Karta aktualizacji nr 1/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Zakładu Usług Technicznych Sp. z o.o.

Data przygotowania:

Planowana data wejścia w życie aktualizacji: r.

1. Zmieniono treść pkt I.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.3. IRiESD spełnia w szczególności wymagania: 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą" lub „ustawą Prawo energetyczne" (Dz.U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,

2) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE" (Dz.U. z 2021 r., poz. 1093),

3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (Dz.U. z 2022 r., poz. 1378 z późn. zmianami),

4) koncesji PGE Dystrybucja S.A. na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/42D/19029/W/2/2010/BT z dnia 31 sierpnia 2010 r. wraz z późn. zmianami,

5) decyzji Prezesa URE nr URE DPE-4711-18(3)/19029/2010/MW z dnia 31 sierpnia 2010 r. o wyznaczeniu PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego,

6) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej IRiESP), 7) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz.U. z 2023 r., poz. 682),

8) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz.U. z 2022 r., poz. 1510 z późn. zmianami),

9) Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A., 10) zawarte w:

a) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r. z późn. zmianami) - EB GL,

b) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016 r. z późn. zmianami) - NC RfG,

c) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016 r.) - NC DC,

d) rozporządzeniu Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016 r.) - NC HVDC,

e) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017 r. z późn. zmianami) - SO GL,

f) rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r. z późn. zmianami) - NC ER;

zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci",

11) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy" (Dz.U. z 2021 r. poz. 1854 z późn. zmianami),

12) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności" (Dz. U. z 2023 r., poz. 875);

13) IRiESP-OIRE.

2. Dodano nowy pkt III.2.5. i nadano mu następujące brzmienie:

III.2.5. Wymagania dla obiektów istotnych z punktu widzenia planu obrony systemu lub planu odbudowy

III.2.5.1. Wymagania techniczne dla:

1) obiektów istotnych dla planu obrony systemu lub planu odbudowy, tj. jednostek wytwórczych:

a) o mocy 50 MW lub wyższej, do których nie mają zastosowania wymagania określone w NC RfG;

b) będących modułami wytwarzania energii typu C i D, do których mają zastosowanie wymagania określone w NC RfG;

2) dostawców usług w zakresie odbudowy, podlegają uzgodnieniu z OSP i zatwierdzeniu przez Prezesa URE (TCM opracowany na podstawie NC ER).

TCM, opracowany na podstawie NC ER, jest udostępniany przez OSP znaczącym użytkownikom sieci („SGU”) i dostawcom usług w zakresie odbudowy, w zakresie ich dotyczącym.

III.2.5.2. Służby dyspozytorskie lub ruchowe SGU i dostawców usług w zakresie odbudowy powinny być wyposażone w systemy łączności głosowej posiadające zdolność do realizacji łączności głosowej z centrum dyspozytorskim PGE Dystrybucja S.A. System realizacji tej łączności głosowej powinien spełniać wymagania techniczne, opracowane przez OSP na podstawie NC ER i publikowane na stronie internetowej OSP, zapewniające komunikację przez co najmniej 24 godziny po wystąpieniu stanu zaniku napięcia na rozdzielni zasilającej potrzeby własne obiektu będącego w posiadaniu SGU lub dostawcy usług w zakresie odbudowy.

III.2.5.3.SGU i dostawca usług w zakresie odbudowy może powierzyć sterowanie swoim obiektem innemu podmiotowi posiadającemu zdolność do realizacji łączności głosowej, spełniającej wymagania, o których mowa w pkt III.2.5.2. i w takim przypadku SGU i dostawca usług w zakresie odbudowy odpowiedzialny jest za działania i zaniechania tego innego podmiotu, któremu powierzył sterowanie obiektem, jak za własne działanie lub zaniechanie.

III.2.5.4. Obiekty istotne dla planu odbudowy, w szczególności rozdzielnie, o których mowa w pkt III.2.5.5 i III.2.5.6., wyszczególnione w wykazie opracowanym przez OSP zgodnie z NC ER i stanowiącym element planu odbudowy, podlegający zgłoszeniu Prezesowi URE przez OSP, zgodnie z NC ER. Wykaz ten jest aktualizowany przez OSP podczas cyklicznego przeglądu planu odbudowy, prowadzanego zgodnie z NC ER.

III.2.5.5. Rozdzielnie planowane do przyłączenia do sieci 220 i 110 kV PGE Dystrybucja S.A. uznaje się za obiekty istotne dla planu odbudowy.

Po przeprowadzeniu testów odbiorowych takiej rozdzielni podlega ona zgłoszeniu przez jej właściciela do OSP: 1) przez PGE Dystrybucja S.A. - w przypadku rozdzielni przyłączanych do sieci PGE Dystrybucja S.A.;

2) przez OSDn za pośrednictwem PGE Dystrybucja S.A., zgodnie z postanowieniami pkt V.3. - w przypadku rozdzielni nieposiadających bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową lub z siecią PGE Dystrybucja S.A.

OSP uwzględnia rozdzielnię w wykazie, o którym mowa w pkt III 2.5.4. Po dokonaniu przez OSP zgłoszenia Prezesowi URE zmian w planie odbudowy w zakresie aktualizacji wykazu, OSP informuje PGE Dystrybucja S.A. o aktualizacji tego wykazu, a OSDp ten informuje właściciela rozdzielni przyłączonej do jego sieci o wprowadzeniu jej do wykazu. W przypadku, o którym mowa w pkt 2), PGE Dystrybucja S.A. informuje właściwego OSDn ze względu na miejsce przyłączenia rozdzielni, a operator ten informuje właściciela rozdzielni o wprowadzeniu jej do wykazu.

III.2.5.6. Rozdzielnia istniejąca, do której planowane jest przyłączenie jednostki wytwórczej będącej modułem wytwarzania energii typu D o mocy większej niż 10 MW i mniejszej niż 50 MW, powinna zostać, przy udziale OSP, poddana ocenie PGE Dystrybucja S.A., pod kątem jej znaczenia dla planu odbudowy. W przypadku uznania jej za obiekt istotny dla planu odbudowy, właściciel rozdzielni dokonuje jej zgłoszenia do OSP w sposób określony w pkt III.2.5.5. Rozdzielnię istniejącą, do której planowane jest przyłączenie jednostki wytwórczej będącej modułem wytwarzania energii typu D o mocy 50 MW lub wyższej, uznaje się za istotną dla planu odbudowy. Właściciel rozdzielni dokonuje jej zgłoszenia do OSP w sposób określony w pkt III.2.5.5. Rozdzielnie uznane za istotne dla planu odbudowy, OSP uwzględnia w wykazie o którym mowa w pkt III.2.5.4 i zgłasza Prezesowi URE zmiany w planie odbudowy w zakresie aktualizacji wykazu.

Odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. albo OSDn, informuje właściciela rozdzielni istniejącej, o wprowadzeniu jego obiektu do wykazu i konieczności dostosowania go do wymogów technicznych w okresie do 5 lat od daty zgłoszenia Prezesowi URE.

III.2.5.7. Rozdzielnie uznane za istotne dla planu odbudowy powinny posiadać autonomiczne zasilanie rezerwowe, zapewniające prawidłowe jej działanie przez co najmniej 24 godziny, po zaniku zasilania podstawowego potrzeb własnych tej rozdzielni.

