5.9. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać:
MDD_AAAA_XX_XXXX (16 znaków), gdzie:
(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe podmiotu)_(kod typu URD w MDD)_(numer obiektu).

A.5.10. Kody Punktów Dostarczania Energii (PDE) mają następującą postać:
PDE_AAAA_YY_KodOSDn_A_XXXX, gdzie:

- AAAA - oznaczenie literowe podmiotu
- YY - rodzaj obiektu
- Kod OSDn - kod OSDn w formacie 4litery i 4 cyfry
- A - typ URD
- XXXX - numer podmiotu.

A.5.11. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać:
AAA-AAAXX, gdzie:
(kod obiektu energetycznego)-(kod urządzenia energetycznego).

A.5.12. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kody PPE mają następującą postać:
(PL)_(DDDD)_(UNIKALNE DOPEŁNIENIE)

gdzie:

- PL – kod kraju,
- BBBB – kod OSDn,
- UNIKALNE DOPEŁNIENIE – niepowtarzalne dopełnienie o długości 9-10 znaków stosowane przez PGB Dystrybucja.

Powyższy format kodu PPE będzie obowiązywał do momentu wprowadzenia przez OSDn nowego formatu kodu PPE, w celu ujednoczenia formatów w skali całego kraju. Nowy format kodu PPE określony w pkt. **A.5.13** oraz zasady jego nadawania i renumeracji istniejących kodów PPE określone w pkt. od **A.5.14** do **A.5.20**, będą obowiązywać od daty, o której mowa w pkt. **A.5.16**.

A.5.13. Kod PPE jest oznaczeniem w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci:

(590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K),

gdzie:

- 590 - prefiks dla polskiej organizacji GS1,
- J1J2J3J4 - numer OSDn nadawany przez polską organizację GS1,
- S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 - unikalna liczba nadana przez OSDn dla danego PPE,
- K - cyfra kontrolna wyznaczona zgodnie z algorytmem publikowanym przez organizację GS1.

A. 5.14. Punkt Poboru Energii (PPE) jest oznaczany przez kod PPE, przy czym dany kod identyfikuje tylko jeden PPE.

A.5.15. Kod PPE jest nadawany przez OSDn po zgłoszeniu gotowości przyłącza/installacji do przyłączenia do sieci OSDn, a przed zawarciem przez URD umowy, na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.

A.5.16. O planowanej dacie wejścia w życie nowego formatu kodów PPE OSDn poinformuje sprzedawców co najmniej z 180 dniowym wyprzedzeniem. Po tym terminie w komunikacji z OSDn będą stosowane wyłącznie nowe kody PPE, w formacie określonym w pkt. A.5.13.

Wraz z ww. informacją OSDn udostępni sprzedawcom tabele przenumerowania kodów PPE, w formie elektronicznej umożliwiającej kopiowanie danych. Tabela przenumerowania będzie zawierała informację o starym i nowym kodzie PPE.

A.5.17. Zmiana kodów PPE nadanych przez OSDn nie wymaga zmiany umów, na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.

A.5.18. Zasady nadawania kodów PPE:

- a) wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,
- b) kod PPE jest nadawany w momencie, o którym mowa w pkt. A.5.15. z zastrzeżeniem pkt. A.5.16.,
- c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania OSDn, w którym następuje:
 - „pobór”, „wprowadzenie” lub „pobór i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci OSDn przez URD (odbiorcę lub wytwórcę),
 - pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń.
- d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD OSDn nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych punktów mogą być nadane kody FPP, które są podrzędne do kodów PPE,

- e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu. Likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,
- f) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla punktu identyfikowanego np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PPE,
- g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,
- h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobór i wprowadzenie, nadaje się jeden kod PPE.

A.5.19. Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PPE:

- a) jeżeli w układzie pomiarowym występują oprócz podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego inne układy (rezerwowy, kontrolny) to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- b) jeżeli w skład układu pomiarowego wchodzi liczniki energii czynnej, biernej indukcyjnej, biernej pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- c) w budynkach wielolokalowych każdy punkt poboru energii posiada odrębny kod PPE,
- d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka punktów poboru energii, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,
- e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji.

A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM

A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, jest zawarcie stosownej umowy przez OSDn z OSDp.

A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, OSDn musi posiadać, na dzień rozpoczęcia realizacji umowy o której mowa w **pkt A.6.1.**, układy pomiarowo rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRIESD i IRIESD OSDp.

A.6.3. Warunkiem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSP,
- b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a OSDn,
- c) o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym zawartej pomiędzy OSDp a OSD,
- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a sprzedawcą energii elektrycznej do URD,
- e) świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe (POB), którego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URD przyłączonych do sieci OSD.

A.6.4. W celu umożliwienia OSDp przekazania danych pomiarowych do OSP, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD,
- b) dostarczania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w **ppkt. a)**, stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD, na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB,
- c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym zgodnie z WDB,
- d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej dla Sprzedawcy,
- e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.5. Przekazywanie danych przez OSDp do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego:

- a) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URD typu odbiorca,

b) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URD typu wytwórcy.

A.6.6. Wyznaczanie i przekazywanie do OSDp oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRIESD OSDp.

A.6.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB prowadzącym bilansowanie handlowe w obszarze sieci OSDn będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URD będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OSDn, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w IRIESD OSDp).

A.6.8. Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URD, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDn danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego Sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URD będą powiększać zużycie energii elektrycznej OSDn.

A.7. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE

A.7.1. W umowie kompleksowej, URD:

- a) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.8., innego niż sprzedawca,
- b) upoważnia OSDn do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – rezerwowej umowy kompleksowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

Upoważnienie udzielone przez URD przy zawieraniu umowy kompleksowej ze sprzedawcą za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość, uważa się za równoważne w skutkach z upoważnieniem udzielonym w formie pisemnej.

Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy kompleksowej nie dotyczy przypadku, gdy wykaz o którym mowa w pkt. A.3.9. lit. b) obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, powinno zawierać dodatkowo:

- a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- b) upoważnienie dla OSDn do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. F sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego. Oświadczenie to jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę upoważnieniem udzielonym przez tego URD dla OSDn spełniającym wymogi, o których mowa powyżej.

Sprzedawca na każde uzasadnione żądanie OSDn, jest zobowiązany do przekazania OSDn oświadczenia o zawarciu w treści umowy kompleksowej upoważnienia dla OSDn do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD - rezerwowej umowy kompleksowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

Sprzedawca, który nie dysponuje upoważnieniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy kompleksowej zgodnie z pkt. F.

A.7.2. OSDn, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.7.3, zawiera umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- a) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust 14 Prawa energetycznego,
 - świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w art. 5 ust 14 Prawa energetycznego,
- b) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą;

- jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. F. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

A.7.3. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSDn sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

- a) w przypadkach, o których mowa w pkt. A.7.2. a) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia umowy kompleksowej rezerwowej;
- b) w przypadku, o którym mowa w pkt. A.7.2. b) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy kompleksowej rezerwowej.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. F.1.2.

A.7.4. OSDn nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

- a) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z rozdziałem. F), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE;
- b) wyprowadzenia URD z PPE.

A.7.5. Sprzedawca, który zawarł z OSDn umowę, o której mowa w pkt. F.1.2., która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze OSDn, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym OSDn ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych.

Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. F.1.2.

A.7.6 Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy kompleksowej, a:

- a) w umowie kompleksowej zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia OSDn do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy kompleksowej rezerwowej albo
- b) sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

– OSDn, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSDn sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy dystrybucyjnej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę albo umowy sprzedaży rezerwowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.

A.7.7 OSDn w terminie 5 dni kalendarzowych:

- a) od złożenia sprzedawcy przez OSDn oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.3., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków sprzedaży rezerwowej w tym ceny, albo
- b) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez OSDn oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.6. wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

A.7.8 Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OSDn o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.6., zgodnie z zapisami pkt. F IRiESD-Bilansowanie.

A.7.9. OSDn udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z podpisaną umową GUD lub GUD-K.

A.7.10. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa

w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.11. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSDn nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. F.3., OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.12. OSDn zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.6. albo rezerwowej umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

A.8. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCYJNE

A.8.1. W umowie o świadczenie usługi dystrybucji, URD:

- a) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.8., innego niż sprzedawca podstawowy,
- b) upoważnia OSDn do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez siebie sprzedawcą rezerwowym.

Wymóg by sprzedawcą rezerwowym mógł być tylko inny sprzedawca niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy kompleksowej nie dotyczy przypadku, gdy wykaz o którym mowa w pkt. A.3.8. obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, powinno zawierać dodatkowo:

- a) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- b) upoważnienie dla OSDn do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. F, sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego.

OSDn na każde uzasadnione żądanie sprzedawcy rezerwowego, jest zobowiązana do przekazania temu sprzedawcy oświadczenia o zawarciu w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji upoważnienia dla OSDn do zawarcia - w imieniu i na rzecz URD – umowy sprzedaży rezerwowej ze wskazanym przez tego URD sprzedawcą rezerwowym, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

A.8.2. OSDn, z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.7.3, zawiera umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- a) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
 - a. sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust 14 Prawa energetycznego,
 - b. świadczenia usług dystrybucji, o której mowa w art. 5 ust 14 Prawa energetycznego,
- b) jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. F lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

A.8.3. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez OSDn sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty w terminie:

- a) w przypadkach, o których mowa w pkt. A.8.2. a) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej;
- b) w przypadku, o którym mowa w pkt. A.8.2. b) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. F.1.2.

A.8.4 OSDn nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji:

- a) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne (w tym także wówczas gdy w okresie wstrzymania dojdzie do zakończenia umowy sprzedaży, albo rozwiązania sporu przez

Koordinatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,

b) wyprowadzenia URD z PPE.

A.8.5 Sprzedawca, który zawarł z OSDn umowę, o której mowa w pkt. F.1.2, która umożliwiła zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze OSDn, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym OSDn ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej.

Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. F.1.2.

A.8.6 Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy sprzedaży, a:

a) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowego lub umowa ta nie zawiera upoważnienia OSDn do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej albo

b) sprzedawca rezerwowego wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej

– OSDn, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową .

Zawarcie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSDn sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy dystrybucyjnej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego i zawierana, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę albo umowy sprzedaży rezerwowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Sposób składania oferty oraz składania oświadczeń o przyjęciu oferty, a także wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.

A.8.7 OSDn w terminie 5 dni kalendarzowych:

a) od złożenia sprzedawcy przez OSDn oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.3., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków sprzedaży rezerwowej w tym ceny, albo

b) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez OSDn oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.6. wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

A.8.8 Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OSDn o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.6., zgodnie z zapisami pkt. F IRiESD-Bilansowanie.

A.8.9. OSDn udostępnia sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z podpisaną umową GUD lub GUD-K.

