

# **INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**Bilansowanie systemu**

***Tekst obowiązujący od dnia: 2021-08-23***

## SPIS TREŚCI

<b>A.</b>	<b>POSTANOWIENIA WSTĘPNE</b>	<b>3</b>
<b>B.</b>	<b>ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDO</b>	<b>31</b>
<b>C.</b>	<b>ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH</b>	<b>34</b>
<b>D.</b>	<b>PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW</b>	<b>43</b>
<b>E.</b>	<b>ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO</b>	<b>49</b>
<b>F.</b>	<b>ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW</b>	<b>61</b>
<b>G.</b>	<b>POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE</b>	<b>65</b>
<b>H.</b>	<b>ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA</b>	<b>71</b>
<b>I.</b>	<b>SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.</b>	<b>71</b>
	<b>ZAŁĄCZNIK NR 1: ZAKRES WYMAGANYCH DANYCH PODCZAS POWIADAMIANIA OSD PRZEZ SPRZEDAWCĘ W IMIENIU WŁASNYM I ODBIORCY KOŃCOWEGO O ZAWARTEJ UMOWIE SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ (WZÓR FORMULARZA)</b>	<b>72</b>

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego</b>		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 2 z 73
zatwierdzono:		

## A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

### A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie systemem dystrybucyjnym (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów:

- a) ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zmianami) zwana dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydane na jej podstawie akty wykonawcze, aktualne na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) koncesja OSD na dystrybucję energii elektrycznej udzielona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr PEE/2/590/U/3/98/JB z dnia 12 listopada 1998 roku z późniejszymi zmianami (zwana dalej Koncesją),
- c) taryfa OSD,
- d) Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowana przez PSE S.A.,
- e) decyzji z dnia 22 sierpnia 2012 r. znak DPE-4711-65(11)/2012/590/ŁG Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki wyznaczającym GRUPA AZOTY Zakłady Azotowe „PUŁAWY” S.A. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji,
- f) ustawa z dnia 8 grudnia 2017r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020r. poz. 247 z późn. zmianami),
- g) ustawa z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii – zwana dalej „ustawą OZE” (Dz. U. z 2021r., poz. 610 z późn. zmianami),
- h) Rozporządzenie Komisji (UE) 2017/295 z dnia 23 listopada 2017r. ustanawiające wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz.. UE L 312/6 z 28.11.2017r.) – EB GL,
- i) kreślone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania (zwanym dalej „WDB”), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE.
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2021r., poz. 110 z późn. zmianami),
- k) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta” (Dz. U. z 2020r., poz. 287 z późn. zmianami),

A.1.2. OSD jest operatorem systemu dystrybucyjnego, który jest przyłączony do sieci przesyłowej oraz ma ustanowione w obszarze Rynku Bilansującego MB typu OSD. W zakresie bilansowania handlowego, również w części zarządzania MB typu OSD,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 3 z 73
zatwierdzono:		

OSD podpisało stosowną umowę z OSP. Na podstawie tej umowy, OSD realizuje obowiązki w zakresie zarządzania Rynkiem Bilansującym oraz umożliwieniem bilansowania handlowego w obszarze Rynku Bilansującego. Zgodnie z postanowieniami IRiESP OSD pełni rolę Operatora typu OSDp.

- A.1.3. OSD realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu.
- A.1.4. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD **nie objętej obszarem RB**, który posiada umowę dystrybucyjną z OSD albo umowę kompleksową zawartą **ze sprzedawcą posiadającym zawartą umowę o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, tzw. Generalną Umowę Dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-K) z OSD**, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).
- A.1.5. **Tryb i zasady powiadamiania OSD o zawartych umowach kompleksowych określone w IRiESD – Bilansowanie, nie dotyczą nie dotyczą umów kompleksowych zawieranych przez sprzedawcę z urzędu z URD w gospodarstwie domowym, który nie skorzystał z prawa wyboru sprzedawcy. Zwolnienie z powiadamiania OSD o zawartej umowie kompleksowej nie dotyczy URD w gospodarstwie domowym, który dokonuje zmiany sprzedawcy i zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu lub zastępuje umowę sprzedaży i umowę dystrybucji umową kompleksową.**

## A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

- A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej (umowa sprzedaży) lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:
- podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
  - zasady kodyfikacji podmiotów,
  - procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
  - zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
  - zasady współpracy OSD z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, **oraz zasady współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy,**
  - procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
  - zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 4 z 73
zatwierdzono:		

- h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
- i) postępowanie reklamacyjne,
- j) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
- k) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców,
- l) zasady sprzedaży rezerwowej,
- m) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego.

A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną OSD, z wyłączeniem miejsc dostarczania podmiotów, których urządzenia i sieci są objęte obszarem Rynku Bilansującego. Miejsca dostarczania tych podmiotów wyznaczają granice Rynku Bilansującego.

A.2.3. Procedury bilansowania i zarządzaniem systemem w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:

- a) OSD
- b) OSDn – jeżeli będą przyłączone lub połączone z siecią dystrybucyjną OSD,
- c) Odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
- d) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
- e) sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte Generalne Umowy Dystrybucji (GUD) z OSD,
- f) sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej GUD – K z GA ZAP S.A.
- g) sprzedawców energii elektrycznej, pełniących na obszarze GA ZAP S.A. funkcję sprzedawcy rezerwowego.
- h) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do f) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSD.

### A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO

A.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa WDB.

A.3.2. OSD w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwi realizację:

- a) umów sprzedaży, w tym umów sprzedaży rezerwowej – na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, tzw. Generalnej Umowy

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 5 z 73
zatwierdzono:		

- Dystrybucji (GUD) zawartej ze sprzedawcą oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z URD,
- b) umów kompleksowych, w tym rezerwowych umów kompleksowych – na podstawie GUD-K lub umowy, o której mowa w pkt A.4.3.7. akapit drugi, zawartej ze sprzedawcą, zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.
- A.3.3. OSD również w zakresie podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, dla których OSD realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, zgodnie z zapisami pkt. A.1.2. uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB).
- A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez jednego wskazanego URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.3.5. POB jest wskazywany przez:
- a) sprzedawcę,
  - b) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URDW)
  - c) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URDME) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej do systemu oraz pobieranej z systemu dla danego punktu poboru energii (PPE) dokonuje tylko jeden POB.
- A3.6. Podstawą dokonania zmiany takiej zmiany, jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSD, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale E.
- A.3.7. GA ZAP S.A. zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- a) aktualną listę sprzedawców rezerwowych zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej,
  - b) rezerwowych zawierających rezerwowe umowy kompleksowe, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 6 z 73
zatwierdzono:		

Sprzedawcy, o których mowa powyżej, przekazują GA ZAP S.A. aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do URD.

- A.3.8. OSD 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 (zwane dalej „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub „GUD” lub „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub „GUD-K”),
  - informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
  - wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej i URB pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
  - informacje o zasadach i formie dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze OSD.
- A.3.9. Warunki i zakres współpracy OSD z OSDn (jeśli OSDn będzie przyłączony lub połączony z siecią OSD) określi umowa zawarta pomiędzy OSD a OSDn, o której mowa w pkt. A. 6. niniejszej instrukcji.
- A.3.10. Wytwórca w mikroinstalacji jest URDo zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD, dla danego punktu poboru energii (PPE).  
Posiadacz magazynu energii o łącznej mocy zainstalowanej magazynu energii elektrycznej mniejszej lub równej 50kW jest URDo zarówno w zakresie energii pobranej jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD dla danego PPE.
- A.3.11. Wytwórca inny, niż o którym jest mowa w punkcie A.3.10. jest URDw zarówno w zakresie energii pobranej jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci OSD do sieci OSD dla danego punktu (PPE).  
Posiadacz magazynu energii elektrycznej inny, niż o którym mowa w punkcie A.3.10. jest URDMe zarówno w zakresie energii pobranej z sieci OSD jak i w zakresie energii elektrycznej wprowadzonej do sieci OSD dla danego PPE.
- A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży lub umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego oraz OSD GA ZAP S.A. o:
- konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 7 z 73
zatwierdzono:		

b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,

c) **kodzie PPE**

niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej z tym URD. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b. ustawy Prawo energetyczne. **W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w ppkt a) powyżej, wynikających z wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt. D.1.7**

A.3.13. OSD GA ZAP S.A. po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP o konieczności zaprzestania przez OSD GA ZAP S.A. świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:

a) utrata POB sprzedawcy,

b) wstrzymanie realizacji lub rozwiązanie umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt. A.4.3.5. lub A.4.3.6.

A.3.14. OSD GA ZAP S.A. po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez OSD GA ZAP S.A. świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje OSP o tym zdarzeniu, w następujących przypadkach:

a) brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub POB wskazanego przez tego sprzedawcę, wynikających z umów zawartych przez GA ZAP S.A. z tymi podmiotami,

b) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy ze sprzedawcą, o której mowa w pkt. A.4.3.5. lub A.4.3.6.,

c) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy z POB, o której mowa w pkt. A.4.3.4.

**A.3.15. Warunki i zakres współpracy OSD z OOSŁ, w tym w zakresie przekazywania danych na potrzeby rozliczeń na RB, określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OOSŁ, o której mowa w pkt. A.11.**

#### **A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY LUB UMÓW KOMPLEKSOWYCH ORAZ UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA**

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 8 z 73
zatwierdzono:		



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

#### **A.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne**

- A.4.3.1. OSD, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.5, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSD,
  - zawarciu przez URD typu odbiorca (URD<sub>o</sub>) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą GUD lub GUD-K z OSD,
  - zawarciu przez URD typu wytwórcy (URD<sub>w</sub>) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD,
  - zawarciu przez URD typu odbiorcy (URD<sub>o</sub>), będącego wytwórcą w mikroinstalacji (innym niż prosument rozliczany na podstawie umowy kompleksowej), umowy dystrybucji z OSD. **Wskazaniu przez URD<sub>ME</sub> wybranego POB, posiadającego zawartą umowę dystrybucji z OSD.**
- A.4.3.2. GA ZAP S.A. realizuje umowy kompleksowe zawarte przez URD z wybranym sprzedawcą, z zachowaniem wymagań pkt. 4.3.7
- A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:
- oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z GA ZAP S.A. – **dotyczy URD<sub>o</sub>,**
  - wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z GA ZAP S.A. umożliwiającą sprzedaż rezerwową **dotyczy ERD<sub>o</sub>,**
  - określenie, że POB dla URD<sub>o</sub> jest podmiotem wskazanym przez sprzedawcę GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży,
  - określenie POB i zasad jego zmiany – dotyczy URD<sub>w</sub> i **URD<sub>ME</sub>,**

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 9 z 73
zatwierdzono:		

- e) sposób i zasady rozliczeń z GA ZAP S.A. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD<sub>w</sub> oraz URD<sub>ME</sub>.

Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w a) i b), może być realizowane poprzez określenie tych sprzedawców w powiadomieniu GA ZAP S.A. o zawartej umowie sprzedaży, które zostało przyjęte do realizacji zgodnie z IRiESD – Bilansowanie.

A.4.3.4. Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie przepisów 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 w sieci OSD, zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB.