III.2.5.8. Podstawowe wymagania techniczne dla rozdzielni istotnych dla planu odbudowy, po zaniku zasilania podstawowego potrzeb własnych tych rozdzielni, obejmują w szczególności zdolność do:

1) sterowania zdalnego lub przez stałą obsługę obiektu, wyłącznikami w: a) rozdzielni 220 i 110 kV;

b) w polach SN potrzeb własnych stacji i pola sprzęgła zapewniających podanie napięcia do rozdzielni potrzeb własnych i prawidłowe funkcjonowanie rozdzielni, miedzy innymi w zakresie sterowalności i obserwowalności obiektu;

w zakresie wykonywania co najmniej trzech operacji łączeniowych „wyłącz załącz";

2) wykonania zdalnego lub przez stałą obsługę obiektu, co najmniej jednej operacji łączeniowej „wyłącz", wszystkimi wyłącznikami w polach liniowych SN;

3) podania napięcia zdalnie lub przez stałą obsługę obiektu, od strony WN do pola potrzeb własnych SN;

4) przesyłania sygnałów sterowania oraz danych pomiarowych pomiędzy przedmiotową rozdzielnią, a centrami dyspozytorskimi PGE Dystrybucja S.A., właściwego OSDn. Właściwy OSDn przesyła on-line za pomocą telemechaniki do OSDp stany łączników 110 kV z przedmiotowych rozdzielni;

5) realizacji łączności głosowej pomiędzy rozdzielnią a centrami dyspozytorskim PGE Dystrybucja S.A., właściwego OSDn.

III.2.5.9. Jeżeli rozdzielnia ujęta w wykazie, o którym mowa w pkt III.2.5.4, korzysta z infrastruktury zewnętrznej innych obiektów, to obiekty te, w zakresie obsługującym rozdzielnię ujętą w tym wykazie, powinny zapewniać podtrzymanie zdolności telekomunikacyjnych i sterowniczych przez co najmniej 24 godziny po zaniku zasilania podstawowego tych obiektów.

3. Zmieniono treść pkt IV.3.4. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.3.4.1. Tryb awaryjny sieciowy

IV.3.4.1.1. OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym, jeżeli zaistnieje co najmniej jeden z poniższych przypadków:

1) gdy jest to konieczne do zapobieżenia rozprzestrzenianiu się lub pogarszaniu stanu zagrożenia,

2) w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej uniemożliwiającego zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci,

3) w przypadku zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w KSE,

4) w przypadku zagrożenia bezpiecznej pracy urządzeń, instalacji lub sieci lub zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.

Tryb awaryjny sieciowy w przypadkach, o których mowa w pkt 2) – 4), może być wprowadzony nie dłużej niż na okres 72 godzin.

IV.3.4.1.2. Wyłączenia awaryjne odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym („wyłączenia awaryjne sieciowe") są realizowane na polecenie OSP. W szczególnych przypadkach, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, PGE Dystrybucja S.A., OSDn może dokonać wyłączeń awaryjnych sieciowych bez wydania polecenia przez OSP. W takim przypadku:

1) PGE Dystrybucja S.A. jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie OSP – ODM,

2) OSDn jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie właściwego Oddziału PGE Dystrybucja S.A., zaś następnie PGE Dystrybucja S.A. jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie OSP – ODM.

IV.3.4.1.3. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane w stopniach A1 - A5. Stopnie od A1 do A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 9 - 11% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne sieciowe wprowadzone łącznie w stopniach od A1 do A5 powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.

IV.3.4.1.4. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane:

1) poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN,
2) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada PGE Dystrybucja S.A.,
3) poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez OSDn przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV,
4) a po wyczerpaniu wszystkich powyższych działań, poprzez zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowej, na obszarze wskazanym przez służby dyspozytorskie wydające polecenie o wprowadzeniu wyłączeń awaryjnych sieciowych.

IV.3.4.1.5. Wyłączenia awaryjne sieciowe powinny być zrealizowane niezwłocznie, w czasie nie dłuższym niż:

1) 15 minut - w przypadku wprowadzenia stopnia A1,
2) 15 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni A1 i A2,
3) 30 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A3,
4) 45 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A4,
5) 60 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A5;

od wydania polecenia dyspozytorskiego.

IV.3.4.1.6. OSP w porozumieniu z właściwymi obszarami PGE Dystrybucja S.A. obejmującymi: Oddział Lublin, Oddział Białystok, Oddział Łódź, Oddział Rzeszów, Oddział Warszawa, Oddział Zamość, Oddział Skarżysko - Kamienna ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach A.

IV.3.4.1.7. Każdy z Oddziałów PGE Dystrybucja S.A. w porozumieniu z właściwymi OSDn ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach A.

IV.3.4.1.8. Plany wyłączeń awaryjnych sieciowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od A1 do A5 opracowują:

1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 2) i 3), 2) PGE Dystrybucja S.A. - dla obszarów PGE Dystrybucja S.A. obejmujących: Oddział Lublin, Oddział Białystok, Oddział Łódź, Oddział Rzeszów, Oddział Warszawa, Oddział Zamość, Oddział Skarżysko - Kamienna, z uwzględnieniem planów opracowanych przez OSDn przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A. i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada PGE Dystrybucja S.A.,
3) odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada PGE Dystrybucja S.A.

Plany wyłączeń awaryjnych, o których mowa w pkt 1) - 3), opracowane na rok 2023 stają się planami wyłączeń awaryjnych sieciowych na rok 2023.

IV.3.4.1.9. W przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych sieciowych w sposób odmienny niż określony w planach wyłączeń awaryjnych sieciowych, OSP może polecić wprowadzenie tych wyłączeń poprzez wskazanie:

1) wartości mocy czynnej do wyłączenia przez PGE Dystrybucja S.A.,
2) obszaru sieci dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić wyłączenia awaryjne sieciowe.

IV.3.4.1.10. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym są realizowane wyłącznie na polecenie OSP. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy zagrożone jest bezpieczeństwo osób, PGE Dystrybucja S.A., OSDn, jak również odbiorca ujęty w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych, może dokonać załączenia bez wydania polecenia przez OSP, przy czym w takim przypadku podmioty te zobowiązane są niezwłocznie poinformować o tym zdarzeniu właściwe służby dyspozytorskie, z podaniem przyczyny.

IV.3.4.2. Tryb awaryjny bilansowy

IV.3.4.2.1. OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym bilansowym („wyłączenia awaryjne bilansowe”), po wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym lub trybie normalnym na polecenie OSP, w przypadku braku możliwości zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w KSE pomimo wcześniejszego wprowadzenia przez OSP innych środków zaradczych.

Wprowadzenie przez OSP wyłączeń awaryjnych bilansowych możliwe jest także przed wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w czasie uniemożliwiającym zastosowanie tego trybu. W takim przypadku wyłączenia awaryjne bilansowe mogą być wprowadzone pomiędzy ogłoszeniem przez OSP powołanego stanu a obowiązywaniem stopni zasilania zgodnie z pierwszym komunikatem w tej sprawie, wydanym zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne.

IV.3.4.2.2. Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane na polecenie OSP w stopniach B1 – B15.

Stopnie B1 – B15 powinny zapewniać spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 3 – 4% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne bilansowe, wprowadzone łącznie w stopniach od B1 do B15, powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.