A.8.10. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży i nie zgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.11. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSDn nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. F.3., OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.12. OSDn zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.6. albo rezerwowej umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.2., z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

B. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

B.1. OGÓLNE ZASADY

B.1.1. Powiadomienia OSDn o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej dokonują:

- a) odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego korzystający z prawa wyboru sprzedawcy (URD_o),
- b) sprzedawcy mający zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej z URD_o, - na podstawie pełnomocnictwa URD_o,

B.1.2. Powiadomienia, o których mowa w pkt B.1.1. dokonują obie strony umowy zgodnie z procedurą określoną w rozdziale F (zasady zmiany sprzedawcy). Powiadomienia te powinny być przygotowane na formularzu określonym przez OSDn, zawierającym co najmniej:

- a) strony umowy wraz z ich danymi teleadresowymi,
- b) adres obiektu, którego zgłoszenie dotyczy,
- c) okres obowiązywania umowy,
- d) planowane ilości energii objętej umową,
- e) datę rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży,
- f) numer PPE.

Proces zmiany Sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale F. rozpoczyna się od momentu potwierdzenia przyjęcia przez OSDn powiadomień, o których mowa powyżej.

B.1.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do niezwłocznego informowania OSDn o zmianach dokonanych w ww. umowie w zakresie danych określonych w pkt B.1.2.

B.1.4. Aktualny wzór formularza, o którym mowa w **pkt B.1.2.** obowiązujący na obszarze działania OSDn jest załącznikiem do niniejszej instrukcji oraz jest udostępniany na wniosek użytkowników w siedzibie OSDn.

B.1.5. Strony obowiązującej terminowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej sprzedaży i dystrybucji energii elektrycznej są zobowiązane do poinformowania OSDn o planowanym przedłużeniu okresu obowiązywania powyższych umów. Informacje należy przekazać z co najmniej 14 dniowym wyprzedzeniem w jeden ze sposobów:

- a) osobiście w punkcie obsługi klienta,
- b) listownie na adres OSDn,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) faksem.

Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt B.1.1. na formularzu, o którym mowa w pkt B.1.2.

B.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ

B.2.1. OSDn dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich zgodności w zakresie określonym w pkt B.1.2., w terminach określonych w rozdziale F (zasady zmiany sprzedawcy).

B.2.2. OSDn dokonuje weryfikacji w przeciągu 5 dni roboczych od daty otrzymania powiadomienia (od stron umowy sprzedaży).

B.2.3. Jeżeli w procesie weryfikacji zaistnieją:

- a) braki formalne w dokonanych powiadomieniach; lub
- b) niezgodności otrzymanych informacji pomiędzy powiadomieniami wykonanymi przez strony umowy; lub
- c) brak generalnej umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a sprzedawcą; lub
- d) brak umowy dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn, a wskazanym przez sprzedawcę POB;

OSDn informuje w terminie określonym w pkt B.2.2. strony umowy sprzedaży energii elektrycznej o braku możliwości jej realizacji, wskazując przyczyny odrzucenia powiadomień.

B.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt B.2.1. OSDn przystępuje do konfiguracji Punktów Dostarczania Energii (PDE) należących do URD oraz do MD_D wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.

C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

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

C.1.1. OSDn pełni funkcję Operatora Pomiarów (OP) i administruje danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej. OSDn może zlecić realizację niektórych funkcji OP innemu podmiotowi.

C.1.2. Administrowanie przez OSDn danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczeniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych 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 OSDn,
- c) wyznaczenie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych fizycznych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
- d) agregacja ilości dostarczonej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
- 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.

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

- a) godzinowego pobrania/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników – dane godzinowe,
- b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii.

Dane pomiarowe są pozyskiwane z dokładnością, wynikającą z własności urządzeń pomiarowych i LPSR. 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 lit. a) w p. C.1.3., OSD pozyskuje w zależności od technicznych możliwości ich pozyskania, jednak nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym.

Dane pomiarowe, o których mowa w lit. b) w p. C.1.3., OSD pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji energii elektrycznej będące przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD, a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSD harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

C.1.4. OSDn wyznacza godzinowe ilości energii rzeczywistej, o której mowa w pkt C.1.2. lit. c) i pkt C.1.2. lit. d), w podziale na rzeczywistą ilość energii pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.

C.1.5. OSDn wyznacza ilość energii rzeczywistej wynikającej z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej Instrukcji, w przypadku awarii układu transmisji danych lub układu pomiarowego,
- c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych,
- d) standardowych profili zużycia (o których mowa w rozdziale I, ilości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w ppkt a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym zostały przyporządkowane standardowe profile zużycia.

C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzonej 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 w następujący sposób:
- na podstawie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie),
 - na podstawie ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub na podstawie ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia po awarii z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej.
- C.1.8.** W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanym zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD udostępnia dane pomiarowe obliczone jako średnia arytmetyczna z ostatnich pięciu największych pomiarów dla danej godziny, w okresie ostatniego miesiąca.
- C.1.9.** OSDn udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe z dokładnością do 1 kWh, przy czym:
- dane pomiarowe są rejestrowane i przetwarzane z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z własności urządzeń pomiarowych i systemów informatycznych LSPR,
 - wyniki obliczeń są rejestrowane w LSPR z dokładnością do 1 kWh, a ewentualne zaokrąglenia są dokonywane zgodnie z ogólnymi zasadami zaokrągleń.
- C.1.10.** Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Bilansującego $_{FD}MB$:
Ilość energii rzeczywistej w $_{FD}MB$ w godzinie h jest wyznaczana jako suma ilości energii rzeczywistej w godzinie h w poszczególnych MD_D wchodzących w skład $_{FD}MB$

$$ER_{MBi}^h = \sum_{j \in f} E_{MDDj}^h$$

gdzie:

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

E_{MDDj}^h - ilość energii rzeczywistej w MD_D wchodzącym w skład i -tego $_{FD}MB$ w godzinie h ;

f - zbiór MD_D wchodzących w skład w skład i -tego $_{FD}MB$ w godzinie h .