Umowa dystrybucji zawierana przez POB i OSD musi spełniać warunki ustawy Prawo energetyczne oraz instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSD.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiające 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 OSD oraz ich dane adresowe,
- e) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSD,
- f) wykaz **Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB), za których bilansowanie odpowiada POB,**
- g) **wykaz sprzedawców, URD<sub>w</sub> i URD<sub>ME</sub>, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,**
- h) **zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy URD<sub>w</sub>, lub URD<sub>ME</sub> o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,**
- i) **zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu WDB,**

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 10 z 73
zatwierdzono:		

- j) zasady przekazywania przez OSD na MB przyporządkowane temu POB, zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSDn, dla którego OSD **może realizować** obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie przepisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz w umowie o której mowa w pkt. A.4.3.3.

- A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania GA ZAP S.A. zawiera z GA ZAP S.A. jedną GUD, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do GA ZAP S.A. oferty sprzedaży rezerwowej. Podmiot ten może wyrazić wolę pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a GA ZAP S.A. oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej GA ZAP S.A., którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z GA ZAP S.A.
- b) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez GA ZAP S.A. w tym URD,
- c) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą oraz ich dane teleadresowe,
- d) ogólne zasady wymiany informacji pomiędzy GA ZAP S.A. a sprzedawcą,
- e) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania GA ZAP S.A. o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP – Bilansowanie,
- f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB sprzedawcy,

- A.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD, będącym odbiorcami końcowymi, w tym prosumentami, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z OSD, jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczył usługę kompleksową. GUD-K

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 11 z 73
zatwierdzono:		

powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z GA ZAP S.A.
- b) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez GA ZAP S.A. w tym URD,
- c) warunki świadczenia przez GA ZAP S.A. usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- d) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy GA ZAP S.A. a sprzedawcą,
- e) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-K,
- f) ogólne zasady wymiany informacji pomiędzy GA ZAP S.A. a sprzedawcą,
- g) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz sprzedawcą oraz ich dane teleadresowe,
- h) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania GA ZAP S.A. o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP – Bilansowanie,
- i) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB sprzedawcy,
- j) **zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.**

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 OSD umowę o współpracy międzyoperatorskiej. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz OSD,
- b) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OSD,
- c) oświadczenie OSDn o zawarciu umowy z POB, który poprzez swoje MB będzie bilansował URD z obszaru działania OSD – w przypadku gdy do realizacji umów sprzedaży zawartych przez URD z obszaru OSDn niezbędne jest uczestnictwo w centralnym mechanizmie bilansowania,
- d) dane o posiadanych przez OSD koncesjach i decyzjach związanych z działalnością energetyczną,
- e) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane adresowe,
- f) zobowiązania stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESP,
- g) zasady rozwiązywania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umową kolejnych POB oraz Sprzedawców z obszaru OSDn,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 12 z 73
zatwierdzono:		

- j) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.

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

A.5.1. OSD bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i dla sieci, na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w WDB oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych. OSD bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z OSDn.

A.5.2. W ramach obowiązków związanych z przekazywaniem danych pomiarowych do OSP, OSD realizuje następujące zadania:

- a) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,
- b) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
- c) zarządza konfiguracją w zakresie poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usług bilansowania oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usług,
- d) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- e) przekazuje do OSP ilości dostaw energii dla poszczególnych MB poszczególnych POB,
- f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
- g) pozyskuje dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE, w których przyłączone są urządzenia lub instalacje wykorzystywane do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje je do OSP,
- h) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 13 z 73
zatwierdzono:		

odbiorców na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,

- i) przekazuj do OSP dane niezbędne do konfigurowania Rynku Bilansującego oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
- j) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

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

- a) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na RB ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i umów dystrybucji lub umów kompleksowych,
- b) przyporządkowuje sprzedawców, URD<sub>w</sub>, URD<sub>ME</sub> do poszczególnych MB przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów GUD i GUDk oraz umów dystrybucji,
- c) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym sprzedaży rezerwowej, na podstawie GUD,
- d) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie umowy o której mowa w pkt A.4.3.7.,
- e) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>,
- f) przekazuje do OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,
- g) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.

A.5.4. OSD nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem rynku bilansującego. Dla podmiotu którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej objętej obszarem rynku bilansującego stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.

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

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 14 z 73
zatwierdzono:		



- a) URD typu wytwórca – AAAA\_KodOSD\_W\_XXXX, gdzie:  
...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_W...(numer podmiotu)...,
- b) URD typu odbiorca – AAAA\_KodOSD\_O\_XXXX, gdzie:  
...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_O...(numer podmiotu)...,
- c) Sprzedawca – AAAA\_KodOSD\_S\_XXXX, gdzie:  
...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_S...(numer podmiotu)...,
- A.5.6. Oznaczenia kodowe OSD są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z zawartej pomiędzy Operatorem Systemu Dystrybucyjnego i Operatorem Systemu Przesyłowego umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji, GUD lub GUD-K pomiędzy podmiotem oraz OSD. Nowe kody identyfikacyjne zostaną nadane w momencie rejestracji na CSWI i będą używane w komunikacji z OSD.
- A.5.8. OSD 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\_XX (16 znaków), gdzie:  
(rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe POB)\_(kod typu URD w MDD)\_(numer obiektu MB)\_(numer obiektu RD),
- A.5.10. Kody Punktów Poboru Energii Rynku Detalicznego (PPE) mają następującą postać:  
PPE\_AAAA\_KodOSD\_A\_XXXX, gdzie:  
(rodzaj obiektu)\_(oznaczenie literowe podmiotu)\_(kod OSDp)\_(typ URD)\_(numer podmiotu),
- A.5.11. Kody Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) mają następującą postać:  
AAA-AAAXX, gdzie:  
(kod obiektu energetycznego)\_(kod urządzenia energetycznego)

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 15 z 73
zatwierdzono:		

- A.5.12. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której nastąpi zmiana sprzedawcy. Powyższe formaty kodu PPE będą obowiązywały do momentu wprowadzenia przez OSD nowego formatu kodu PPE, ujednoliconego w skali całego kraju. Nowy format kodu PPE określony w punkcie A.5.13. oraz zasady jego nadawania i numeracji istniejących kodów PPE określone w punktach od A.5.14. do A.5.20. będą obowiązywały od daty o której mowa w punkcie A.5.16.
- A.5.13. Kod PPE jest oznaczony w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci:  
(590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K)  
gdzie:  
590 – prefiks dla polskiej organizacji GS1  
J1J2J3J4 - numer OSD nadawany przez polską organizację GS1  
S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 – unikalna liczba nadana przez OSD dla danego PPE  
K – cyfra kontrolna wyznaczona zgodnie z algorytmem publikowanym przez organizację GS1  
W przypadku drukowania kodu PPE w postaci kodu kreskowego będzie on poprzedzony prefiksem 8018, oznaczającym, że kod ten dotyczy PPE.
- 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 OSD po zgłoszeniu gotowości/przyłącza do przyłączenia do sieci OSD, 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 OSD poinformuje sprzedawców z co najmniej 180 dniowym wyprzedzeniem. Po tym terminie w komunikacji OSD będą stosowane wyłącznie nowe kody PPE, w formacie określonym w punkcie A.5.13., w tym również w zakresie spraw rozpoczętych, a nie zakończonych przed terminem o którym mowa w zdaniu pierwszym.  
Wraz z ww. informacją OSD udostępni sprzedawcom ponumerowania kodów PPE, w formie elektronicznej umożliwiającej kopiowanie danych. Tabela ponumerowania będzie zawierała informacje o starym i nowym kodzie PPE.
- A.5.17. Zmiana kodów PPE nadanych przez OSD nie wymaga zmiany umów na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.
- A.5.18. Poinformowanie URD o zmianie kodu PPE nastąpi na zasadach określonych w punkcie D.3.
- A.5.19. Zasady nadawania kodów PPE:

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 16 z 73
zatwierdzono:		



- a) wszystkie punkty poboru energii otrzymują kod PPE,
- b) kod PPE jest nadawany w momencie mowa w punkcie A.5.15. z zastrzeżeniem punktu A.5.16.,
- c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania OSD, w którym następuje:
  - „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do sieci OSD przez URDo, URDw lub URDME,
  - pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo – rozliczeniowy lub jej wyznaczenie na potrzeby rozliczeń,
- d) dla punktów sieci lub instalacji wewnętrznej URD OSD nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych mogą być nadawane kody FPP, które są podrzędne do kodów PPE,
- e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączanego obiektu. Likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,
- e) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu, nadanie adresu dla punktu identyfikacyjnego, np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. Nie powodują zmiany kodu PPE,
- f) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,
- g) dla punktu sieci, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PPE,

**A.5.20. Przypadki szczególne 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 pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- c) w budynkach wielolokalowych każdy punkt poboru energii posiada kod PPE,
- d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka punktów poboru energii elektrycznej, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,
- e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 17 z 73
zatwierdzono:		

**A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSD Z OSDn W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM JEŻELI SIEĆ OSDn ZOSTANIE POŁĄCZONA LUB PRZYŁĄCZONA DO SIECI OSD**

A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSD z OSDn w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb:

- a) rozliczeń na rynku bilansującym,
- b) regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
- c) rynku mocy,

jest zawarcie stosownej umowy lub umów przez OSDn z OSD.

A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, OSDn musi posiadać na dzień rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zawartej z nowym sprzedawcą, układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSD, dostosowane do wymagań zawartych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niniejszej IRiESD.

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

- a) o świadczenie usług przesyłania energii elektrycznej, zawartej pomiędzy OSD a OSP,
- b) o których mowa w pkt A.6.1. odpowiednio do zakresu przekazywania danych pomiarowych,
- c) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OSDn albo pomiędzy OSD a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci OSD świadczącym usługi dystrybucji dla URDn przyłączonym do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URDn (zwanym dalej PEP) – w przypadku, gdy na sieci, której właścicielem jest przedsiębiorstwo, funkcja operatora została powierzona innemu podmiotowi,
- d) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe (POB), którego Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB) są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym URDn przyłączonych do sieci PEP lub OSDn.

A.6.4. W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń na RB, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 18 z 73
zatwierdzono:		

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URDn zgodnie z IRiESD,
- b) dostarczania do OSD 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, **na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn typu odbiorca**, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB **oraz oddzielnie w PPE URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej**,
- c) przekazywania do OSD skorygowanych danych pomiarowych URDn z obszaru OSDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym **zgodnie z WDB**,
- d) niezwłocznego przekazywania OSD informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URDn z obszaru OSDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do tych URDn przez Sprzedawcę,
- e) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

A.6.5. **W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej, OSDn zobowiązany jest w szczególności do:**

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo – rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,
- b) przekazania do OSD danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo – rozliczeniowe, **na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn**,
- c) przekazania do OSD skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących dla regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej **zgodnie z WDB**,
- d) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywania danych pomiarowych.