IV.3.4.2.3. Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane poprzez wyłączenia linii o napięciu 110 kV, transformatorów 110 kV/SN lub linii i stacji SN.

IV.3.4.2.4. OSP w porozumieniu z właściwymi obszarami PGE Dystrybucja S.A. obejmującymi: Oddział Lublin, Oddział Białystok, Oddział Łódź, Oddział Rzeszów, Oddział Warszawa, Oddział Zamość, Oddział Skarżysko - Kamienna ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach B.

IV.3.4.2.5. Poszczególne Oddziały PGE Dystrybucja S.A. w porozumieniu z właściwymi OSDn ustalają corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach B.

IV.3.4.2.6. Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B15 opracowują:

1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 2) i 3),
2) PGE Dystrybucja S.A. - dla swojego obszaru sieci dystrybucyjnej obejmującego: Oddział Lublin, Oddział Białystok, Oddział Łódź, Oddział Rzeszów, Oddział Warszawa, Oddział Zamość, Oddział Skarżysko - Kamienna, z uwzględnieniem planów opracowanych przez OSDn

przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A. i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada PGE Dystrybucja S.A.,

3) odbiorcy przyłączeni do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada PGE Dystrybucja S.A.

Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych na rok 2023 są opracowywane po raz pierwszy niezwłocznie po dacie wejścia w życie obowiązku ich opracowania. Do tego czasu, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przyjmuje się, że podstawą dla każdej narastająco grupy trzech stopni B (B1 - B3, B4 - B6, …, B13 - B15) jest odpowiedni stopień A, określony w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych obowiązującym na rok 2023.

IV.3.4.2.7. OSP wydaje PGE Dystrybucja S.A. polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych z wyprzedzeniem co najmniej 4 godzin. W przypadkach spowodowanych nagłymi, awaryjnymi wyłączeniami jednostek wytwórczych ujętych w TCM, o którym mowa w pkt III.2.5.1., czas ten może ulec skróceniu do 2 godzin.

IV.3.4.2.8. PGE Dystrybucja S.A. niezwłocznie po otrzymaniu od OSP polecenia wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przekazuje polecenie do właściwego OSDn posiadającego plany ograniczeń, o których mowa w pkt IV.3.4.2.6

IV.3.4.2.9. Polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych wydaje OSP wskazując dany stopień B lub ich grupę dla całego KSE oraz czas obowiązywania.

IV.3.4.2.10. Wyłączenia awaryjne bilansowe powinny być wprowadzane rotacyjnie (rotacja oznacza zastąpienie danego stopnia B innym stopniem B lub grupy stopni B inną grupą stopni B), przy czym wyłączenie awaryjne bilansowe w danym stopniu B powinno trwać nie dłużej niż 4 godziny.

IV.3.4.2.11. W przypadku zastosowania rotacji wyłączeń awaryjnych bilansowych należy prowadzić załączenia i wyłączenia odbiorców w taki sposób, aby zminimalizować efekt skokowych zmian obciążenia.

IV.3.4.2.12. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym bilansowym są realizowane bez zgody OSP, zgodnie z wydanym poleceniem, o którym mowa w pkt IV.3.4.2.9.

4. Zmieniono treść pkt IV.3.5. i nadano mu następujące brzmienie:

IV.3.5. Tryb automatyczny

IV.3.5.1. Wyłączenia odbiorców w trybie automatycznym realizowane są przez układy SCO, w przypadku obniżenia się częstotliwości do nastawionej na tych układach wartości kryterialnej.

IV.3.5.2. Układ SCO instaluje PGE Dystrybucja S.A., OSDn oraz odbiorca zobowiązany do instalacji takiego układu zgodnie z przepisami rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie ustawy Prawo energetyczne.

IV.3.5.3. Odbiorca przyłączony do sieci SN podlega stosowaniu układu SCO przez PGE Dystrybucja S.A., OSDn, do którego sieci jest przyłączony, zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy tym odbiorcą a PGE Dystrybucja S.A.

IV.3.5.4. OSDn połączony z siecią SN lub nN PGE Dystrybucja S.A. może podlegać stosowaniu układu SCO zainstalowanego przez PGE Dystrybucja S.A., zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy zaangażowanymi operatorami.

IV.3.5.5. Czas zadziałania układu SCO powinien być nie dłuższy niż 150 ms, z zastrzeżeniem, że w przypadku układu SCO, do którego nie mają zastosowania wymagania NC DC, zainstalowanego przed datą 18 grudnia 2022 r., w sieci PGE Dystrybucja S.A. lub w instalacji odbiorcy przyłączonego do sieci o napięciu 110 kV, czas zadziałania układu SCO powinien być nie dłuższy niż 300 ms.

IV.3.5.6. Przekaźnik SCO, stosowany w układach SCO, powinien:

1) umożliwiać nastawienie wartości częstotliwości z zakresu od 47,00 do 50,00 Hz ze zmianą skokową co 0,05 Hz;

2) umożliwiać nastawienie zwłoki czasowej w zakresie od 0,05 do 1 s ze zmianą skokową co 0,05 s, jeżeli zastosowanie zwłoki czasowej jest konieczne do prawidłowego działania tego przekaźnika;
3) zapewniać dotrzymanie czasu własnego przekaźnika na poziomie nie większym niż 100 ms;
4) zapewniać poprawną pracę w zakresie od 0,5 do 1,1 Un; 5) zapewniać dokładność pomiaru częstotliwości nie mniejszą niż 10 mHz; 6) zapewniać identyfikację kierunku przepływu mocy czynnej i mieć możliwość nastawiania lub blokowania jego zadziałania w zależności od nastawionego kierunku przepływu mocy czynnej w miejscu instalacji wyłącznika;
7) zapewniać możliwość zastosowania blokady napięciowej przy obniżonej amplitudzie napięcia poniżej wartości zadanej, przy czym aktywacja zdolności następuje w uzgodnionych z OSP przypadkach.

IV.3.5.7. Harmonogramy testów układów SCO są opracowywane przez właściciela SCO dla każdego roku na okres kolejnych 5 lat corocznie do listopada roku poprzedzającego. Informacja o harmonogramie testów jest przekazywana do PGE Dystrybucja S.A. na jego wezwanie.

IV.3.5.8.Testy układu SCO przeprowadzane są przez jego właściciela co najmniej raz na pięć lat lub w terminie jednego roku od modernizacji tego układu, uwzględniając wymagania techniczne określone w pkt IV.3.5.5. i IV.3.5.6. oraz zgodnie z Planem Testów będącym TCM opracowanym na podstawie NC ER.

IV.3.5.9. OSP, w terminie do dnia 31 marca każdego roku, przekazuje wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A., niezwłocznie po otrzymaniu danych, o których mowa w pkt IV.3.5.9., przekazuje te dane do OSDn oraz odbiorców wskazanych w pkt IV.3.5.2.

Wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO są wyznaczane zgodnie z załącznikiem do NC ER dla poszczególnych stopni SCO (poziomów obowiązkowego odłączenia odbioru przy niskiej częstotliwości w rozumieniu NC ER) w odniesieniu do zapotrzebowania netto KSE.

Przez zapotrzebowanie netto KSE rozumie się sumę generacji mocy czynnej jednostek wytwórczych na obszarze działania OSP powiększoną o wartość importu oraz pomniejszoną o wartość eksportu, mocy pobieranej przez magazyny energii elektrycznej i mocy pobieranej przez elektrownie szczytowo - pompowe, przy czym wielkość ta nie obejmuje mocy potrzeb własnych jednostek wytwórczych oraz potrzeb ogólnych elektrowni.