- C.1.11.** Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Profilowych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego $_{PM}MD_D$ w podstawowym cyklu rozliczeniowym obowiązującym na RB:

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

gdzie:

ER_{MDDi}^h - ilość energii rzeczywistej w i -tym MD_D w godzinie h ;

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

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

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

K - liczba typów profili przydzielonych dla PPE wchodzących w skład MD_D ;

n - liczba PPE wchodzących w skład j -tego MD_D , w którym został przydzielony standardowy profil obciążenia typu k ;

m - liczba godzin w miesiącu M .

C.1.12. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Profilowych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego rMD_D w cyklu korekty na RB:

$$ER_{MDDj}^{hT} = \sum_{k=1}^K \left(\frac{\sum_{z=1}^n ER_{zKT}^M}{mT} * E_{PSkhT} \right)$$

gdzie:

- ER_{MDDj}^{hT} - ilość energii rzeczywistej w i -tym MD_D w godzinie należącej do strefy T ;
- rzeczywisty, wyznaczony na podstawie odczytu urządzeń pomiarowych pobór energii w strefie T dla miesięcznego okresu rozliczeniowego M , w z -tym PPE wchodzącym w skład j -tego MD_D , któremu został przydzielony standardowy profil obciążenia typu k ;
- ER_{zKT}^M - suma ilości godzinowych energii w strefie T standardowego profilu obciążenia typu k dla miesięcznego okresu rozliczeniowego M ;
- $\sum_{h=1}^m E_{PSkhT}$ - wartość standardowego profilu obciążenia typu k w godzinie h należącego do strefy T ;
- E_{PSkhT} - liczba typów profili przydzielonych dla PPE wchodzących w skład MD_D ;
- K - liczba PPE wchodzących w skład j -tego MD_D , którym został przydzielony standardowy profil obciążenia typu k ;
- n - liczba godzin w miesiącu M
- m - strefa czasowa obowiązująca w grupie taryfowej określona w obowiązującej taryfie OSD.
- T

C.1.13. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Fizycznych Grafikowych Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego rMD_D :

Ilość energii rzeczywistej w rMD_D w godzinie h jest wyznaczana jako suma ilości energii rzeczywistej w godzinie h w poszczególnych PDE wchodzących w skład rMD_D

$$ER_{MDDi}^h = \sum_{j \in f} ER_{PDEj}^h$$

gdzie:

- ER_{MDDi}^h - ilość energii rzeczywistej w i -tym rMD_D w godzinie h ;
- ER_{PDEj}^h - ilość energii rzeczywistej w PDE wchodzącym w skład i -tego rMD_D w godzinie h ;
- f - zbiór PDE wchodzących w skład i -tego rMD_D w godzinie h .

C.1.14. Algorytm wyznaczania godzinowych danych pomiarowo-rozliczeniowych w Punktach Dostarczania Energii Rynku PDE:

Ilość energii rzeczywistej w PDE w godzinie h jest wyznaczana jako suma ilości energii rzeczywistej w godzinie h w poszczególnych FPP wchodzących w skład PDE

$$ER_{PDEi}^h = \sum_{j \in f} ER_{FPPj}^h$$

gdzie:

- ER_{PDEi}^h - ilość energii rzeczywistej w i -tym PDE w godzinie h ;
- ER_{FPPj}^h - ilość energii rzeczywistej w FPP wchodzącym w skład i -tego PDE w godzinie h ;

f - zbiór FPP wchodzących w skład w skład *i*-tego PDE w godzinie *h*.

- C.1.15.** Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSDn dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.
- C.1.16.** Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSDn wyznacza i udostępnia, za pośrednictwem OSDp godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB oraz IRiESD, dla:
- OSDp jako zagregowane dane dla poszczególnych POB,
 - POB jako zagregowane dla tego POB z podziałem sprzedawców i URDw, zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.
- C.1.17.** Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego OSDn udostępnia następujące dane pomiarowe:
- Sprzedawcom:
 - o zużyciu przez odbiorców w okresie rozliczeniowym, umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
 - za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSDn. Sposób przekazywania danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSDn,
 - URD:
 - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne, zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.
- C.1.18.** Udostępniane przez OSDn dane, w tym także dane pomiarowo-rozliczeniowe wyznaczone w oparciu o dane szacunkowe oraz na podstawie standardowych profili zużycia, mogą być korygowane przez OSDn w przewidywanych w IRiESP trybie korekt.
- C.1.19.** OSDn 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 rozliczeń, OSDn udostępnia dane pomiarowe niezwłocznie po ich uzyskaniu.
- C.1.20.** URD, Sprzedawca oraz POB mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale E niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
- C.1.21.** Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy OSDn a sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.

D. ZASADY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE

- D.1.** Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD-Bilansowanie oraz odpowiednimi zapisami w umowach zawartych pomiędzy:
- Sprzedawcą lub URD typu wytwórca i:
 - OSDn,
 - POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - OSP i:
 - POB przekazującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe,
 - OSDn,
 - OSDn i POB przekazującym oraz przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe.
- D.2.** W przypadku zmiany przez sprzedawcę lub wytwórcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca lub wytwórca, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tą odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia OSDn o tym fakcie drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym na formularzu udostępnionym na stronie internetowej OSDn. OSDn 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 **D.3**. Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSDn.