A.6.6. **W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP na potrzeby rynku mocy, tj. weryfikacji wykonania obowiązku mocowego, testowego okresu zagrożenia, procesu rozliczeń oraz przeprowadzenia testu redukcji zapotrzebowania, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:**

- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo – rozliczeniowych URDn, zgodnie z niniejszą IRiESD,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 19 z 73
zatwierdzono:		

- b) przekazywania do OSD danych pomiarowych, o których mowa w lit. a) dotyczących rzeczywistej ilości energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo – rozliczeniowe, na każdą godzinę doby handlowej w PPE URDn,
  - c) przekazania do OSD skorygowanych danych pomiarowych URDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty zgodnie z Regulaminem Rynku Mocy (RRM) opracowanym przez OSP i zatwierdzonym przez Prezesa URE,
  - d) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywania danych pomiarowych.
- A.6.7. Przekazywanie danych przez OSD do OSP na potrzeby rozliczeń na RB obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URDn, przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem RB:
- a) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez URDn typu odbiorca,
  - b) na MB będące w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej,
- OSDn przekazuje OSD informacje o wyżej wymienionych POB, którzy mają zawartą umowę, o której mowa w pkt. A.6.3. lit. d).
- A.6.8. Wyznaczanie i przekazywanie do OSD oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z obszaru OSDn, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz odpowiednio w WDB lub RRM.
- A.6.9. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyn, działalności RB na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDn typu wytwórca lub posiadacz magazynu energii elektrycznej w obszarze sieci OSDn lub PEP na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB tego POB, a tym samym dane pomiarowe URDn z obszaru OSDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OSDn lub PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).
- A.6.10. Zaprzestanie przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej do URDn z obszaru OSDn, o ile nie ma sprzedawcy rezerwowego, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego Sprzedawcę, a tym samym dane pomiarowe URDn z obszaru OSDn będą powiększać zużycie energii elektrycznej OSDn lub PEP.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 20 z 73
zatwierdzono:		

A.6.11. Przekazywanie przez OSDn do OSD danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy odbywa się w trybie dobowym na następujących zasadach:

- a) w trybie wstępnym dla doby n do godziny 9.00 doby n+1,
- b) w trybie podstawowym za miesiąc m do trzeciego dnia kalendarzowego miesiąca m+1,
- c) w trybie dodatkowym za miesiąc m do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+2.

W przypadku zastrzeżeń dostawcy mocy w rozumieniu ustawy o rynku mocy do danych pomiarowych, OSDn rozpatruje zastrzeżenia poprzez ponowną weryfikację danych pomiarowych przekazanych w trybie podstawowym i w razie potrzeby przekazuje do OSD skorygowane dane pomiarowe do 2 dnia kalendarzowego miesiąca m+3.

A.6.12. Przekazywanie danych OSDn do OSD na potrzeby rozliczeń regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej odbywa się na zasadach określonych w punkcie A.10.2.5(?sprawdzić).

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

A.7.1. W umowie kompleksowej ze sprzedawcą, URD:

- 1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.7. lit. b), innego niż sprzedawca,
- 2) upoważnia GA ZAP S.A. 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.3.7. 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 lub osobą fizyczną o której mowa w art. 38a tej ustawy, tj. zawierającą rezerwową umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 21 z 73
zatwierdzono:		

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla GA ZAP S.A. 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. D.2.3. 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 GA ZAP S.A. spełniającym wymogi, o których mowa powyżej.

Sprzedawca jest zobowiązany do przekazania GA ZAP S.A. upoważnienia zawartego w treści umowy kompleksowej na każde uzasadnione żądanie GA ZAP S.A., poprzez przekazanie wyciągu z tej umowy w zakresie obejmującym co najmniej treść takiego upoważnienia oraz podpis URD, 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. D.2.3.

A.7.2. GA ZAP S.A., z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.7.3, zawiera rezerwową umowę kompleksową w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
  - a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.3.12.,
  - b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania, o której mowa w pkt. A.3.13.,
- 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą:
  - a) jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2.3 lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

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

- a) w przypadkach, o których mowa w ppkt. 1) – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej;

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 22 z 73
zatwierdzono:		

b) w przypadku, o którym mowa w ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej.

Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.7.3. GA ZAP S.A. nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

1) 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 pkt. D.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE

2) wyprowadzenia URD z PPE.

A.7.4. Sprzedawca który zawarł z OSD umowę, o której mowa w pkt. A.4.3.7., która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze OSD, w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa tym samym OSD ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych. Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.7.5. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy kompleksowej, a:

- 1) w umowie kompleksowej zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia GA ZAP S.A. do zawarcia w imieniu i na rzecz URD rezerwowej umowy kompleksowej; albo
- 2) sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej z przyczyn, o których mowa w pkt. A.3.14.;

GA ZAP S.A., działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez GA ZAP S.A. sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 23 z 73
zatwierdzono:		



wykonywania umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę albo rezerwowej umowy kompleksowej 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.4.3.7. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

A.7.6. GA ZAP S.A. w terminie 5 dni kalendarzowych:

- 1) od złożenia sprzedawcy przez GA ZAP S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.2., wysłanie URD informację o przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami) oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny, albo
- 2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez GA ZAP S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.2., wysłanie URD informację o przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami).

A.7.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić GA ZAP S.A. o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.6., zgodnie z pkt. D.1.7.

A.7.8. OSD GA ZAP S.A. udostępnia sprzedawcy rezerwowemu odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej.

OSD GA ZAP S.A. udostępnia dotychczasowemu sprzedawcy i sprzedawcy z urzędu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę z urzędu temu URD.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 24 z 73
zatwierdzono:		



- A.7.9. W przypadku zakończenia obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej albo 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, GA ZAP S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.10. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a GA ZAP S.A. nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.3., GA ZAP S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.11. **OSD zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.7.5. 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 DYSTRYBUCJI**

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

- 1) wskazuje wybranego przez siebie sprzedawcę rezerwowego z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.9. lit. a), innego niż sprzedawca podstawowy,
- 2) upoważnia GA ZAP S.A. 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 sprzedaży - nie dotyczy przypadku, gdy wykaz, o którym mowa w pkt. A.3.8. lit. a) obejmuje tylko jednego sprzedawcę.

Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, upoważnienie udzielone przez URD będącego konsumentem, **lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38a tej ustawy tj. zawierającą umowę sprzedaży rezerwowej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powinno zawierać dodatkowo:**

- 1) oświadczenie tego URD, że został poinformowany o prawie do odstąpienia od umowy sprzedaży rezerwowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,
- 2) upoważnienie dla GA ZAP S.A. do żądania w imieniu tego URD, rozpoczęcia umowy sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 25 z 73
zatwierdzono:		

od umowy sprzedaży rezerwowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

Dokonując powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.3., sprzedawca wskazuje sprzedawcę rezerwowego, co jest równoznaczne ze złożeniem oświadczenia w przedmiocie dokonania przez URD wyboru sprzedawcy rezerwowego.

A.8.2. GA ZAP S.A., z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.8.3, zawiera umowę sprzedaży rezerwowej w imieniu i na rzecz URD ze sprzedawcą rezerwowym:

- 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania:
  - a) sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.3.12.,
  - b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania, o której mowa w pkt. A.3.14.,
- 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą:
  - a) jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.2.3. lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.

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

- a) w przypadkach, o których mowa w ppkt. 1) – 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 ppkt. 2) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej.

Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.3.

A.8.3. GA ZAP S.A. nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacji:

- 1) 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 zgodnie z pkt. D.1.7.), albo rozwiązania sporu przez Koordynatora dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URD w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego URD decyzji przez Prezesa URE,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 26 z 73
zatwierdzono:		

2) wyprowadzenia URD z PPE.

A.8.4. Sprzedawca, który zawarł z GA ZAP S.A. GUD, która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze GA ZAP S.A., składa GA ZAP S.A. ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej.

**Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy GUD.**

A.8.5. Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy sprzedaży, a:

- 1) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej przez tego URD nie został wskazany sprzedawca rezerwowy lub umowa ta nie zawiera upoważnienia GA ZAP S.A. do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej; albo
- 2) sprzedawca rezerwowy wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej z przyczyn, o których mowa w pkt. A.3.14;

GA ZAP S.A., działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez GA ZAP S.A. sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.5.

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. Pkt. B.5. stosuje się odpowiednio.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia oferty zawierania umów kompleksowych z URD, na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.3.7. i w okresie, w którym pełni zadania sprzedawcy z urzędu - nie może tej oferty wycofać.

Zasady składania oferty oraz wzór oświadczenia o przyjęciu oferty określa umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.7.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 27 z 73
zatwierdzono:		

- A.8.6.** GA ZAP S.A. w terminie 5 dni kalendarzowych:
- 1) od złożenia sprzedawcy przez GA ZAP S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.2., wyśle URD informację o przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami) oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków umowy sprzedaży rezerwowe, w tym ceny, albo
  - 2) od złożenia sprzedawcy z urzędu przez GA ZAP S.A. oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.8.6. wyśle URD informację o przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami).
- A.8.7.** Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić GA ZAP S.A. o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.8.6., zgodnie z pkt. D.1.7.
- A.8.8.** GA ZAP S.A. udostępnia sprzedawcy rezerwowemu odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej. GA ZAP S.A. udostępnia dotychczasowemu sprzedawcy i sprzedawcy z urzędu dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę z urzędu temu URD.
- A.8.9.** 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, GA ZAP S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.8.10.** W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a GA ZAP S.A. nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2., GA ZP S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.8.11.** Umowa kompleksowa, o której mowa w pkt. A.8.6. albo umowa sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt. A.8.2., ulega rozwiązaniu z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 28 z 73
zatwierdzono:		

## **A.9. ZASADY WSPÓLPRACY OPERATORA OGÓLNODOSTĘPNEJ STACJI ŁADOWANIA Z OSD.**

A.9.1. Podstawą realizacji współpracy OOSŁ z OSD w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na RB, jest zawarcie umowy pomiędzy OSD oraz OOSŁ.

A.9.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych pomiarowych, ogólnodostępna stacja ładowania, musi posiadać układy pomiarowo – rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSD, dostosowane do wymagań rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007r. (z późniejszymi zmianami) w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD.

A.9.3. Warunkiem przekazywania przez OSD danych pomiarowych do OSP jest jednoczesne obowiązywanie następujących umów:

- a) o świadczeniu usług przesyłania energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OSP,
- b) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a OOSŁ,
- c) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy OOSŁ a sprzedawcą z listy sprzedawców, o której mowa w pkt. A.3.8. lit a),
- d) sprzedaży energii elektrycznej zawartej pomiędzy dostawcami usług ładowania („DUŁ”) prowadzącymi działalność na ogólnodostępnej stacji ładowania OOSŁ a sprzedawcą, z listy sprzedawców o której mowa w pkt. A.3.8. lit a).
- e) o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a POB, którego MB są wykorzystywane w bilansowaniu handlowym sprzedawców, o których mowa w lit. c) i d).