IV.3.5.10. PGE Dystrybucja S.A., na podstawie danych przekazanych przez OSP, o których mowa w pkt IV.3.5.9., wyznacza wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO na swoim obszarze działania, uwzględniając:
1) odbiorców, o których mowa w pkt IV.3.5.2., przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A.;
2) OSDn przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A.

IV.3.5.11. OSDn, na podstawie danych przekazanych przez PGE Dystrybucja S.A, o których mowa w pkt IV.3.5.9., wyznacza wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO na swoim obszarze działania, uwzględniając:
1) odbiorców, o których mowa w pkt IV.3.5.2. przyłączonych do sieci OSDn;
2) OSDn przyłączonych do sieci przedmiotowego OSDn.

IV.3.5.12. OSDn i Odbiorca, o którym mowa w pkt IV.3.5.2, przekazują PGE Dystrybucja S.A., OSDn informacje o zainstalowanych układach SCO i wielkościach mocy czynnej wyłączanej przez układ SCO.

IV.3.5.13. PGE Dystrybucja S.A., OSDn powinien zapewniać możliwość wyłączania przez układy SCO zainstalowane w jego sieci, uwzględniając odbiorców, o których mowa w pkt IV.3.5.3, przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A., OSDn, 45% zapotrzebowania netto przedmiotowego operatora, w każdej chwili czasu, zgodnie z zasadą możliwie równomiernego rozkładu mocy wyłączanej w obszarze jego sieci.
Przez zapotrzebowanie netto OSD rozumie się sumę generacji mocy czynnej jednostek wytwórczych na obszarze działania OSD (w tym generację mocy czynnej autoproducentów),

powiększoną o saldo wymiany mocy czynnej z OSP (dla operatora OSDp), uwzględniającą saldo wymiany mocy czynnej z innymi OSD oraz pomniejszoną o wartość mocy pobieranej przez magazyny energii elektrycznej i mocy pobieranej przez elektrownie szczytowo - pompowe, przy czym wielkość ta nie obejmuje mocy potrzeb własnych jednostek wytwórczych oraz potrzeb ogólnych elektrowni.

IV.3.5.14. Odbiorca, o którym mowa w pkt IV.3.5.2., powinien zapewnić w każdej chwili czasu możliwość wyłączania przez układy SCO zainstalowane w jego instalacji odbiorczej 45% mocy czynnej pobieranej z tej sieci.

IV.3.5.15. Postanowień pkt IV.3.5.14. nie stosuje się w odniesieniu do odbiorcy posiadającego jednostki wytwórcze, którego produkcja pokrywa co najmniej 50% jego zapotrzebowania na energię elektryczną w roku poprzedzającym obowiązek określony w pkt IV.3.5.16. W tym przypadku wartości mocy czynnej wyłączanej przez układ SCO, odpowiednio odbiorca albo PGE Dystrybucja S.A., do którego sieci jest przyłączony taki odbiorca, zobowiązany jest uzgodnić z OSP indywidualnie, biorąc pod uwagę ograniczenia techniczne odbiorcy oraz zastosowane technologie urządzeń, instalacji i sieci. W przypadku nieuzgodnienia z OSP wartości mocy czynnej wyłączanej przez układ SCO, odpowiednio odbiorca albo PGE Dystrybucja S.A., zobowiązany jest do przedłożenia OSP opinii niezależnej firmy eksperckiej, w której zostaną określone, w przypadku takiego odbiorcy, rekomendowane wartości mocy czynnej wyłączanej przez układ SCO. Koszty sporządzenia opinii przez niezależną firmę ekspercką ponosi odbiorca, o którym mowa w pkt IV.3.5.2..

IV.3.5.16. OSDn i odbiorcy, o których mowa w pkt IV.3.5.2., do dnia 15 września każdego roku realizują obowiązki, o których mowa w pkt IV.3.5.10. – IV.3.5.15. oraz informują PGE Dystrybucja S.A. o wdrożeniu nastaw i wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO. PGE Dystrybucja S.A. do dnia 30 września każdego roku realizuje obowiązki, o których mowa w pkt IV.3.5.10. – IV.3.5.15. oraz informuje OSP o wdrożeniu nastaw i wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO.

IV.3.5.17. Na podstawie informacji przekazanych zgodnie z pkt IV.3.5.16., PGE Dystrybucja S.A., OSDn w stosunku do odbiorców przyłączonych do jego sieci, opracowuje plan wyłączeń wskutek zastosowania układu SCO, uwzględniając parametry określone w załączniku do NC ER. PGE Dystrybucja S.A., OSDn przekazuje opracowany plan wyłączeń wskutek zastosowania układu SCO, OSDn i odbiorcom przyłączonym do sieci właściwego operatora, ujętych w tych planach.

IV.3.5.18. Przy stosowaniu układów SCO należy stosować zasadę, o której mowa w art. 15 ust. 7 lit. b) NC ER, tj. minimalizowania odłączania jednostek wytwórczych, w szczególności tych, które zapewniają inercję.

IV.3.5.19. Załączenie odbiorcy wyłączonego wskutek zadziałania układu SCO odbywa się wyłącznie na polecenie OSP.

IV.3.5.20. PGE Dystrybucja S.A. w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do jego sieci może dokonać kontroli spełnienia wymagań dotyczących układów SCO, a w przypadku zadziałania układu SCO, ustala przyczynę i zakres zadziałania tego układu.

5. **W pkt I.1.5. dodaje się nowe podpunkty 10), 11) i 12) i nadano im następujące brzmienie**:

10) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej,
11) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
12) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

6. Zmieniono treść pkt I.4.2. i nadano mu następujące brzmienie:

I.4.2. W celu realizacji powyższego obowiązku ZUT Sp. z o.o. opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

7. Zmieniono treść pkt A1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

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

1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą" lub „ustawą Prawo energetyczne" (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,
2) ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw – zwaną dalej „Ustawą OIRE" (Dz.U. z 2021 r., poz. 1093),
3) decyzji Prezesa URE DPE-4711-18(3)/19029/2010/MW z dnia 31 sierpnia 2010 r. wyznaczeniu PGE Dystrybucja Spółka Akcyjna operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego",
4) koncesji PGE Dystrybucja S.A. na dystrybucję energii elektrycznej nr DEE/42D/19029/W/2/2010/BT z dnia 31 sierpnia 2010 r.,
5) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP"), 6) IRiESP-OIRE, 7) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (Dz.U. z 2022 r., poz. 1378 z późn. zmianami),
8) Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej PGE Dystrybucja S.A., 9) Warunków dotyczących bilansowania (zwanych dalej „WDB"),
10) rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r. z późn. zmianami) - EB GL,
11) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności" (Dz.U. z 2023 r., poz. 875),
12) ustawy z dnia 30 maja 2014 roku o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta" (Dz.U. z 2020 r., poz. 287 z późn. zmianami),
13) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy" (Dz.U. z 2021 r., poz. 1854 z późn. zmianami).