- D.3.** Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje od początku nowego okresu rozliczeniowego obowiązującego na Rynku Bilansującym następującego po dacie otrzymania przez OSDn powiadomień od sprzedawcy lub wytwórcy oraz POB przekazującego i przejmującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, jednak nie wcześniej niż po **10 dniach** kalendarzowych od powyższej daty.
- D.4.** Jeżeli podmiot przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe nie posiada nadanych przez OSP MB w sieci dystrybucyjnej OSDn, 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 **D.1.2. c)**, jednak nie wcześniej niż w terminie określonym w punkcie **D.3**.
- D.5.** W przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub wytwórcę, jako odpowiedzialny za bilansowanie handlowe zaprzestanie działalności na Rynku Bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla odbiorcy lub na OSDn w przypadku utraty POB przez wytwórcę. Jednocześnie sprzedaż energii do tych odbiorców przejmuje sprzedawca rezerwowego. Postanowienia tego punktu stosuje się z zastrzeżeniem postanowień **pkt D.7.**, w którym jest mowa o planowanym zaprzestaniu funkcjonowania na rynku bilansującym POB.
- D.6.** Jeżeli odbiorca utraci sprzedawcę podstawowego oraz sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawca podstawowy i rezerwowego utracą POB wskazanych przez tych sprzedawców jako odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe, w tym samym czasie, wówczas OSDn podejmuje działania zgodnie z obowiązującymi zapisami aktów prawnych.
Sposób i zasady rozliczenia energii dostarczonej przez OSDn do odbiorcy w okresie od dnia utraty sprzedawców do dnia wstrzymania dostarczania energii, określone są w umowie dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDn i Odbiorcą.
- D.7.** POB ma obowiązek skutecznego poinformowania OSDn, z minimum **30 dniowym** wyprzedzeniem, o planowanym zaprzestaniu działalności na Rynku. OSDn niezwłocznie po uzyskaniu ww. informacji powiadamia sprzedawcę, który wskazał tego POB, o braku możliwości realizacji umów 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 RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień rozdziału D. W przeciwnym wypadku następuje wstrzymanie przez OSDn 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 OSDn w imieniu i na rzecz odbiorcy z podmiotem oznaczonym w umowie o dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn a Odbiorcą.
- D.8.** POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub wytwórcy jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDn i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- D.9.** Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez niego POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy przez POB.

E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE

- E.1.** Niniejszy rozdział określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD-Bilansowanie.
- E.2.** Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie powinny być zgłaszane w formie pisemnej w terminie nie dłuższym niż **30 dni** od powzięcia informacji stanowiących podstawę reklamacji lub skargi za wyjątkiem sytuacji dotyczących korygowania rozliczeń.
- E.3.** Reklamacje powinny być dostarczone do OSDn, na adres:
PGB Dystrybucja Sp. z o.o.
ul. Gotarda 9
02-683 Warszawa;
e-mail: dystrybucja@pgbiogaz.pl
- E.4.** Skierowanie przez podmiot reklamacji do OSDn 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.
- E.5.** OSDn rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:
- a) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji - jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej,
 - b) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji - w pozostałych przypadkach.
- Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane w formie pisemnej. Jeżeli reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie elektrycznej, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii.
- E.6.** Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSDn zgodnie z pkt. E.5, w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSDn z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:
- a) zakres nieuwzględnionego przez OSDn żądania,
 - b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,
 - c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionego do prowadzenia negocjacji.
- Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przekazany na adres wymieniony w pkt E.3.
- E.7.** OSDn rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nie przekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania. OSDn 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. OSDn przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.
- E.8.** Jeżeli reklamacje prowadzące do sporu pomiędzy OSDn, 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 OSDn i podmiot składający reklamację.
- E.9.** Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w **pkt E.8.**, musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY

F.1. WYMAGANIA OGÓLNE

- F.1.1.** Procedury zmiany Sprzedawcy energii elektrycznej zawarte w niniejszym rozdziale dotyczą odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.
- F.1.2** Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami na obszarze działania OSDn, zawiera z OSDn jedną GUD, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. . Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do OSDn oferty sprzedaży rezerwowej. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a OSDn oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne. Lista sprzedawców z którymi OSDn zawarł generalne umowy dystrybucji publikowana jest na stronie internetowej OSDn..
- F.1.3.** Przy każdej zmianie przez odbiorcę Sprzedawcy dokonywany jest przez OSDn odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Odczyt ten dokonywany jest na dzień zmiany sprzedawcy, maksymalnie z pięciodniowym odchyleniem.
- F.1.4.** Podmioty chcące skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy muszą spełniać postanowienia wymagania techniczne dla układów pomiarowo rozliczeniowych od momentu skorzystania z tego prawa.

- F.1.5.** Zmiana Sprzedawcy tj. wejście w życie nowej umowy sprzedaży zawartej pomiędzy URD a Sprzedawcą, dokonywana jest nie później niż **21 dni** kalendarzowych od dnia otrzymania zgłoszenia zawarcia umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą (zgłoszenia zmiany sprzedawcy), pod warunkiem pozytywnej weryfikacji (przeprowadzanej przez OSDn) z uwzględnieniem zapisów obowiązujących umów o świadczenie usług dystrybucji oraz przy zachowaniu terminów, o których mowa w pkt B.1.2.
- F.1.6.** Sprzedawca zamierzający świadczyć usługi odbiorcy korzystającemu z możliwości zmiany sprzedawcy zobowiązany jest do przestrzegania procedur zmiany sprzedawcy zawartych w IRIESD-Bilansowanie.
- F.1.7.** Odbiorca nie może zawrzeć umowy sprzedaży na ten sam okres z więcej niż jednym sprzedawcą z przeznaczeniem zakupionej energii elektrycznej do jednego miejsca dostarczania energii.