A.9.4. W celu umożliwienia OSD przekazywania danych pomiarowych do OSP, OOSŁ jest zobowiązany w szczególności do:

- a) pozyskiwania odrębnie danych pomiarowych dotyczących punktów ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania,
- b) dostarczania do OSD danych pomiarowych, o których mowa w lit. a), dotyczących ilości zużytej energii elektrycznej na świadczenie usług ładowania oraz na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnych stacji ładowania, dla każdej godziny doby handlowej, w podziale na sprzedawców dla każdej ogólnodostępnej stacji ładowania,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 29 z 73
zatwierdzono:		

- c) przekazywania do OSD skorygowanych danych pomiarowych, o których mowa w lit. b), w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na RB zgodnie z WDB,
  - d) niezwłocznego informowania OSD o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywania danych pomiarowych.
- A.9.5. Przekazywanie danych pomiarowych przez OSD do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych, o których mowa w pkt. A.9.4. w podziale na MB będące w posiadaniu POB ustanowionego przez sprzedawcę wybranego przez OOSŁ lub DUŁ. Ustanowienie POB przez ww. sprzedawcę następuje w umowie GUD zawartej pomiędzy OSD a tym sprzedawcą.
- A.9.6. Wyznaczenie i przekazywanie przez OOSŁ danych pomiarowych do OSD oraz udostępnienie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD oraz umowie, o której mowa w pkt. A.9.1.
- A.9.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny działalności na RB przez POB wskazanego przez sprzedawcę wybranego przez DUŁ lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyn, bilansowania handlowego sprzedawcy przez tego POB, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe tych sprzedawców będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej OOSŁ, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).
- A.9.8. Zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę wskazanego przez DUŁ, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych na MB POB wybranego przez tego sprzedawcę, a tym samym ww. dane pomiarowe będą powiększać zużycie energii elektrycznej OOSŁ.
- A.9.9. Ilości energii elektrycznej dostarczonej siecią dystrybucyjną do OOSŁ, stanowiące podstawę do rozliczenia usług dystrybucyjnych, wyznacza się zgodnie z IRiESD, Taryfą oraz umową dystrybucji zawartą pomiędzy OSD a OOSŁ.
- A.9.10. Ilość energii elektrycznej zużytej przez OOSŁ, na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania, stanowiące podstawę do rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą a OOSŁ, wyznacza OOSŁ z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej przekazanej OSD przez OOSŁ, która została przypisana do sprzedawców wskazanych przez DUŁ.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 30 z 73
zatwierdzono:		

Suma ilości energii elektrycznej wyznaczonej dla każdej godziny na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania oraz ilości energii elektrycznej przypisanej do sprzedawców wskazanych przez DUŁ, powinna być zgodna z ilością energii elektrycznej o której mowa w pkt. A.9.9.

- A.9.11. OOSŁ informuje OSD o wybranym, przez DUŁ sprzedawcy energii elektrycznej z listy, o której mowa w pkt. A.3.8. oraz o zmianie tego sprzedawcy, w terminie 7 dni od dnia otrzymania tej informacji.

Powyższa informacja jest zgłaszana do OSD w formie elektronicznej na wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej lub poprzez dedykowany system informatyczny OSD.

## B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

- B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URDo, URDw, URDME. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez OSD na stronie internetowej [www.pulawy.com](http://www.pulawy.com)
- B.2 OSD wysyła parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy oświadczenie usług dystrybucji lub umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji w terminie:
- do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,
  - 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, .

Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usługi dystrybucji, w treści wysłanej przez OSD i uzgodnionej przez OSD i URDo, powinna być dostarczona do OSD nie później niż do dnia otrzymania przez OSD powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4. z zastrzeżeniem punktu B.7.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 31 z 73
zatwierdzono:		



- B.3. Umowa dystrybucji wchodzi w życie z dniem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę, z którym URDo ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku, gdy umowa sprzedaży energii zawarta przez URDo ze sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.
- B.4. Zasady świadczenia usług dystrybucji przez OSD dla URDo posiadających zawarte umowy kompleksowe, określa się w umowie zawieranej między OSD a sprzedawcą oraz w IRiESD.
- B.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 OSD, której stroną był ten URDo. Dotychczasowa umowa o świadczenie usług dystrybucji ulega z tym dniem rozwiązaniu.
- B.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej, określa rozdział F.
- B.7. Dla URDo posiadającego umowę kompleksową, chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usługi 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. D.2.4. oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URDo (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej OSD lub znajdującego się w siedzibie OSD) obejmującego zgodę URDo na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, na warunkach wynikających z:
- a) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej OSD i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
  - b) taryfy OSD oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej OSD,
  - c) 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 OSD oraz wzorem umowy, o którym mowa w punkcie a).

Z dniem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa powyżej, następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URDo i OSD, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.4. W takim przypadku OSD,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 32 z 73
zatwierdzono:		



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

Oświadczenie złożone przez URDo zgodnie z wzorem, o którym mowa powyżej, może być złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie OSD, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania OSD oświadczenia URDo, nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, w formie w jakiej to oświadczenie zostało złożone sprzedawcy.

Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny sposób ustalony pomiędzy OSD a sprzedawcą.

OSD informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej OSD, 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 OSD 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 OSD, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez OSD.

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

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 33 z 73
zatwierdzono:		

- B.12. OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej wykaz informacji, które zgodnie z art.12 ust. 1 o prawach konsumenta winny być przekazane konsumentowi zamierzającemu zawrzeć umowę dystrybucji z OSD.
- B.13. W przypadku złożenia , zgodnie z pkt. D.2.12., przez sprzedawcę i przyjęcie przez OSD oświadczenia o anulowaniu powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. D.2.4., umowa o świadczenie usług dystrybucji, o której mowa:
- a) w pkt. B.7. ulega rozwiązaniu w dniu przyjęcia przez OSD oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSD, nie wysyła do URDo potwierdzenia treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji, o którym mowa w pkt. B.7.
  - b) w pkt. B.2. nie ulega rozwiązaniu i nie jest realizowana przez OSD do dnia rozpoczęcia sprzedaży przez sprzedawcę zgodnie z rozdziałem D IRiESD – Bilansowanie.

## **C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH**

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

- C.1.1. OSD na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów, w zakresie pozyskiwania danych pomiarowych z FPP.  
OSD może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego</b>		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 34 z 73
zatwierdzono:		

C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń m.in. na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym, rynku mocy oraz usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:

- a) eksploatację i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- b) akwizycję danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej OSD,
- c) wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
- d) przekazywanie do OSP, POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez LSPR. OSD pozyskuje te dane w 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.

Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.

Dane pomiarowe, o których mowa:

- 1) w ppkt. a), OSD pozyskuje w zależności od technicznych możliwości ich pozyskania, jednak nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym,
- 2) w ppkt. b), OSD pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji energii elektrycznej będące przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD, a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSD harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

C.1.4. OSD wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt. C.1.2.c) i C.1.2.d), w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.

C.1.5. OSD wyznacza rzeczywiste ilości energii wynikające z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie jednego z poniższych wariantów:

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 35 z 73
zatwierdzono:		

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych,
- c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych,
- d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G.), wartości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

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

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

- a) dla danych o których mowa w pkt. C.1.3. a):
  - współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub,
  - ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub tygodnia następującego po usunięciu awarii z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej.

- b) dla danych o których mowa w pkt. C.1.3. b):
  - odczytu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego dokonanego przez URD, zweryfikowanego i przyjętego przez OSD, lub
  - ostatniego posiadanego przez OSD odczytu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego URD, przeliczonego na podstawie standardowego profilu zużycia energii elektrycznej lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSD posiada odczytane wskazania.

Rzeczywiste dane pomiarowe OSD udostępnia niezwłocznie po ich uzyskaniu.

W przypadku braku możliwości pozyskania przez OSD rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od OSD, OSD wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego :

- po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych – dla URD posiadającego okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 36 z 73
zatwierdzono:		

- po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych – dla pozostałych URD.

W przypadku dalszego braku możliwości dostępu do układu pomiarowo – rozliczeniowego, w okresie miesiąca od wezwania URD przez OSD, OSD informuje o tym fakcie sprzedawcę.

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

C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSD dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez serwery ftp lub w inny uzgodniony sposób, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.

Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom określają umowy, o których mowa w pkt. A.4.3.6. i A.4.3.7.

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

- a) OSP jako zagregowane MB rynku bilansującego, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,
- b) POB jako zagregowane MB rynku bilansującego i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowe URD<sub>w</sub> i URD<sub>ME</sub>
- c) Sprzedawców jako zagregowane MDD.

zachowując zgodność przekazywanych danych. Dane są udostępniane z dokładnością do 1 kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z obowiązującymi zasadami.

C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD udostępnia z dokładnością do 1kWh następujące dane pomiarowe:

- a) 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,
  - godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSD zgodnie z pkt. C.1.3.1),
  - oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej, dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD posiadającego mikroinstalację.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 37 z 73
zatwierdzono:		

Sposób przekazywania danych określa generalna umowa dystrybucji, zawarta pomiędzy danym Sprzedawcą i OSD,

b) URD:

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

C.1.12. OSD udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe, o których mowa w p.C.1.11.a), URD którzy wyrażą na to zgodę w umowach o świadczenie usług dystrybucji zawartych z OSD lub w przekazanym przez Sprzedawcę zgłoszeniu umowy sprzedaży. Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w generalnej umowie dystrybucji.

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

- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
- b) korekty danych składowych,
- c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, i zgłaszane do OSP zgodnie z IRIESP.

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

C.1.15. OSD wyznacza energię rzeczywistą w miejscach bilansowania MBosD na podstawie zapisów WDB oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP.

C.1.16. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy OSD a sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.

C.1.17. OSD w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo – rozliczeniowego URD na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.

OSD w terminie 14 dni od dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo – rozliczeniowego URD na dzień zakończenia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące zużytej energii elektrycznej URD w okresie od

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 38 z 73
zatwierdzono:		

zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez tego sprzedawcę.

C.1.18. OSD wraz z fakturą za świadczenie usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:

- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD,
- 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD,
- 3) sposobie wyznaczania wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo – rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu w którym dostępne są te informacje.

C.1.19. OSD po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową informację o:

- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD,
- 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD,
- 3) sposobie wyznaczania wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo – rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu w którym dostępne są te informacje.

## **C.2. ZASADY POZYSKIWANIA DANYCH POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH DLA ORed .**

C.2.1. Przekazywanie danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.

C.2.2. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 39 z 73
zatwierdzono:		



C.2.3. Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP po otrzymaniu przez OSD od OSP informacji o konieczności przekazywania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi interwencyjnej ofertowej redukcji mocy przez odbiorców, w wyniku wezwania OSP do redukcji w ramach tej usługi.

OSD po otrzymaniu informacji od OSP dokonuje w dobie n+4 zasilenia, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia, OSD przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach określonych w punktach E.11.4.7. do E.11.4.9.

OSD przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonego do sieci OSDn (jeżeli taki będzie przyłączony), w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formacie określonym w pkt E.11.4.5.

C.2.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do więcej niż jednego OSD, OSD przesyła dane pomiarowe, o których o których mowa w punkcie E.11.4.3. w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSD (jeżeli taki OSDn zostanie przyłączony do sieci OSD).

C.2.5. OSDn którego sieć jest połączona z siecią OSD (jeżeli taki przypadek zaistnieje), zobowiązany jest do przekazywania do OSD godzinowych danych pomiarowych dotyczących PPE przyłączonych do jego sieci tworzących ORed, w następującym zakresie:

- 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. E.11.4.3. w terminie 2 dni kalendarzowych o otrzymania informacji od OSD,
- 2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby n), o których mowa w pkt. E.11.4.7. w terminie doby n+2,
- 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt. E.11.4.8. w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca m+1,
- 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. E.11.4.9., za miesiąc m, w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca m+2 lub m+4.

OSDn przekazuje do OSD godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez OSD dedykowany serwer. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 – dana poprawna, 1 – dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej z dokładnością do 1kWh. Dodatkowo szczegóły dotyczące standardu przekazywania danych zostaną określone przez OSD zgodnie ze standardem WIRE.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 40 z 73
zatwierdzono:		



Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej/serwery określone w umowie o której mowa w pkt. A.4.3.8.