8. Zmieniono treść pkt A.3.7. i nadano mu następujące brzmienie:

A.3.7.ZUT Sp. z o.o . zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

1) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarła GUD,
2) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarła GUD-K,
3) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
4) informacje o sprzedawcy zobowiązanym, wskazanym w decyzji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki na obszarze działania,
5) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi, wytwórcami oraz ze sprzedawcami

9. Dodano nowe pkt A.4.3.9 i A.4.3.10. i nadano im następujące brzmienie:

A.4.3.9. Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, ZUT Sp. z o.o. i sprzedawcy zawrą nową GUD albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD, zgodnie z obowiązującym w ZUT Sp. z o.o. wzorcem GUD, dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

A.4.3.10. Nie później niż do dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, ZUT Sp. z o.o. i sprzedawcy zawrą nową GUD-K albo dokonają aktualizacji obowiązującej GUD-K, zgodnie z obowiązującym w PGE Dystrybucja S.A. wzorcem GUD-K, dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

10. Dodano nowe pkt A.9. i nadano im następujące brzmienie:

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI

A.9.1. Wymiana informacji między Dystrybucja S.A. i sprzedawcami odbywa się poprzez dedykowane systemy informatyczne PGE Dystrybucja S.A., zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji" (SWI), opublikowanym na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..
O zmianie „Standardów wymiany informacji" PGE Dystrybucja S.A. informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K, na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb PGE Dystrybucja S.A.. W przypadku, gdy zmiany „Standardów wymiany informacji" wynikają ze zmian przepisów prawa, PGE Dystrybucja S.A. informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K, o terminie wejścia w życie zmian „Standardów wymiany informacji", które wynikają z tych zmian prawnych.
W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte SWI PGE Dystrybucja S.A. określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie.

A.9.2. Wymiana pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSP danych strukturalnych i planistycznych odbywa się zgodnie z IRiESP. Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM i IRiESP oraz PGE Dystrybucja S.A., służy system informatyczny OSP składający się z: a) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS; b) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP.

A.9.3. Wymiana informacji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a sprzedawcami, o której mowa w pkt A.9.1., dotycząca zgłoszeń i powiadomień planowanych do realizacji na datę późniejszą niż dzień kalendarzowy uruchomienia produkcyjnego CSIRE, nie będą przyjmowane przez PGE Dystrybucja S.A. do realizacji.

A.9.4. Sprzedawca jest zobowiązany do aktualizacji danych przekazanych do PGE Dystrybucja S.A. w powiadomieniu, o którym mowa w pkt D.2.1., związanych z realizowanymi umowami kompleksowymi lub umowami sprzedaży. Aktualizacja tych danych odbywa się poprzez system, o którym mowa w pkt A.9.1., zgodnie z SWI.
PGE Dystrybucja S.A., na dzień uruchomienia produkcyjnego CSIRE, będzie realizowała umowy kompleksowe lub umowy sprzedaży, zgodnie z danymi posiadanymi na ten dzień w systemie, o którym mowa w pkt A.9.1.

11. Zmieniono treść pkt C i nadano mu następujące brzmienie:

C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH

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

C.1.1. ZUT Sp. z o.o. na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania OP w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i FMB przypisanych do MB, które składają się na JBOS będącą w posiadaniu ZUT Sp. z o.o. jako POBOSD. ZUT Sp. z o.o. może zlecić realizację funkcji OP, w całości bądź w części, innemu podmiotowi.

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

a) eksploatacja i rozwój LSPR, służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,

b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.,

c) wyznaczanie ilości energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,

d) udostępnianie OSP, sąsiednim OSDp, POBZ, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,

e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w lit. d), dotyczących nieudostępnionych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. ZUT Sp. z o.o. pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez LSPR. ZUT Sp. z o.o. pozyskuje te dane w postaci:

a) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu,

b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników. ZUT Sp. z o.o. pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa:

1) w lit. a) - nie rzadziej niż 1 raz na dobę,

2) w lit. b) - w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy ZUT Sp. z o.o. a URD albo umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ZUT Sp. z o.o. harmonogramu odczytów wskazań układów pomiaroworozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych albo w umowach kompleksowych.

C.1.4. Ilości energii elektrycznej dla MDD i MB zdefiniowanych na obszarze ZUT Sp. z o.o. wyznaczane są w następujących cyklach: a) podstawowym – podczas, którego od n+1 do n+4 Doby handlowej, ZUT Sp. z o.o. wyznacza ilości energii elektrycznej dla n-tej Doby handlowej; wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym;

b) korygującym – odpowiadającym cyklowi korekt na Rynku Bilansującym, podczas którego ZUT Sp. z o.o. koryguje wyznaczone wcześniej ilości energii elektrycznej. Wyznaczone ilości energii elektrycznej zgłaszane są do OSP i stanowią podstawę do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, z zastrzeżeniem pkt. C.2.2.

C.1.5. ZUT Sp. z o.o. wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt C.1.2. lit. c) i C.1.2.lit. d), w podziale na energię pobraną z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzoną do tej sieci.

C.1.6. ZUT Sp. z o.o. wyznacza ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci na podstawie:

a) danych pomiarowych pozyskanych z punktów pomiarowych lub

b) zastępczych danych pomiarowych, wyznaczonych na podstawie rzeczywistych ilości energii elektrycznej oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnego odczytu lub braku układu transmisji danych, lub

c) zastępczych danych pomiarowych, w przypadku nowo przyłączanych URD, do czasu pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych, lub

d) standardowych profili zużycia, o których mowa w rozdziale G., ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w lit. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych PPE, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

C.1.7. Do określenia ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci, wykorzystuje się w pierwszej kolejności układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy. W przypadku awarii lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego lub braku możliwości pozyskania przez ZUT Sp. z o.o. danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. wyznacza dane pomiarowe zgodnie z pkt C.1.8.

C.1.8. ZUT Sp. z o.o. wyznacza zastępcze dane pomiarowe:

1) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik zdalnego odczytu, z uwzględnieniem:

a) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z innych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego z tego samego okresu, lub

b) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z tego samego układu pomiarowo-rozliczeniowego, z okresu poprzedzającego okres braku rzeczywistych danych pomiarowych lub następującego po tym okresie, z uwzględnieniem charakterystyki zmienności przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na przepływ energii elektrycznej w okresie braku rzeczywistych danych pomiarowych;

2) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik konwencjonalny, z uwzględnieniem średniodobowego przepływu energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym za świadczone usługi dystrybucji, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i standardowych profili przepływu energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniodobowego przepływu energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia ilości energii elektrycznej jest wskazanie układu pomiaroworozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z uwzględnieniem sezonowości przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość przepływu tej energii.

ZUT Sp. z o.o. wyznacza skorygowane dane pomiarowe:

1. z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii, o ile jest możliwe ich określenie, lub
2. analogicznie, jak w przypadku wyznaczania danych zastępczych, jeżeli określenie współczynników korekcyjnych nie jest możliwe.

Powyższe zasady nie mają zastosowania, jeżeli w punkcie pomiarowym, dla którego zachodzi konieczność wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych, jest zainstalowany rezerwowy układ pomiaroworozliczeniowy. W takim przypadku, ilość energii elektrycznej wyznacza się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego pod warunkiem, że ten układ zarejestrował poprawne dane pomiarowe.

C.1.9. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ZUT Sp. z o.o. rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od ZUT Sp. z o.o. , ZUT Sp. z o.o. wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego:

1) po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące,

2) po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla pozostałych URD.