F.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ DOTYCHCZASOWEGO ODBIORCĘ PGB DYSTRYBUCJA. (PIERWSZA ZMIANA SPRZEDAWCY)

- F.2.1.** Odbiorca zawiera z wybranym przez siebie sprzedawcą energii elektrycznej umowę sprzedaży.
- F.2.2.** Odbiorca wypowiada umowę zawartą z przedsiębiorstwem PGB Dystrybucja Sp. z o.o. lub upoważnia sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia. OSDn zawiera z Odbiorcą umowę dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej.
- F.2.3.** Po zawarciu umowy sprzedaży energii, o której mowa w **pkt F.2.1.**, na formularzu określonym przez OSDn oraz zgodnie z zapisami **rozdziału B:**
- a) sprzedawca powiadamia OSDn o zawarciu umowy sprzedaży z odbiorcą (zgłoszenie umowy), na zasadach określonych w generalnej umowie dystrybucji,
 - b) odbiorca powiadamia OSDn o zawarciu umowy sprzedaży ze sprzedawcą.
- F.2.4.** OSDn w terminie nie przekraczającym **5 dni** roboczych, licząc od dnia otrzymania zgłoszenia dokonuje weryfikacji powiadomień, o których mowa w **pkt F.2.3.** zgodnie z zapisami **rozdziału B.**
- F.2.5.** Po pozytywnym wyniku weryfikacji, o której mowa w **pkt F.2.4.**, OSDn informuje o dacie rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.
W przypadku negatywnego wyniku weryfikacji OSD informuje nowego sprzedawcę i odbiorcę o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyny.
- F.2.6.** W celu realizacji umowy sprzedaży, o której mowa w **pkt F.2.1.**, odbiorca zawiera z OSDn umowę o świadczenie usług dystrybucji lub upoważnia sprzedawcę do zawarcia takiej umowy w jego imieniu i na jego rzecz.
- F.2.7.** Umowa sprzedaży zawarta między odbiorcą i sprzedawcą oraz umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta między odbiorcą i OSDn, wchodzi w życie z dniem skutecznego rozwiązania dotychczasowej umowy odbiorcy z przedsiębiorstwem PGB Dystrybucja Sp. z o.o.
- F.2.8.** Rozwiązanie dotychczasowej umowy pomiędzy odbiorcą a PGB Dystrybucja Sp z o.o. dokonywane jest zgodnie z zapisami **pkt F.1.5.**

F.3. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ (KOLEJNE ZMIANY SPRZEDAWCY)

- F.3.1.** Warunkiem koniecznym umożliwiającym kolejną zmianę Sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy OSDn, a odbiorcą.
- F.3.2.** Odbiorca dokonuje wyboru kolejnego Sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej. Umowa ta winna zawierać klauzulę, iż wchodzi w życie z dniem skutecznego rozwiązania umowy sprzedaży zawartej między odbiorcą i jego dotychczasowym Sprzedawcą.
- F.3.3.** Odbiorca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży lub upoważnia nowego sprzedawcę do dokonania wypowiedzenia.
- F.3.4.** Po zawarciu umowy sprzedaży energii, o której mowa w **pkt F.2.3.**, na formularzu określonym przez OSDn oraz zgodnie z zapisami **rozdziału B:**
- a) sprzedawca powiadamia OSDn o zawarciu umowy sprzedaży z odbiorcą (zgłoszenie umowy), na zasadach określonych w generalnej umowie dystrybucji,
 - b) odbiorca powiadamia OSD o zawarciu umowy sprzedaży ze sprzedawcą.
- F.3.5.** OSDn, w terminie nie przekraczającym **5 dni** roboczych od daty otrzymania powiadomień, o których mowa w **pkt F.3.4.**, dokonuje ich weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału B.
- F.3.6.** Po pozytywnym wyniku weryfikacji, o której mowa w **pkt F.3.5.**, OSDn informuje dotychczasowego sprzedawcę o otrzymanym od odbiorcy powiadomieniu o wypowiedzeniu umowy. W przypadku negatywnego wyniku weryfikacji OSDn informuje nowego sprzedawcę i odbiorcę o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyny.

- F.3.7.** Rozwiązanie dotychczasowej umowy pomiędzy odbiorcą i dotychczasowym sprzedawcą dokonywane jest na ostatni dzień miesiąca kalendarzowego.
- F.3.8.** Umowa sprzedaży zawarta między odbiorcą i nowym sprzedawcą wchodzi w życie z dniem skutecznego rozwiązania umowy sprzedaży zawartej między odbiorcą i dotychczasowym sprzedawcą.

F.4. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

- F.4.1.** OSDn udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucyjnych, a w szczególności zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- F.4.2.** Informacje ogólne udostępnione są przez OSDn:
- na stronach internetowych OSDn (<https://polskagrupabiogazowa.pl/dystrybucja/>);
 - w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych OSDn;
- F.4.3.** Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:
- osobiście w siedzibie OSDn (PGB Dystrybucja Sp. z o.o., ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa),
 - listownie na adres OSDn (PGB Dystrybucja Sp. z o.o., ul. Gotarda 9, 02-683 Warszawa),
 - pocztą elektroniczną (dystrybucja@pgbiogaz.pl),
 - telefonicznie pod numerami telefonów zamieszczonymi na stronie internetowej OSDn.
- F.4.4.** OSDn informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:
- uwarunkowaniach formalno-prawnych,
 - ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
 - procedurach zmiany sprzedawcy,
 - wymaganych umowach,
 - prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
 - procedurach zgłaszania i weryfikacji umów sprzedaży energii elektrycznej,
 - zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
 - warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.
- F.4.5.** Odpowiedzi na zapytanie złożone pisemnie w formie listownej lub elektronicznej przez odbiorcę OSDn udziela w terminie do 14 dni od daty wpłynięcia zapytania do OSDn.
- F.4.6.** Wzór zgłoszenia zmiany sprzedawcy stanowi załącznik do niniejszej instrukcji.
- F.4.7.** Wzór zgłoszenia zmiany sprzedawcy oraz generalnej umowy dystrybucyjnej, a także lista sprzedawców mających zawarte generalne umowy dystrybucji z OSDn są publikowane na stronach internetowych OSDn.

G. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

- G.1.** Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URDo lub podmiotu przyłączanego do sieci OSDn. Wzór wniosku jest przygotowywany przez OSDn i opublikowany na stronie internetowej.
- G.2.** OSDn w terminie:
- do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo w gospodarstwie domowym,
 - do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo innych niż określone w lit. a) oraz zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
 - do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo innych niż w lit. a) i b),
- wysyła:
- parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji,
 - albo
 - umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji.
- Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez OSDn i uzgodnionej przez OSDn i URDo, powinna być dostarczona do OSDn nie później niż do dnia otrzymania przez OSDn powiadomienia, o którym mowa w pkt F.2.3., z zastrzeżeniem pkt G.7.
- G.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.

- G.4.** Zasady świadczenia usług dystrybucji przez OSDn dla URD posiadających zawarte umowy kompleksowe, określa się w umowie zawieranej pomiędzy OSDn a sprzedawcą oraz w IRIESD.
- G.5.** W przypadku zawarcia przez URDo z wybranym sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRIESD-Bilansowanie, umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji zastępuje dotychczasową umowę o świadczenie usług dystrybucji zawartą z OSDn, której stroną był ten URDo. Dotychczasowa umowa o świadczenie usług dystrybucji ulega z tym dniem rozwiązaniu.
- G.6.** Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej, określa rozdział F.
- G.7.** Dla URDo posiadającego umowę kompleksową chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URDo wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt F.2.3., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URDo (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej OSDn) obejmującego zgodę URDo na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSDn, na warunkach wynikających z:
- wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej OSDn i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
 - taryfy OSDn oraz IRIESD zamieszczonych na stronie internetowej OSDn,
 - dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą OSDn oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. a).

Z dniem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa powyżej, następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URDo i OSDn, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. F.2.3.

W takim przypadku OSDn, w terminie do 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania oświadczenia, wysyła do URDo potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

Na każde uzasadnione żądanie OSDn sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia OSDn oryginału oświadczenia URDo albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, w terminie do 7 dni od dnia otrzymania żądania. Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony między OSDn i sprzedawcą. OSDn informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej OSDn, z co najmniej 10-dniowym wyprzedzeniem przed datą początku obowiązywania zmienionego wzoru oświadczenia. Informacja taka jest przekazywana na adres poczty elektronicznej sprzedawcy, wskazany w GUD. Zmiana wzoru oświadczenia przez OSDn nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej OSDn, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazany sprzedawcy przez OSDn.

- G.8.** W przypadku zawarcia przez URDo z OSDn umowy o świadczenie usług dystrybucji, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji w ramach tej umowy, dotychczasowa umowa kompleksowa przestaje być realizowana przez OSDn.
- G.9.** Świadczenie usług dystrybucji dla URDw w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSDn, odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDn. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URDw jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. G.1., po wskazaniu POB przez URDw.
Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału H.
- G.10.** Umowa o świadczenie usług dystrybucji, w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci OSDn, z URDo wytwarzającymi energię w mikroinstalacji, z wyłączeniem prosumentów rozliczanych na podstawie umowy kompleksowej, jest zawierana po uprzednim zgłoszeniu mikroinstalacji lub realizacji umowy przyłączeniowej.
- G.11.** Świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie tylko jednej umowy tj. umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

- G.12.** OSDn zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art.12 ust. 1 ustawy z dnia 30 maja 2014r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2014r., poz. 827) winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z OSDn.
- G.13.** W przypadku złożenia przez sprzedawcę i przyjęcia przez OSDn oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, umowa o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa:
- w pkt. G.7. ulega rozwiązaniu w dniu przyjęcia przez OSDn oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSDn, nie wysyła do URDo potwierdzenia treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji, o którym mowa w pkt. G.7.;
 - w pkt. G.2. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez OSDn do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem F IRiESD - Bilansowanie.

H. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- H.1.** Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD Bilansowanie oraz WDB.
POB jest ustanawiany przez:
- Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDO), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn;
 - URD typu wytwórca (URDW), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn.
URDo wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSDn, ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URDo.
- H.2.** Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URDW, jest realizowany według następującej procedury:
- Sprzedawca lub URDW powiadamia OSDn, na formularzu, który jest zamieszczony na stronie internetowej OSDn, o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy lub URDW przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę lub URDW;
 - OSDn dokonuje weryfikacji wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi;
 - OSDn, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
 - niezwłocznie informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucji z tym POB,
 - niezwłocznie informuje sprzedawcę lub URDW oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,
 - przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URDo posiadających umowę sprzedaży ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URDW do MB JGo, którą dysponuje nowy POB;
 - OSDn, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia o którym mowa w ppkt. 1), informuje niezwłocznie nowego POB oraz sprzedawcę lub URDW o przyczynach negatywnej weryfikacji.
- H.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. H.2.2), jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. H.5.
Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę lub URDW w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URDW przekaze OSDn powiadomienie, o którym mowa w pkt. H.2.1). przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSDn pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.

- H.4.** Z dniem zmiany POB, OSDn przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tę 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) URDw mogą być bilansowani handlowo tylko w MBw;
 - 4) URDo mogą być bilansowani handlowo tylko w MBo.
- H.5.** Jeżeli OSDn otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. H.2.1), od sprzedawcy lub URDw przed datą nadania i uaktywnienia na rynku bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej OSDn, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.
- H.6.** Z zastrzeżeniem pkt. H.2. – H.4., w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDw 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 lub sprzedawcę z urzędu dla URDo lub na OSDn w przypadku utraty POB przez URDw.
- H.7.** Jeżeli URDw utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URDw, w porozumieniu z OSDn, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDn, a OSDn ma prawo do wyłączenia tego URDw, bez ponoszenia przez OSDn 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 OSDn a URDw.
- H.8.** OSDn niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB powiadamia sprzedawcę lub URDw, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URDw 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 H.
- H.9.** POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDw jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDn i sprzedawcy lub URDw, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- H.10.** Powiadomienie OSDn o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URDw powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego.