- C.2.6. OSD przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowe poprzez system WIRE. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0 – dana poprawna, 1 – dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładnością do 1kWh.
- C.2.7. Dane godzinowe dla doby n są przekazywane przez OSD do OSP w trybie wstępnym od doby n+1 do doby n+4.
- C.2.8. Do 5 dnia po zakończeniu miesiąca m OSD dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSD i w razie konieczności przekazuje zweryfikowaną wersję tych danych w trybie podstawowym m+1. Weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do sieci OSDn dokonuje OSDn i w razie konieczności przekazuje do OSD zgodnie z pkt. E.11.4.5.

Dane pomiarowe są przekazywane przez OSD do OSP za miesiąc m od 1 do 5 dnia miesiąca m+1. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych w 5 dniu miesiąca m+1 poprzez wysłanie zapytania do OSD o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSD przekazuje wymagane dane pomiarowe tego samego dnia lub w dniu następnym. W przypadku nie przesłania danych przez OSD w trybie podstawowym m+1, OSP do rozliczeń przyjmuje dane o których mowa w punkcie E.11.4.7.

W trybie podstawowym m+1 wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez OSD do OSP, jako zweryfikowane pod względem kompletności i poprawności, muszą posiadać status danych poprawnych.

- C.2.9. Dopuszcza się możliwość korygowania przekazywanych przez OSD do OSP danych pomiarowych.

Okresem korygowania jest miesiąc m+2 i m+4 (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc m od 1 do 5 dnia miesiąca m+2 i m+4. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5 dnia miesiąca m+2 i m+4 poprzez wysłanie do OSD zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSD przekazuje dane pomiarowe tego samego dnia lub dnia następnego.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 41 z 73
zatwierdzono:		

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z WDB.

- C.2.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane wyłącznie przez OSP podmiotowi świadczącemu usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP.

**C.3. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA INFORMACJI PRZEZ OSD DOTYCZĄCYCH LICZNIKÓW ZDALNEGO ODCZYTU WYKORZYSTYWANYCH JAKO PRZEDPŁATOWE UKŁADY POMIAROWO – ROZLICZENIOWE DLA SPRZEDAWCÓW KTÓRZY ŚWIADCZĄ USŁUGĘ KOMPLEKSOWĄ ORD<sub>o</sub>.**

- C.3.1. Wymiana informacji pomiędzy OSD, sprzedawcami i URDo dotycząca liczników zdalnego odczytu wykorzystywanych jako przedpłatowe układy pomiarowo – rozliczeniowe odbywać się będzie poprzez dedykowany system informatyczny OSD zgodnie z zasadami określonymi w dokumencie dotyczącym standardów wymiany informacji liczników zdalnego odczytu wykorzystywanych jako przedpłatowe układy pomiarowo – rozliczeniowe, który zostanie opublikowany na stronie internetowej OSD.

O publikacji lub zmianie powyższego dokumentu OSD poinformuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD-K na miń. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na stronie internetowej OSD, o ile zmiany wynikają z potrzeb OSD. Jeżeli zmiany wynikają ze zmian przepisów prawa, OSD informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD-K, o terminie wejścia w życie tych zmian.

- C.3.2. System informatyczny OSD o którym mowa w pkt C.3.1. będzie funkcjonował od momentu uruchomienia funkcjonalności opisanych w dokumencie opisanym w tym punkcie.

O uruchomieniu systemu zgodnego z dokumentem opisanym w pkt. C.3.1. (lub o zmianach w tym systemie lub tego systemu) OSD poinformuje sprzedawców posiadających zawartą GUD-K, z co najmniej 180 dniowym wyprzedzeniem.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 42 z 73
zatwierdzono:		

## D. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

### D.1. WYMAGANIA OGÓLNE

D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, nie objętych obszarem Rynku Bilansującego.

D.1.2. Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania OSD, jest GUD albo GUD-K, zawarta przez sprzedawcę z OSD.

W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. URD powinien mieć zawartą umowę o świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej z GA ZAP S.A. albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą.

D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, muszą spełniać postanowienia IRiESD-Korzystanie najpóźniej na dzień złożenia powiadomienia, o którym, o którym mowa w pkt. D.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których o których mowa w punkcie D.2.7 i D.2.

D.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy przez URD, dokonywany jest przez OSD odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez OSD z maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

Dla URD przyłączonych do sieci OSD na niskim napięciu, OSD może w uzasadnionych przypadkach ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej również na podstawie:

- 1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzień zmiany sprzedawcy i przekazanego do OSD najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez OSD,
- 2) ostatniego posiadanego przez OSD odczytu wskazań układu pomiarowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji za który OSD posiada odczytane wskazania.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 43 z 73
zatwierdzono:		

- D.1.5. Zmiana sprzedawcy tj. przyjęcie przez GA ZAP S.A. do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. D.2.
- D.1.6. URD może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URD wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w punkcie . Energia elektryczna zmierzona w PPE URD, będzie wykazywana a MB POB wskazanego w GUD przez tego dostawcę.
- D.1.7. Sprzedawca nie później niż 21 kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje GA ZAP S.A. o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
- W przypadku nie dotrzymania przez dostawcę tego terminu, GA ZAP S.A. będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez GA ZAP S.A. od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.
- D.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.
- D.1.9. Wymiana informacji pomiędzy GA ZAP S.A. a sprzedawcami odbywa ogólnie **się poprzez system informatyczny. Zasady wymiany informacji poprzez ten system publikowane są na stronie OSD. O zmianie tych zasad OSD informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K na minimum 90 dni kalendarzowych przed ich datą obowiązywania oraz publikuje je na stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb OSD. Jeżeli zmiany te wynikają ze zmian przepisów prawa, OSD informuje sprzedawców posiadających podpisaną GUD i GUD-K, o terminie wejścia w życie tych zmian.**
- D.1.10. Zmiana sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

## D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ

- D.2.1. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. D.1. oraz zawarcie:
- umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy GA ZAP S.A., a URD – w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo
  - umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 44 z 73
zatwierdzono:		

D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej albo umowę kompleksową.

Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.

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

D.2.4. Nowy sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD, powiadamia GA ZAP S.A. o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie później niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia.

Powiadomienia są przyjmowane w siedzibie OSD, nie później niż 21 dni kalendarzowych przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.

Formę dokonywania zgłoszeń w tym wzór zgłoszenia zamieszczona jest na stronie internetowej pod adresem [www.pulawy.com](http://www.pulawy.com).

W przypadku zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z konsumentem, lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 38 ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę sprzedaży lub umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu przewidzianego na odstąpienie od umowy przewidzianego w art. 27 ustawy o prawach konsumenta, o ile konsument lub ww. osoba fizyczna, nie złożyli żądania wcześniejszego rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przed upływem terminu 14 dni na odstąpienie od umów.

D.2.5. Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia GA ZAP S.A., o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć GA ZAP S.A. oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.

D.2.6. GA ZAP S.A. w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., dokonuje jego weryfikacji oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji.

GA ZAP S.A. dokonuje weryfikacji, zgodnie z zapisami rozdziału F.

D.2.7. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.2.4. zawiera błędy lub braki formalne GA ZAP S.A. informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 45 z 73
zatwierdzono:		

nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.

- D.2.8. Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, GA ZAP S.A. dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym sprzedawcę który przedłożył powiadomienie.
- D.2.9. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez GA ZAP S.A., chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt. D.2.4.
- D.2.10 Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.
- D.2.11. **W przypadku otrzymania przez OSD, dla tego samego PPE, więcej niż jednego powiadomienia do realizacji umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej od tego samego lub różnych sprzedawców na ten sam termin rozpoczęcia sprzedaży lub świadczenia usługi kompleksowej OSD przyjmie do realizacji umowę sprzedaży lub umowę kompleksową którą otrzymał jako pierwszą, z zachowaniem terminów o których mowa w pkt. D.2.4.**
- D.2.12. **Sprzedawca, który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., może w terminie do 5 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Na wskutek złożenia oświadczenia o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. dochodzi do rozwiązania umowy dystrybucyjnej z mocą porozumienia stron, z dniem złożenia tego oświadczenia. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku OSD nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem.**

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 46 z 73
zatwierdzono:		

Złożenie oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia po wskazanym terminie będzie nieskuteczne wobec OSD.

Sprzedawca, informuje URD – w imieniu którego złożył oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach procesu zmiany sprzedawcy – o anulowaniu powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. i rozwiązaniu umowy dystrybucyjnej z mocą porozumienia stron.

D.2.13. W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt. D.2.12.:

- 1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą będącym sprzedawcą z urzędu, OSD będzie realizował tę umowę kompleksową. W takim przypadku punktu D.1.7. nie stosuje się,
- 2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą innym niż sprzedawca z urzędu, OSD będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.1.7. – zawrze, zgodnie z pkt. A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu,
- 3) dla URD, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował rezerwową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.1.7. – zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej.
- 4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował dotychczasową umowę kompleksową, a jeżeli sprzedawca poinformował OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt. D.1.7. – zawrze zgodnie z pkt. A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu,
- 5) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował dotychczasową umowę sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.1.7. – zawrze zgodnie z pkt. A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu.
- 6) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, OSD będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 47 z 73
zatwierdzono:		



sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt. D.1.7. – zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej.

### **D.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW**

D.3.1. GA ZAP S.A. udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

D.3.2. Informacje ogólne udostępnione są przez GA ZAP S.A.:

- a) na stronach internetowych GA ZAP S.A.,
- b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych GA ZAP S.A.,
- c) w siedzibie GA ZAP S.A.

D.3.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:

- a) osobiście w punkcie obsługi klienta,
- b) listownie na adres GA ZAP S.A.,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) faksem,
- e) telefonicznie.

GA ZAP S.A. udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą jaką zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

D.3.4. GA ZAP S.A. informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
- c) procedurze zmiany sprzedawcy,
- d) wymaganych umowach,
- e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
- f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych oraz weryfikacji powiadomień,
- g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 48 z 73
zatwierdzono:		

- D.3.5. Adresy pocztowe, adresy email oraz numery faksu niezbędne do kontaktu z GA ZAP S.A. zamieszczone są na stronie internetowej GA ZAP S.A. oraz na fakturach wystawianych przez GA ZAP S.A.
- D.3.6. GA ZAP S.A. oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.
- D.3.7. Na wniosek URD, GA ZAP S.A. przedstawia aktualną listę sprzedawców, o których mowa w pkt. A.3.8. lit. a) lub b).
- D.3.8 Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy podmiotami określonymi w TCM oraz OSD, służy dedykowany system informatyczny IT OSP składający się z:
- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych – PWDS,
  - b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

## E ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie OSD oraz IRiESP-Bilansowanie.
- POB jest ustanawiany przez:
- 1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD<sub>O</sub>), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD.
  - 2) URD typu wytwórca (URD<sub>W</sub>), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD.  
URD<sub>O</sub> wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSD ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URD<sub>O</sub>.
  - 3) URD<sub>ME</sub> przyłączonego do sieci przyłączonego do sieci OSD.  
W przypadku URD<sub>O</sub> przyłączonego do sieci OSD, POB jest wskazany przez sprzedawcę, który zawarł z tym URD<sub>O</sub> umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.
- E.2. Proces ustanawiania zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub>, jest realizowany według następującej procedury:
- 1) Sprzedawca lub URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> powiadamia OSD, na formularzu zgodnym ze wzorem zawartym na stronie internetowej OSD lub w umowie dystrybucji, o ustanowieniu POB lub o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy, URD<sub>W</sub> lub URD<sub>ME</sub> przez nowego

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 49 z 73
zatwierdzono:		

- POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę, URD<sub>w</sub> URD<sub>ME</sub>,
- 2) OSD dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 5 dni roboczych po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi,
  - 3) OSD, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
    - a) **niezwłocznie** informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucji z tym POB – **w przypadku zmiany POB**,
    - b) **niezwłocznie** informuje sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> URD<sub>ME</sub> oraz nowego POB o dacie, w której następuje **ustanowienie lub** zmiana POB,
    - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD<sub>o</sub> posiadających umowę sprzedaży **lub umowę kompleksową** ze sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD<sub>w</sub> **lub URD<sub>ME</sub>** do MB, którą dysponuje nowy POB;
    - 4) OSD, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w ppkt. 1), informuje **niezwłocznie** nowego POB oraz sprzedawcę, URD<sub>w</sub> **lub URD<sub>ME</sub>** o przyczynach negatywnej weryfikacji.