C.1.10. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez ZUT Sp. z o.o. dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji na zasadach i w terminach określonych w niniejszej IRiESD.

Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom określają umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie.

C.1.11. Na potrzeby rozliczeń RB, ZUT Sp. z o.o. wyznacza i udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, dla:

1) OSP jako zagregowane MB RB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,

2) POBZ jako zagregowane MB RB i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URD_W i URD_{ME},

3) sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom

C.1.12. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego ZUT Sp. z o.o. udostępnia następujące dane pomiarowe:

a) Sprzedawcom: - o zużyciu energii elektrycznej odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD, w szczególności w przypadku zmiany taryfy ZUT Sp. z o.o.,

zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy przyjętej przez ZUT Sp. z o.o., także w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej z wyłączeniem przypadku zmiany taryfy ZUT Sp. z o.o., umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych w danym miesiącu,

- za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane pomiarowe URD, dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, po ich uzyskaniu przez ZUT Sp. z o.o., zgodnie z pkt. C.1.3.a),
- oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD będącego prosumentem.

Sprzedawcy udostępniane są dane pomiarowe URD objętych realizowaną w danym okresie umową GUD lub GUD-K.

b) URD: – zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne.

zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.

C.1.13. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZUT Sp. z o.o. w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.

Sposób udostępniania sprzedawcom danych pomiarowych wskazanych w pkt C.1.12. lit. a) określają umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7.

C.1.14. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń: 1) Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku: a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych, b) korekty danych składowych, c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku korekty danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. C.1.11. lit. b) i c).

2) URD, korygowane są w przypadku: a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych, b) korekty danych składowych, c)

rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

W przypadku korekty danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. przekazuje sprzedawcy skorygowane dane.

ZUT Sp. z o.o. dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

C.1.15. URD, Sprzedawcy oraz OSDn oraz POBZ mają prawo wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

C.1.16. ZUT Sp. z o.o. wyznacza energię rzeczywistą w Miejscach Bilansowania typu MBOSD na podstawie zapisów WDB oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP oraz odpowiednio umowy zawartej pomiędzy parą OSDp.

C.1.17. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A., a sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.

C.1.18. ZUT Sp. z o.o. 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.

ZUT Sp. z o.o. 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 lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej URD w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.

C.1.19. ZUT Sp. z o.o. wraz z fakturą za świadczone 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 wyznaczenia 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 pomiaroworozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

C.1.20. ZUT Sp. z o.o. po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową 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 wyznaczenia 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 pomiaroworozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

C.1.21. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Prosumentem lub Prosumentem zbiorowym, ZUT Sp. z o.o. udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. , odpowiednio przez Prosumenta lub Prosumenta zbiorowego, przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z tej sieci dystrybucyjnej, zarejestrowanej uprzednio przez LZO na wszystkich fazach instalacji elektrycznej, dokonywanym w SPR.

C.1.22. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to ZUT Sp. z o.o. ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem standardowego profilu zużycia, o którym mowa w rozdziale G.

C.1.23. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, ZUT Sp. z o.o. udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. i z tej sieci pobranej, przez wszystkich wytwórców i odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz, wyznaczone w systemie informatycznym ZUT Sp. z o.o.

C.1.24. Dane pomiarowe, o których mowa w pkt C.1.22., są rejestrowane przez LZO. LZO rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej:

1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz;
2) pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz.

C.2. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH DLA SMMDD SPRZEDAWCY MACIERZYSTEGO

C.2.1. Określenie ilości energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD Sprzedawcy Macierzystego (SM) wymaga realizacji następujących działań:

1) określenie ilości energii elektrycznej dla MDD i MB zdefiniowanych na obszarze ZUT Sp. z o.o., z wyłączeniem $_{SM}$MDD;

2) określenie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla ntej Doby handlowej;
3) wyznaczenie ilości energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD dla n-tej Doby handlowej;
4) korygowanie ilości energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD oraz ilości energii elektrycznej dla JB_{OS} ZUT Sp. z o.o.

C.2.2. Ilości energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD wyznaczane w cyklu korygującym, stanowią podstawę rozliczeń obejmujących ZUT Sp. z o.o. i Sprzedawcę Macierzystego (SM).

C.2.3. Określanie ilości energii elektrycznej dla MB zdefiniowanych na obszarze ZUT Sp. z o.o., z wyłączeniem $_{SM}$MDD, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale C.1. Wyznaczanie oraz przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.

C.2.4. W cyklu podstawowym, ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla h-tej godziny n-tej Doby handlowej, wyznacza się według następujących zasad:

a) ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej wyznaczana jest od n+1 do n+4 Doby handlowej, na podstawie zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze PGE Dystrybucja S.A.;

b) ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej, określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{RBh} = K_{RB} \times Z_{OSDh}$$

Gdzie:

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

K_{RB}– współczynnik określony zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.2.5;

Z_{OSDh}– zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze ZUT Sp. z o.o. w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej określone zgodnie z zależnością przedstawiona w pkt. C.2.6.;

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

C.2.5. Wartość współczynnika K_{RB} określa się dla każdego miesiąca, na podstawie danych historycznych zawartych w sprawozdaniu G-10.7 dla odpowiednich okresów z ostatnich trzech lat, korzystając z następującej zależności:

$$K_{RB} = \frac{E_{RBs}}{E^{\pm}_{OSPs} + E^{\pm}_{WYTs} + E^{\pm}_{OSDs} + E^{\pm}_{WMs}}$$

Gdzie:

E_{RBs}– średnia miesięczna ilość energii elektrycznej pobrana na pokrycie różnicy bilansowej, w tym na pokrycie strat technicznych powstałych w wyniku dystrybucji energii elektrycznej oraz nielegalnego poboru energii elektrycznej,

$E^{\pm}_{OSPs}$- średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. z/do sieci OSP,

$E^{\pm}_{WYTs}$- średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez wytwórców,

$E^{\pm}_{OSDs}$ – średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez innych OSD,

$E^{\pm}_{WMs}$ – średnia miesięczna ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. w ramach wymiany międzynarodowej.

Do wyznaczenia Z_{OSDh}, o którym mowa powyżej, przyjmuje się dane składowe zgodne z danymi przyjętymi do Rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku braku takich danych, PGE Dystrybucja S.A. wyznacza tę wielkość na podstawie danych przekazanych do rozliczeń na Rynku Bilansującym.

C.2.6. Zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze PGE Dystrybucja S.A., w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej, określa się zgodnie z zależnością:

$$Z_{OSDh} = E^{\pm}_{OSPh} + E^{\pm}_{WYTh} + E^{\pm}_{OSDh} + E^{\pm}_{URD_Wh} + E^{\pm}_{WMh}$$

Gdzie:

$E^{\pm}_{OSPh}$ –ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. z/do sieci OSP, w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej;

$E^{\pm}_{WYTh}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej;

$E^{\pm}_{OSDh}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez innych OSD, w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej;

$E^{\pm}_{URD_Wh}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez URD_W oraz URD_{ME}, w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego,

$E^{\pm}_{WMh}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. w ramach wymiany międzynarodowej, w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej.

Do wyznaczenia Z_{OSDh}, o którym mowa powyżej, przyjmuje się dane składowe zgodne z danymi przyjętymi do Rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku braku takich danych, PGE Dystrybucja S.A. wyznacza tę wielkość na podstawie danych przekazanych do rozliczeń na Rynku Bilansującym.