I. ZASADY WYZNACZANIA I PRZYDZIELANIA STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA

- I.1.** PGB Dystrybucja Sp. z o.o. jest operatorem podrzędnym (OSDn) w stosunku do OSDp pełniącego funkcję operatora nadrzędnego. Przyjmuje się iż przypisywanie standardowych profili zużycia energii elektrycznej będzie tożsame z zasadami przypisywania tych profili zawartych w IRIESD OSDp - Bilansowanie Systemu Dystrybucyjnego i Zarządzanie Ograniczeniami Systemowymi, które są dostępne na stronach internetowych operatorów.
- I.2.** Zasady wyznaczania i przydzielania standardowych profili zużycia dotyczą URD rozliczanych wg. taryfy G oraz C1x, których układy pomiarowo-rozliczeniowe nie pozwalają na rejestrację profilu zużycia.
- I.3.** Dla URD, o których mowa w pkt I.2., OSDn przydziela odpowiedni, standardowy profil zużycia, zgodnie z grupą taryfową, do której dany odbiorca jest zakwalifikowany, określoną w umowie dystrybucyjnej.
- I.4.** Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, OSDn na podstawie:
- a) parametrów technicznych przyłącza,
 - b) grupy taryfowej usług dystrybucji zgodnej z taryfą OSDn 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.

I.5. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt. I.4. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSDn, który dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej.

I.6. Standardowe profile zużycia energii elektrycznej wyznaczone są dla następujących grup odbiorców:

Profil G11	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik jednostrefowy – grupa taryfowa G11	
Profil G12	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik dwustrefowy – grupa taryfowa G12	
Profil C11	Odbiorcy: lokal usługowy, licznik jednostrefowy, – grupa taryfowa C11	
Profil C12a	Odbiorcy: lokal usługowy, licznik dwustrefowy (szczyt i poza szczytem) – grupa taryfowa C12a	
Profil C12b	Odbiorcy: lokal usługowy, licznik dwustrefowy (dzień i noc) – grupa C12b	
Profil G12w	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik dwustrefowy – grupa taryfowa G12w	
Profil G12as	Odbiorcy bytowo-komunalni, licznik dwustrefowy – grupa taryfowa G12as	
Profil R	Ryczałt	

I.7. W dniach zmiany czasu obowiązują następujące zasady:

- a) w ostatnią niedzielę marca (zmiana czasu z zimowego na letni) na godzinę drugą przyjmuje się wartość 0,
- b) w ostatnią niedzielę października (zmiana czasu z letniego na zimowy) na dodatkową godzinę drugą przyjmuje się wartość z godziny drugiej.

I.4. Standardowe profile zużycia wyznaczone są dla następujących grup odbiorców:

profil G11	Odbiorcy grupy G11 spełniający warunki: - odbiorcy bytowo-komunalni, - licznik jednostrefowy
profil 11/C21	Odbiorcy grupy C11 spełniający warunki: - lokal usługowy - zasilanie jedno lub trójfazowe - licznik jednostrefowy

J. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- J.1.** OSDn identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- J.2.** Ograniczenia systemowe są podzielone na:
- ograniczenia elektrowniane,
 - ograniczenia sieciowe.
- J.3.** Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
 - przyczyny technologiczne w elektrowni,
 - działanie siły wyższej,
 - realizację polityki energetycznej państwa.
- J.4.** OSDn identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
 - planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- J.5.** Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSDn na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
 - plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
 - wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- J.6.** Analizy sieciowe dla potrzeb identyfikacji ograniczeń systemowych w planach koordynacyjnych są realizowane przez OSDn z wykorzystaniem dostępnych programów analitycznych i na bazie najbardziej aktualnych modeli matematycznych KSE.
- J.7.** Ograniczenia systemowe są identyfikowane w cyklach pokrywających się z planami koordynacyjnymi oraz udostępniane w ramach planów koordynacyjnych.
- J.8.** OSDn przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci przesyłowej, dystrybucyjnej sąsiednich OSDn oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- J.9.** W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSDn 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.
- J.10.** W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSDn podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSP oraz innymi OSDp i OSDn.
- J.11.** W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, OSDn podejmuje działania szczegółowo uregulowane w części ogólnej IRIESD rozdział 4 „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”.

Załącznik nr 1

**FORMULARZ ZGŁOSZENIA
ZMIANY SPRZEDAWCY**

(dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGB Dystrybucja Sp. z o.o.)

.....
(miejscowość i data)

Odbiorca:
Adres odbiorcy /
Osoba kontaktowa:
.....

.....
(obszar dystrybucyjny)

Nazwa i adres Sprzedawcy		Nr i okres obowiązywania umowy	Planowana ilość zakupu energii elektrycznej	Data rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży energii	Kod i nazwa POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe

.....
(podpis i pieczęć odbiorcy)

Sprzedawca:
Adres sprzedawcy /
Osoba kontaktowa:
.....

Nazwa i adres Odbiorcy	Nazwa i adres Obiektu, do którego ma być dostarczana energia elektryczna	Nr i okres obowiązywania umowy	Planowana ilość sprzedaży energii elektrycznej	Data rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży energii	Kod i nazwa POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe

(podpis i pieczęć sprzedawcy)

.....