**Powiadomienia o którym mowa w ppkt 1) może dokonać również nowy POB upoważniony przez sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>. Powiadomienie to może być wykonane również w formie elektronicznej poprzez dedykowany adres email lub system informatyczny OSD o ile umożliwi on dokonanie takich powiadomień.**

- E.3. Po pozytywnej weryfikacji OSD w terminie 5 dni roboczych od dnia otrzymania zgłoszenia zmiany POB od sprzedawcy, o którym mowa w pkt. E2, dokonuje zgłoszenia do OSP o dokonanie zmiany POB dla sprzedawcy. OSP dokonuje weryfikacji zgłoszonego powiadomienia przez OSD.

Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia wykonane przez OSD do OSP, jednak nie wcześniej niż po 10 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. E.5.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę, URD<sub>w</sub> **lub URD<sub>ME</sub>** w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URD<sub>w</sub> **lub URD<sub>ME</sub>** przekaze OSD **powiadomienie**, o którym mowa w pkt. E.2.1., przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSD pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 50 z 73
zatwierdzono:		

- poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.
- E.4. Z dniem zmiany POB, OSD przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:
- 1) każdy PPE danego URDo powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
  - 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MBo;
  - 3) URD<sub>w</sub> mogą być bilansowani handlowo tylko w **jednym z następujących MB: MB<sub>w</sub>, MB<sub>AW</sub>, MB<sub>AFV</sub>, MB<sub>APV</sub>,**
  - 4) URDo mogą być bilansowani handlowo tylko w **jednym z następujących MB: MBo, MBo,**
  - 5) URDM<sub>E</sub> mogą być bilansowane handlowo tylko w **jednym z następujących MB: MB<sub>w</sub> lub MB<sub>AM</sub>.**
- Dla URD, którzy są bilansowani handlowo w jednym następujących MB: MBo, MB<sub>AW</sub>, MB<sub>AF</sub>, MB<sub>APV</sub> lub MB<sub>AM</sub>, w przypadku gdy nastąpi zmiana POB, wówczas bilansowanie handlowe tych URD jest realizowane odpowiednio w:
- a) MBo, MB<sub>AW</sub>, MB<sub>AFW</sub>, MB<sub>APV</sub> lub MB<sub>AM</sub> jeśli dany POB posiada wymienione MB, albo
  - b) MBo lub MB<sub>w</sub> jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w ppkt a).
- E.5. Jeżeli OSD otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2, przed datą nadania i uaktywnienia na rynku bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w WDB, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.
- E.6. Z zastrzeżeniem pkt. E2-E4 w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> lub URDM<sub>E</sub> 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 OSD w przypadku utraty POB przez URD<sub>w</sub> lub URDM<sub>E</sub>.
- E.7. Jeżeli URD<sub>w</sub> utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>w</sub> lub URDM<sub>E</sub>, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD, a OSD ma prawo do wyłączenia tego URD<sub>w</sub> lub URDM<sub>E</sub>, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 51 z 73
zatwierdzono:		

sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>.

- E.8. OSD niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB, powiadamia sprzedawcę, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału E.
- E.9. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na Rynku Bilansującym.
- E.10. Powiadomienie OSD o zakończeniu prowadzenia przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>, albo o rozwiązaniu umowy o świadczeniu usług bilansowania handlowego zawartej pomiędzy POB a sprzedawcą albo pomiędzy POB a URD<sub>w</sub> albo pomiędzy POB a URD<sub>ME</sub> powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez ww. podmioty, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed zakończeniem przez POB bilansowania handlowego sprzedawcy, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub>.
- W przypadku niedotrzymania powyższego terminu, POB będzie prowadził bilansowanie handlowe sprzedawcy, URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> do 15 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez OSD, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana POB zgodnie z procedurą określoną w pkt E.2. – E.4.
- E.10.1 Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> lub URD<sub>ME</sub> POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> przez POB na obszarze działania OSD.
- E.10.2.1. MB<sub>AO</sub> są wprowadzane wyłącznie dla tych URB, którzy w ramach JGoa reprezentują na Rynku Bilansującym sterowane odbiory energii URD, aktywnie uczestniczące w Rynku Bilansującym.
- MB<sub>ZW</sub> są prowadzone wyłącznie dla tych URB, którzy w ramach JG<sub>ZW</sub> prowadzą bilansowanie handlowe źródeł energii elektrycznej wykorzystujących energię wiatru.
- E.10.2.2. Dla F<sub>MB</sub> reprezentujących dostawy energii dla sterowanych odbiorów energii URD aktywnie uczestniczących w RB obowiązują następujące wartości atrybutów:

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 52 z 73
zatwierdzono:		

*Atrybut lokalizacji w obszarze RB*

1) Obszar sieci OSD

*Atrybut typu użytkownika*

2) „AO” – PDE należące do URD, reprezentującego sterowane odbiory energii aktywnie uczestniczącego w RB.

Ze względu na wartości atrybutów MB, reprezentujących dostawy energii dla sterowanych odbiorów energii URD, aktywnie uczestniczących w RB, w obszarze sieci OSD obowiązują następujące oznaczenia typów:  $FD_{MB} : MB_{AO}$ .

E.10.2.3. W przypadku, gdy dany URB zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym, to w zakresie należących do niego  $MB_O$  (odbiorcze),  $MB_W$  (wytwórcze),  $MB_{ZW}$ , oraz  $MB_{AO}$ , dotyczących poszczególnych obszarów sieci OSD są dokonywane następujące zmiany w konfiguracji RB.

1)  $MB_O$ ,  $MB_{AO}$ , dotyczące obszaru sieci OSD danego OSD, jest uwzględniane albo usuwane z konfiguracji RB zgodnie z poniższymi zasadami.

1. 1) Jeżeli w Umowie przesyłania zawartej pomiędzy OSP i danym OSD została wskazana JGo reprezentująca podmiot będący dla odbiorców, reprezentowanych w tym  $MB_O$  oraz  $MB_{AO}$ , sprzedawcą w przypadku zaprzestania dostarczania energii elektrycznej przez wybranych przez tych odbiorców sprzedawców (nazywany dalej również „sprzedawcą rezerwowym”), to odpowiednio  $MB_O$  oraz  $MB_{AO}$  zostaje przyporządkowywane do tej JGo.

1. 2) Jeżeli w Umowie przesyłania zawartej pomiędzy OSP i danym OSD nie została określona JGo reprezentująca sprzedawcę rezerwowego, to  $MB_O$  oraz  $MB_{AO}$  zostaje usunięte z konfiguracji RB i w wyniku tego jest reprezentowane w  $JG_{BI}$  (bilansująca) należącej do danego OSD.

2)  $MB_W$  i  $MB_{ZW}$  dotyczące obszaru sieci OSD danego OSD, jest usuwane z konfiguracji RB i w wyniku tego jest reprezentowane w  $JG_{BI}$  należącej do tego OSD.

Powyższe korekty konfiguracji RB są realizowane bez dokonywania zmian w Umowach przesyłania.

Jeżeli URB, który zaprzestał działalności na Rynku Bilansującym, jest jednocześnie Operatorem Rynku dla innych URB, to w zakresie zaprzestania działalności na Rynku Bilansującym może on realizować funkcje Operatora Rynku dla tych URB.

E.11. Regulacyjna usługa systemowa w zakresie redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP – ORed.

E.11.1. ORed wykorzystywane do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP występują poza strukturą obiektową Rynku Bilansującego.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 53 z 73
zatwierdzono:		

- E.11.2. OSP nie korzysta z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w okresie obowiązywania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej powyżej 11-go stopnia zasilania, poczynając od godziny, od której obowiązują te stopnie zasilania, z wyjątkiem przypadku, gdy polecenie redukcji zostało wydane przed ogłoszeniem komunikatu OSP o obowiązujących w danym okresie stopniach zasilania. W Programie Gwarantowanym, w okresie jak wyżej, pomimo niekorzystania z usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, jest dokonywana płatność za gotowość do świadczenia tej usługi.
- E.11.3. Certyfikacja ORed.
- E.11.3.1. ORed, aby mógł uczestniczyć w świadczeniu usługi **interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy** na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed oraz status „ORed aktywny”, uzyskane na zasadach określonych poniżej. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB.
- E.11.3.2. Certyfikacji nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.
- E.11.3.3. ORed to obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej, będący, będący w posiadaniu jednego Odbiorcy w ORed, który składa się z jednego lub więcej PPE spełniających kryteria:
- 1) Stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci;
  - 2) Posiadają zainstalowane układy pomiarowo – rozliczeniowe:
    - a) spełniające wymagania techniczne określone w IRiESD OSD, jak dla układów pomiarowo – rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
    - b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie przez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do Systemu Pomiarowo – Rozliczeniowego OSD oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE (dla ORed przyłączonego do sieci OSD).
    - c) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych pomiarowych i umożliwiają ich przekazanie do OSD w trybie dobowym poprzez system wskazany przez OSD oraz umożliwiają ich przekazanie do OSP w trybie dobowym poprzez system WIRE (dla ORed przyłączonych do sieci OSDn).
- E.11.3.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z kilku PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 54 z 73
zatwierdzono:		



E.11.3.5. Certyfikat dla ORed jest wydawany przez OSD - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSD. Inne przypadki normuje instrukcja IRiESP – Bilansowanie.

E.11.3.6. Procesem certyfikacji, przeprowadzanym przez właściwego operatora systemu:

- 1) Objęte są ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów określającym szczegółowe zasady i tryb wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wydanym na podstawie art. 11 Prawo energetyczne.

W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest:

- a) w trybie podstawowym, tj. w oparciu o będące w posiadaniu tego operatora zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci, lub
  - b) w trybie dodatkowym, na wniosek Odbiorcy ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego;
- 2) Mogą być objęte również ORed odbiorcy nie podlegający ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w punkcie 1), z wyłączeniem odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych. W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest wyłącznie w trybie dodatkowym (na wniosek Odbiorcy ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego).

E.11.3.7. Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt. E.12.3.6. ppkt. 1) lit. a) dokonywana jest na poniższych zasadach:

OSD jako podmioty zobowiązane do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizują ten proces w następujących terminach:

- 1) W terminie 4 miesiące od daty wejścia w życie zmian IRiESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym – dotyczy przypadku certyfikacji obejmującej wszystkie ORed jako procesu dokonywanego po raz pierwszy;
- 2) W terminie 30 dni od dnia, od którego:
  - a) Odbiorca ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w punkcie E.12.3.6. ppkt 1), lub
  - b) Odpowiednio OSD pozyska informację wskazującą, że przyczyna nie wydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku właściwy operator systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym),  
- dotyczy przypadku certyfikacji, obejmującej pojedyncze ORed, dokonywanej po upływie terminu wskazanego w punkcie 1).