C.2.7. W cyklu podstawowym ilości energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD dla h-tej godziny n-tej Doby handlowej określa się korzystając z następującej zależności:

$$E_{SMh} = Z_{OSDh} - E^{\pm}_{MDD_URD_Sh} - E^{\pm}_{MDD_URD_Ph} - E_{RBh}$$

Gdzie:

Z_{OSDh} – zapotrzebowanie na energię elektryczną na obszarze PGE Dystrybucja S.A., w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej, wyznaczone zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.2.6;

$E^{\pm}_{MDD_URD_Sh}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzonej/pobranej z sieci PGE Dystrybucja S.A. w MDD URD, dla których SM nie jest sprzedawcą, w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej;

$E^{\pm}_{MDD_URD_Ph}$ – ilość energii elektrycznej wprowadzonej/pobranej z sieci PGE Dystrybucja S.A. w MDD URD, dla których SM zapewnia bilansowanie handlowe, w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej;

E_{RBh} – ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej PGE Dystrybucja S.A., wyznaczona przy wykorzystaniu zależności przedstawionej w pkt. C.2.4., w h-tej godzinie n-tej Doby handlowej.

C.2.8. Ilość energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w pkt. C.2.7. i agregowana w MB POB_Z SM oraz ilość energii elektrycznej dla MB innych URB na obszarze PGE Dystrybucja S.A., są zgłaszane do OSP jako rzeczywiste ilości energii i stanowią podstawę do rozliczeń na Rynku Bilansującym.

C.2.9. Ilości energii elektrycznej dla JB_{OS} PGE Dystrybucja S.A. na Rynku Bilansującym, zgodnie z WDB, wyznaczana jest jako wielkość domykająca bilans energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A..

C.2.10. Wyznaczenie rzeczywistej ilości energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD odbywa się dla każdego miesiąca (dane wstępne) oraz dla roku kalendarzowego (dane ostateczne).

C.2.11. Wyznaczenie ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. C.2.10., dokonuje się na podstawie danych zawartych w przyjętych sprawozdaniach G-10.4/G-10.7, przy czym:

a) dane wstępne wyznacza się w okresach miesięcznych na podstawie danych zawartych w sprawozdaniu G-10.4/G-10.7,

b) dane ostateczne wyznacza się po zakończonym roku kalendarzowym na podstawie danych zawartych w sprawozdaniu G-10.4 (roczne) i G-10.7 (roczne).

C.2.12. Korygowanie ilości energii elektrycznej dla $_{SM}$MDD, odbywa się według następującego algorytmu:

a) dla każdego miesiąca i roku kalendarzowego, PGE Dystrybucja S.A. na podstawie sprawozdań G-10.4/G-10.7 wyznacza ilość energii elektrycznej zaewidencjonowaną dla odbiorców obsługiwanych przez SM, korzystając z zależności:

$$E_{SMm} = E_{SM_URDm} + E_{SM_Wm} + E_{SM_PWm} + E_{OSD_PWm}$$

Gdzie:

E_{SM_URDm}– ilość energii elektrycznej pobrana z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez URD, którym SM sprzedaje energię, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez PGE Dystrybucja S.A. w m-tym okresie,

E_{SM_Wm}– ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez URDW, dla których SM zapewnia bilansowanie handlowe, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez PGE Dystrybucja S.A. w m-tym okresie,

E_{SM_PWm}– ilość energii elektrycznej pobrana z sieci PGE Dystrybucja S.A. przez SM i zużyta na potrzeby własne SM, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez PGE Dystrybucja S.A. w m-tym okresie,

E_{OSD_PWm}– ilość energii elektrycznej pobrana z sieci PGE Dystrybucja S.A. i zużyta na potrzeby własne PGE Dystrybucja S.A., dla których SM jest Sprzedawcą, zgodna z danymi zaewidencjonowanymi przez PGE Dystrybucja S.A. w m-tym okresie,

b) PGE Dystrybucja S.A. określa różnicę pomiędzy ilością energii elektrycznej wyznaczaną zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie a), a sumą ilości energii elektrycznej zgłoszoną do OSP na Rynek Bilansujący dla $_{SM}$MDD w MB_O POB_Z SM, wykorzystując następującą zależność:

$$\Delta E_{SMm} = E_{SMm} - \sum_{h=1}^{H} E_{SMh}$$

Gdzie:

E_{SMm}– ilość energii elektrycznej wyznaczona przez PGE Dystrybucja S.A. dla SMMDD w m-tym okresie zgodnie z zależnością przedstawioną w punkcie C.2.12 a),

E_{SMh}– ilość energii elektrycznej dla SMMDD, dla h-tej godziny n-tej Doby handlowej m-tego okresu będąca podstawą do rozliczeń na rynku bilansującym wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w punkcie C.2.7, z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt. C.1.14,

H – liczba godzin w m-tym okresie,

c) ilość energii elektrycznej, wyznaczona zgodnie z zależnością przedstawioną w podpunkcie b), stanowi podstawę do rozliczeń korygujących dotyczących SM i PGE Dystrybucja S.A.

C.2.13. PGE Dystrybucja S.A. udostępnia SM następujące informacje: a) obowiązujące wartości współczynnika KRB,

b) grafik zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze PGE Dystrybucja S.A., o którym mowa w pkt. C.2.6 wyznaczony w cyklach, o których mowa w pkt. C.1.4

c) grafik energii elektrycznej dla SMMDD wyznaczony w cyklach, o których mowa w pkt. C.1.4.

Do chwili gdy Sprzedawca Macierzysty posiada na terenie PGE Dystrybucja S.A. więcej niż jeden aktywny kod sprzedawcy, dane o których mowa w punkcie c) powyżej, będą wyznaczane oddzielnie na każdy kod sprzedawcy.

12. Zmieniono treść pkt H.3. i nadano mu następujące brzmienie:

H.3. URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa wnioski i reklamacje o których mowa w niniejszym rozdziale, wyłącznie do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt H.4. oraz pkt H.5. ppkt 7)

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

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

13. Dodano nowy pkt I.1.25. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.25. Postanowienia IRiESD w zakresie w jakim dotyczą Prosumenta wirtualnego wchodzą w życie z dniem 2 lipca 2024 r.

14. Zmieniono treść drugiego zdania w pkt II.1.6. i nadano mu następujące brzmienie:

Wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci urządzeń, instalacji i sieci podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej zawierają co najmniej taki zakres informacji, jaki wzór wniosku ustalony przez OSP.

15. Zmieniono treść ppkt 5) w pkt II.1.10. i nadano mu następujące brzmienie:

5) 150 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczonego do II grupy przyłączeniowej.

16. Zmieniono treść pkt II.1.13. i nadano mu następujące brzmienie:

II.1.13. Warunki przyłączenia dla urządzeń, instalacji i sieci należących do podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej, połączeń sieci krajowych i międzynarodowych o napięciu znamionowym 110 kV, wymagają uzgodnienia z OSP.

Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej nie będące operatorem oraz operatorzy systemów dystrybucyjnych których sieci nie posiadają połączenia z sieciami przesyłowymi (zwanymi dalej „OSDn"), przed określeniem warunków przyłączenia dla:

1) podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej,
2) wytwórców, z wyłączeniem zaliczanych do VI grupy przyłączeniowej, uzgadniają je z operatorem systemu dystrybucyjnego, do którego sieci są przyłączeni.