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 55 z 73
zatwierdzono:		

Certyfikacji, zgodnie z pkt 2), poddawane są wyłącznie ORed tych odbiorców, dla których to ORed nie został wydany uprzednio Certyfikat dla ORed.

- E.11.3.7.1. Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt. E.12.3.3.
- E.11.3.7.2. Jeżeli wynik weryfikacji o której mowa w punkcie E.12.3.7.1. jest pozytywny wówczas OSD wydaje Certyfikat dla ORed albo informuje odbiorcę o przyczynach nie wydania tego certyfikatu.
- E.11.3.7.3. Jeżeli przyczyną nie wydania Certyfikatu dla ORed jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w punkcie E.12.3.3. pkt 2) nie powoduje to obowiązku dostosowania przez OSD układów pomiarowo – rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.
- E.11.3.7.4. Nie skutkuje wygaszeniem Certyfikatu dla ORed sytuacja, w której odbiorca, któremu wydano taki certyfikat, przestaje, niezależnie od przyczyny, podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt E.12.3.6. ppkt 1)
- E.11.3.8. Certyfikacja w trybie dodatkowym, o której mowa w punkcie E.12.3.6. pkt 1) i pkt 2) dokonywana jest na poniższych zasadach:
- E.11.3.8.1. Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSD - jeśli ORed nie posiada MD, a posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej tego OSD. Przypadek gdy ORed posiada MD normuje IRiESP – Bilansowanie.
- E.11.3.8.2. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:
- 1) Dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby zarządzania certyfikatem dla ORed);
  - 2) Dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby komunikacji w sprawie wniosku), w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed;
  - 3) Dane ORed (nazwa, adres lokalizacji);
  - 4) Wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSD, zgodnie z kodyfikacją danego OSD, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt E.12.3.3.;
  - 5) Atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy, ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną);

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 56 z 73
zatwierdzono:		

- 6) Oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
  6. 1) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSD do OSP (dotyczy ORed przyłączonych wyłącznie do sieci OSD),
  6. 2) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP),
  6. 3) o zgodzie na **przekazywanie danych pomiarowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca ORed dopuszcza udostępnienie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który, świadczy usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP).**
  6. 4) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych, poprzedzających miesiąc, w którym został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, tj. potwierdzeniu iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy Ored z generacją wewnętrzną),
  6. 5) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
  6. 6) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,
  6. 7) o zgodzie na publikację na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (zgoda nieobowiązkowa),
  6. 8) o zobowiązaniu do bieżącego informowania OSD, w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt 12.3.7, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany;
- 7) Pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, udzielone przez Odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed).

Odbiorca ORed przyłączony do sieci OSD lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSD wnioski o wydanie certyfikatu ORed wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci wniosku podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed). Wniosek składany jest wskazany przez OSD adres poczty elektronicznej.

Na każde żądanie OSD, Odbiorca w ORed dostarczy do OSD w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, oryginał wniosku o wydanie certyfikatu albo kopii wniosku poświadczony przez upoważnionego przedstawiciela Odbiorcy ORed.

#### E.11.3.8.3. Certyfikacja obejmuje weryfikację:

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 57 z 73
zatwierdzono:		

- 1) Kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
  - 2) Poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed;
  - 3) Kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;
  - 4) Spełniania, kryteriów o których mowa w punkcie E.12.3.3.
- E.11.3.8.4. Negatywny wynik weryfikacji o której mowa w pkt E.12.3.8.3. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. W tym przypadku, OSD niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.
- E.11.3.8.5. Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt. E.12.3.3 pkt 2) nie powoduje obowiązku dostosowania przez OSD układów pomiarowo – rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.
- E.11.3.8.6. Jeżeli wynik weryfikacji, o której jest mowa w punkcie E.12.3.8.3., jest pozytywny wówczas OSD wydaje Certyfikat ORed.
- E.11.3.9. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia kompletnego wniosku do OSD. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni.  
Certyfikat dla ORed zawiera:
- 1) Numer certyfikatu i identyfikator ORed;
  - 2) Lokalizację sieciową ORed - w przypadku zasilania z sieci OSD- przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 220kV/SN w sieci dystrybucyjnej;
  - 3) Dane ORed (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne odbiorcy ORed z zastrzeżeniem punktu E.12.3.8.11. zdanie 3;
  - 4) Wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE danego OSD (kody PPE nadaje OSD właściwy dla miejsca przyłączenia ORed), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie jakiego OSD zlokalizowany jest dany PPE);
  - 5) Datę wydania Certyfikatu dla ORed;
  - 6) Podmiot wydający Certyfikat dla ORed;
  - 7) Typ ORed (ORed O - obiekt odbiorczy lub ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę ORed oświadczenia , o którym mowa w punkcie E.12.3.8.11. ppkt 3 lit. a);
  - 8) Informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.
- E.11.3.10. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt E.12.3.8.3. i E.12.3.8.4., OSD rejestruje Certyfikat dla ORed w systemie IP DSR, który podczas

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 58 z 73
zatwierdzono:		

rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed, a następnie OSD wydający certyfikat dla ORed informuje, odpowiednio Odbiorcę w ORed lub podmiot przez niego upoważniony, o wydaniu certyfikatu ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana za pośrednictwem tego systemu. Certyfikat ORed obowiązuje od daty następującej po dniu rejestracji certyfikatu w systemie IP DSR.

E.11.3.11. ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie dodatkowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed aktywny”.

E.11.3.12. ORed, dla którego Certyfikat ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie podstawowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed nieaktywny”. W celu uzyskania statusu „ORed aktywny” wymagane jest dostarczenie do OSD dokonującego rejestracji Certyfikatu dla ORed, następujących zgód i oświadczeń Odbiorcy ORed:

- 1) Zgód na przekazywanie danych pomiarowych przez:
  - a) OSD do OSP,
  - b) OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnionemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę **interwencyjnej ofertowej** redukcji **poboru mocy przez odbiorców** na polecenie OSP).
- 2) Zgody na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.
- 3) Oświadczenia:
  - a) wskazującego na typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), tj czy ORed jest obiektem wyłącznie odbiorczym, czy posiadającym generację wewnętrzną z możliwością wprowadzania energii elektrycznej do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, zgodnie z postanowieniami umowy, na podstawie której świadczone są w Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej,
  - b) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym zostało złożone niniejsze oświadczenie, tj. potwierdzeniu, że wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną),
  - c) o kompletności układu zasilania ORed wskazanego w wydanym certyfikacie dla ORed i o poprawności danych zawartych w tym certyfikacie,
  - d) wskazującego adres e-mail na potrzeby zarządzania certyfikatem dla ORed,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 59 z 73
zatwierdzono:		

e) o zobowiązaniu do bieżącego informowania OSD w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń.

E.11.3.13. Zgody, o których mowa w pkt. E.13.3.11 ppkt 1) i 2) są wymagane jedynie w przypadku, gdy właściwy operator systemu nie jest upoważniony na mocy klauzul umownych lub IRiESD, do realizacji działań wynikających z tych zgód. W przypadku braku zgód i oświadczeń, o których mowa w pkt E.12.3.11. ORed w systemie IP DSR ORed otrzymuje status „ORed nieaktywny”.

Brak zgody, o której mowa w pkt E.12.3.11. ppkt 2) skutkuje wprowadzeniem do systemu IP DSR zanonimizowanego Certyfikatu dla ORed, tj. z pominięciem danych ORed i innych danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed. Zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „Ored aktywny” następuje niezwłocznie po otrzymaniu przez OSD dokonującego rejestracji certyfikatu ORed, oświadczeń o których mowa w pkt E.12.3.11.

E.11.3.14. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o posiadaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed, jeżeli operator dokonujący rejestracji certyfikatu dla ORed wprowadzi do systemu IP DSR informację, że Odbiorca ORed wyraził zgodę na taką publikację.

E.11.3.15. OSD wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) gdy OSD pozyska informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt E.12.3.3.,
- 2) wstrzymania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej Odbiorcy ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej.

OSD informuje Odbiorcę ORed o wygaszeniu certyfikatu dla ORed. Informacja zawiera wskazanie przyczyny i daty wygaszenia certyfikatu ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu.

Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSD w ww. systemie informatycznym OSP. Wygaszenie certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących **możliwość** świadczenie usługi **interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców** na polecenie OSP. W przypadku z statusem „ORed aktywny” wygaszenie certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla danego ORed przez OSD do OSP.

E.11.3.16. W przypadku zmiany danych zawartych w wydanym Certyfikacie dla ORed (dla ORed ze statusem „ORed aktywny”), w tym w szczególności zakresu PPE (dodanie lub usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed składa

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 60 z 73
zatwierdzono:		

wniosek do operatora systemu, który wydał Certyfikat dla ORed o aktualizację tego certyfikatu. Jeśli zmiana nie narusza kryteriów określonych w punkcie E.12.3.3. OSD aktualizuje Certyfikat dla ORed zarejestrowany w systemie IP DSR.

Operator systemu, który wydał certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu odnośnie odbiorców przyłączonych do jego sieci, ma prawo dokonania aktualizacji Certyfikatu dla ORed.

Wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed rozpatrywany jest na zasadach analogicznych jak w procesie certyfikacji w trybie dodatkowym.

Aktualizacja Certyfikatu dla ORed powoduje wygaszenie obowiązującego certyfikatu dla ORed w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.

- E.11.3.17. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed, wzór Certyfikatu dla ORed oraz wzory oświadczeń o których mowa w pkt E.12.3.11. i E.12.3.13., określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.
- E.11.3.18. W siedzibie OSD można uzyskać informację odnośnie formy i sposobu składania wniosków o wydanie Certyfikatu dla ORed, wniosków o aktualizację Certyfikatu dla ORed oraz oświadczeń o których mowa w pkt E.12.3.11. i E.12.3.13.

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

- F.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:  
a) na stronie internetowej [www.pulawy.com](http://www.pulawy.com) ,  
b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronie internetowej [www.pulawy.com](http://www.pulawy.com) c)  
w siedzibie OSD.

Adresy email, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej zamieszczone są na stronie internetowej [www.pulawy.com](http://www.pulawy.com) .

- F.3. Na zapytanie uczestnika rynku, a w szczególności odbiorcy, złożone następującymi drogami:
- c) osobiście w siedzibie OSD,
  - d) listownie na adres OSD,
  - d) pocztą elektroniczną,
  - e) faksem,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 61 z 73
zatwierdzono:		



- f) telefonicznie,  
OSD udziela szczegółowych informacji w formie ustnej lub pisemnej następującymi drogami:
- a) w siedzibie OSD,
  - b) listownie na adres wskazany przez odbiorcę,
  - c) pocztą elektroniczną,
  - d) faksem,
  - e) telefonicznie.

W przypadku złożenia zapytania odbiorcy osobiście w siedzibie OSD lub pisemnie, OSD udziela odbiorcy odpowiedzi w formie oczekiwanej przez odbiorcę. Adresy email, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej zamieszczone są na stronie internetowej [www.pulawy.com](http://www.pulawy.com).

OSD udziela odpowiedzi na zapytanie pisemne w terminie nie później niż 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia zapytania.

- F.4. OSD informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:
- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
  - b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
  - c) procedurze zmiany sprzedawcy,
  - d) wymaganych umowach,
  - e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
  - f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
  - g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

- F.5. OSD zamieszcza na fakturach za świadczone usługi dystrybucyjne dane kontaktowe w zakresie obsługi klienta, takie jak: adres e-mail, numer telefonu oraz faksu. OSD udziela bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców lub parametrów jakościowych energii elektrycznej w wysokości określonej w taryfie lub umowie.

- F.5.1. W przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:
- a) URD, przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 62 z 73
zatwierdzono:		

- b) URD wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

Sprzedawca przekazuje OSD w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.

F.5.2. OSD, po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy.

W przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez OSD bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, OSD przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:

- ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez OSD standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,
  - dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w punkcie F.5.1.a. dla innych URD niż URD, który złożył wniosek, o którym mowa w punkcie F.5.1.a., zasilanych z tego samego miejsca dostarczenia co URD, który złożył ten wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- F.5.3.

F.5.4. Bonifikata, o której mowa w ppkt 5.2. jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSD a sprzedawcą.

F.6. W przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje OSD reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. OSD po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy.

Poza powyższym okresem korekty wykonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP w trybie postępowania reklamacyjnego zgodnie z WDB.

Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz OSD służy dedykowany system IT OSP składający się z:

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 63 z 73
zatwierdzono:		

- a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,
- b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych – PWDP.

**F.7. Procedura powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży oraz umowach kompleksowych.**

**F.7.1. Ogólne zasady powiadamiania.**

F.7.1.1. Powiadomienie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. D.2.

OSD przyjmuje od sprzedawców powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych poprzez system OSD umożliwiający wymianę informacji danych i dokumentów.

F.7.1.2. Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez OSD.

F.7.1.3. Zawartość formularza powiadomienia o którym mowa w pkt.F.7.1.2. określa załącznik nr 1 do IRiESD – Bilansowanie.

F.7.1.4. Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od dnia otrzymania przez OSD od sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.7.1.1.

F.7.1.5. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania OSD o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.7.1.3. Powiadomienia należy dokonać przez poprzez system informatyczny na formularzu określonym przez OSD z wyprzedzeniem co najmniej 7 dni kalendarzowych.

F.7.1.6. Dla umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza do OSD za pośrednictwem powiadomienia o którym mowa w pkt. 7.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w ciągu 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez OSD, z uwzględnieniem możliwości korekty błędów i uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. D.2.7 i D.2.8. W tym czasie OSD informuje sprzedawcę o wyniku weryfikacji. W przypadku weryfikacji pozytywnej następuje zabudowa układu pomiarowego lub podanie napięcia, a następnie OSD informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy kompleksowej.

F.7.1.7. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży i umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmian sprzedawcy, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 64 z 73
zatwierdzono:		

i w trybie określonym w pkt. D. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo – rozliczeniowych do wymogów określonych w IRiESD i rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

**F.7.2. Weryfikacja zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej, weryfikacja powiadomień.**

F.7.2.1. OSD dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych, pod względem ich kompletności, zgodności z umowami o których mowa w pkt. A.4.3. oraz zgodności z zasadami opisanymi w IRiESD.

F.7.2.2. OSD przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji.

F.7.2.3. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, o której mowa w pkt. D.2.8., wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. F.7.1.1.

F.7.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych, o których mowa w pkt. F.7.1.1. OSD przystępuje do konfiguracji Punktów Dostarczenia Energii (PDE) należących do URD oraz MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.

**G. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE**

G.1. Rozdział ten określa procedury postępowania i rozstrzygania reklamacji w zakresie objętym niniejszą IRiESD.

G.2. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście), w formie elektronicznej (pocztą elektroniczną lub poprzez stronę internetową) lub ustnej (osobiście, telefonicznie).

G.3. URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt G.4.

URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z OSD umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio u sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do OSD.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 65 z 73
zatwierdzono:		

Prosument będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczenia i dystrybucji tej energii do tego sprzedawcy.

G.4. OSD samodzielnie (bez udziału sprzedawcy) realizować będzie następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów o których mowa w pkt. A.1.1:

- a) przyjmuje od URD przez całą dobę zgłoszenia dotyczące przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci,
- b) udziela URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci,
- c) powiadamia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych powiadomień pisemnych, telefonicznych, email, lub innego środka komunikowania się.
- d) informuje na piśmie z co najmniej:
  - rocznym wyprzedzeniem – o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV,
  - trzyletnim wyprzedzeniem – o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,
  - tygodniowym wyprzedzeniem – o zamierzonej zmianie nastawień i w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,
- e) kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- f) przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez OSD dostarczania energii z przyczyn innych niż w pkt. II.3.2.2.,

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 66 z 73
zatwierdzono:		

- g) przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z taryfy OSD,
- h) przyjmowanie o prosumenta będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia mikroinstalacji.

G.5. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych sprzedawcy przez URD posiadających zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. G.4. realizowane jest w następujący sposób:

- a) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę do OSD. OSD dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od sprzedawcy i w tym terminie przekazuje sprzedawcy odpowiedź,
- b) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego sprzedawca przekazuje do OSD w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. OSD bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo – rozliczeniowego. OSD niezwłocznie informuje w formie elektronicznej sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pomiarowo – rozliczeniowego. OSD wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji,
- c) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje o tym OSD w terminie 2 dni roboczych. OSD wykonuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia URD. Pokrycie kosztów laboratoryjnego sprawdzenia licznika odbywa się zgodnie z zapisami obowiązującego prawa.
- d) w ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego o którym mowa w pkt. c), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo – rozliczeniowego. Koszty ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa,
- e) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do OSD przez sprzedawcę w terminie 2 dni roboczych. OSD w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. OSD przekazuje sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po wykonaniu pomiarów, a w przypadku URD w

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 67 z 73
zatwierdzono:		

- gospodarstwach domowych, niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w umowie kompleksowej lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD na zasadach określonych w taryfie OSD.
- f) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej lub wniosku od URD o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerw w dostarczaniu energii elektrycznej. Sprzedawca przekazuje OSD w formie elektronicznej ten wniosek w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD. OSD po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu lub odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,
- g) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez OSD bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, OSD przekazuje sprzedawcy informacje niezbędne do udzielenia URD bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:
- ostatniego dnia , w którym nastąpiło niedotrzymanie przez OSD standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej do URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV,
  - dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt. G.5.,
- h) bonifikata, o której mowa w pkt. g) jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy OSD a sprzedawcą,
- i) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje OSD reklamację w formie elektronicznej w ciągu 2 dni roboczych. OSD po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji od sprzedawcy,
- j) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 68 z 73
zatwierdzono:		



OSD w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. OSD niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,

k) w przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego sprzedawca na żądanie OSD, w terminie 7 dni od dnia otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do OSD kopię odpowiedzi udzielonej URD.

Odpowiedzi na reklamację URD złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę z wyjątkiem ppkt. j).

G.6. Reklamacje powinny być przesyłane do OSD na adres pocztowy:

Grupa Azoty Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.  
24-110 Puławy  
Aleja Tysiąclecia Państwa Polskiego 13  
lub z wykorzystaniem środków komunikacji elektronicznej na adres, w tym na adres grafikenel@pulawy.com.

G.7. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do OSD powinno zawierać w szczególności:

- a) dane adresowe podmiotu,
- b) datę zaistnienia oraz dokładny opis i przyczynę okoliczności stanowiących podstawę reklamacji wraz z uzasadnieniem,
- c) zgłaszanie żądanie,
- d) dokumenty uzasadniające żądanie.

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dotyczącą powyższych podpunktów nie mogą być przyczyną odmowy rozpatrzenia reklamacji przez OSD.

G.8. OSD rozstrzyga zgłoszona reklamację w terminie nie dłuższym niż:

- a) określonym w punkcie G.5. jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,
- b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSD usługi, lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonany z inicjatywy OSD,
- c) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 69 z 73
zatwierdzono:		

- umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego udostępnionego przez OSD do sprzedawcy,
- d) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

W przypadku konieczności dokonania dodatkowych analiz i pomiarów, OSD we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, dokonywanych z inicjatywy OSD, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.

G.9. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

- a) w przypadkach o których mowa w pkt. G.8. a) – w sposób określony w GUD-K,  
b) w przypadkach o których mowa w pkt. G.8. b) i c) – w sposób określony w pkt. G.2.

G.10. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSD zgodnie z pkt.G.9. 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 OSD z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji zawierającym:

- a) zakres nieuwzględnionego przez OSD żądania,  
b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,  
c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji,

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany na adresy, o których mowa w pkt.G.6., odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.

G.11. OSD rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania. OSD rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może ją uwzględnić w całości lub w części lub podtrzymać swoje wcześniejsze stanowisko. OSD przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 70 z 73
zatwierdzono:		

## **H. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

OSD określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanymi przez OSD spośród odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej w odpowiednich grupach taryfowych.

OSD przydziela odpowiedni profil dla odbiorców na podstawie:

- a) parametrów technicznych przyłącza,
- b) grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej,
- c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
- d) charakteru odbioru.

Przydzielony standardowy profil zużycia może być wykorzystany przez OSD na potrzeby, o których mowa w pkt. C.1.2.

W przypadku zmiany parametrów o których mowa w ppkt a), b), c), d), dla danego PPE odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSD o tym fakcie. W takim przypadku następuje OSD dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu.

## **I. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.**

Na potrzeby niniejszej IRiESD-Bilansowanie przyjęto oznaczenia skrótów i definicje stosowanych pojęć zawarte w IRiESD-Korzystanie.

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 71 z 73
zatwierdzono:		

Załącznik nr 1  
 do Instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej

**Zakres wymaganych danych podczas powiadamiania OSD przez sprzedawcę  
 w imieniu własnym i odbiorcy końcowego o zawartej umowie sprzedaży energii  
 elektrycznej (wzór formularza)**

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Miejscowość
3.	Dane Sprzedawcy
3.1.	Nazwa
3.2.	Kod nadany przez OSP lub OSD (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje kod nadany przez OSP, w przypadku braku kodu pole pozostaje niewypełnione)
4.	Dane URD ( Odbiorecy końcowego)
4.1.	Nazwa
4.2.	kod pocztowy
4.3.	miejscowość
4.4.	Ulica
4.5.	nr budynku
4.6.	nr lokalu
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu(przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
5.	Dane punktu poboru
5.1.	Kod identyfikacyjny PPE dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej nN, nr fabryczny licznika albo jeżeli nie są one znane Sprzedawcy i URD:
5.2.	kod pocztowy
5.3.	miejscowość
5.4.	Ulica
5.5.	nr budynku
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 72 z 73
zatwierdzono:		

6.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży
7.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objęta umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objęta umową w MWh, w przypadku nie podania tej wartości zostanie ona określona przez odbiorcę i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku OSD nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości
8.	Kod MB do którego ma być przypisany URD*
9.	Imię, nazwisko oraz podpis (-y) osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)

\* dany OSD wskaże czy wypełnienie pozycji jest obowiązkowe( jeżeli wypełnienie nie jest obowiązkowe pole pozostaje puste

### Sposób realizacji zgłoszenia (wypełnia OSD)

#### Zgłoszenie zostało zweryfikowane:

Pozytywnie

Negatywnie

#### Uzasadnienie negatywnej weryfikacji:

--

.....

Podpis OSD

.....

Data weryfikacji

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego</b>		
data: 2021-02-08	wersja II	strona 73 z 73
zatwierdzono:		