Jeżeli warunki przyłączenia, określane przez przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej, nie będące operatorem, wymagają zgodnie z ww. postanowieniami uzgodnienia z OSP, uzgodnień dokonuje OSD.

17. Zmieniono treść pkt II.1.23. i nadano mu następujące brzmienie:

II.1.23. Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.22., lub Reprezentant prosumentów, o którym mowa w pkt II.1.41. i II.1.42., informuje ZUT Sp. z o.o o:

1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji, małej instalacji lub magazynu energii elektrycznej lub ich łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany;
2) trwającym dłużej niż 30 dni zawieszeniu lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub w małej instalacji – w terminie 14 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji lub małej instalacji.

18. Zmieniono treść pkt II.1.25. i nadano mu następujące brzmienie:

II.1.25. Zapisów pkt II.1.23. i II.1.24. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytwarzających energię z biogazu rolniczego niebędących Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi lub Prosumentami wirtualnymi.

19. Dodano nowe pkt II.1.39. - II.1.45. i nadano im następujące brzmienie:

II.1.39. Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny może przypisać do jednego PPE, w którym pobiera energię elektryczną, moc zainstalowaną elektryczną instalacji odnawialnych źródeł energii, która nie przekracza mocy umownej ustalonej dla tego punktu poboru energii, nie większą niż 50 kW.

II.1.40. Moc zainstalowaną elektryczną, o której mowa w pkt II.1.39., ustala się na podstawie:

1) mocy zainstalowanej elektrycznej instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego;
2) udziału w mocy zainstalowanej elektrycznej przysługującej: a) Prosumentowi zbiorowemu lub b) Prosumentowi wirtualnemu.

II.1.41. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, informuje ZUT Sp. z o.o., do sieci którego ma zostać przyłączona mikroinstalacja, o terminie jej przyłączenia, lokalizacji przyłączenia, rodzaju odnawialnego źródła energii lub magazynu energii elektrycznej użytego w tej mikroinstalacji oraz jej mocy zainstalowanej elektrycznej, nie później niż w terminie 30 dni

przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci ZUT Sp. z o.o.,, zgodnie z zasadami określonymi w pkt II.1.19. dotyczącymi zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji. W przypadku mikroinstalacji wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego, jej przyłączenie w trybie opisanym w zdaniu pierwszym może zostać zrealizowane jedynie, jeżeli w miejscu przyłączenia tej mikroinstalacji istnieje już przyłącze do sieci dystrybucyjnej i moc zainstalowana mikroinstalacji nie jest większa niż moc określona w wydanych warunkach przyłączenia dla tego przyłącza.

II.1.42. Reprezentant prosumentów, działając w imieniu i na rzecz Prosumentów zbiorowych lub Prosumentów wirtualnych, składa wniosek o określenie warunków przyłączenia i zawiera z ZUT Sp. z o.o., umowę o przyłączenie do sieci instalacji odnawialnego źródła energii, w tym umowę o przyłączenie do sieci mikroinstalacji - jeżeli nie jest możliwe zastosowanie do mikroinstalacji procedury określonej w pkt II.1.41.

II.1.43. Zapisy pkt II.1.41. oraz II.1.42. stosuje się również w przypadku, gdy właścicielem lub zarządcą mikroinstalacji lub małej instalacji wykorzystywanych przez Prosumenta zbiorowego lub instalacji odnawialnego źródła energii wykorzystywanej przez Prosumenta wirtualnego jest podmiot niebędący tym Prosumentem zbiorowym lub Prosumentem wirtualnym.

II.1.44. Reprezentant prosumentów przekazuje ZUT Sp. z o.o., do sieci którego przyłączana jest instalacja odnawialnego źródła energii, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego rozpoczęcia wytwarzania energii elektrycznej z tej instalacji, zgłoszenie instalacji odnawialnego źródła energii zawierające informację o:

1) przysługującym Prosumentom zbiorowym lub Prosumentom wirtualnym udziale, wyrażonym w procentach, w wytwarzaniu energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii oraz o maksymalnej mocy zainstalowanej elektrycznej, wyrażonej w jednostkach mocy, której ten udział odpowiada;
2) adresach oraz kodach PPE poszczególnych Prosumentów wirtualnych lub Prosumentów zbiorowych;
3) zasadach zarządzania instalacją odnawialnego źródła energii oraz zasadach odpowiedzialności za bezpieczeństwo funkcjonowania, eksploatację, konserwację oraz remonty instalacji odnawialnego źródła energii;
4) danych kontaktowych Reprezentanta prosumentów;
5) w przypadku Prosumenta wirtualnego, o podmiocie odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe instalacji odnawialnego źródła energii.

II.1.45. Reprezentant prosumentów przekazuje ZUT Sp. z o.o.,zgłoszenie o każdej zmianie informacji, o których mowa w pkt II.1.44., w terminie 14 dni od dnia zmiany informacji. ZUT Sp. z o.o., uwzględnia zgłoszoną zmianę w terminie 14 dni od doręczenia kompletnego zgłoszenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym.

20. W punkcie II.2.2.6. dodano na końcu nowy akapit i nadano mu brzmienie:

ZUT Sp. z o.o. wstrzymuje i wznawia dostarczanie energii elektrycznej również przy wykorzystaniu liczników zdalnego odczytu i LSPR zgodnie z poleceniami inicjowanymi bezpośrednio w LSPR.

21. Zmieniono treść drugiego akapitu w pkt II.2.2.8. i nadano mu następujące brzmienie:

Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji Prosumenta, Prosumenta zbiorowego oraz Prosumenta wirtualnego będącego konsumentem, prosument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, z wnioskiem o pozasądowe rozwiązanie sporu w tym zakresie.

22. Zmieniono treść ppkt 6 w pkt II.3.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

6) możliwość dokonywania pomiarów wielkości i parametrów, w tym niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń.

23. Dodano nowy pkt II.3.1.4. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.1.4. Wymagania techniczne w zakresie przyłączania do sieci , funkcjonowania oraz zapewniania bezpieczeństwa pracy urządzeń, instalacji i sieci określają przepisy Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158/54 z 14.06.2019 r., z późn. zm., zwane dalej „rozporządzeniem 2019/943”), przepisy wydane na podstawie art. 59 i art. 61 rozporządzenia 2019/943, postanowienia TCM przyjętych na podstawie rozporządzeń Komisji Europejskiej wydanych na podstawie art. 59 i art. 61 rozporządzenia 2019/943, załącznik nr 1 do Rozporządzenia systemowego oraz niniejsza IRiESD.

24. Dodano nową literę k) w pkt II.3.3.2. i nadano mu następujące brzmienie:

k) magazynu energii elektrycznej, gdy jest częścią jednostki wytwórczej.

25. Zmieniono treść pkt II.3.6.1.3. - II.3.6.1.6. i nadano im następujące brzmienie:

II.3.6.1.3. Półpośrednie układy pomiarowe i pośrednie układy pomiarowe muszą być wyposażone w przekładniki pomiarowe w każdej z trzech faz oraz w liczniki trójsystemowe.

II.3.6.1.4. Układy pomiarowo-rozliczeniowe:

1) wykorzystywane do rozliczeń za energię elektryczną, za usługi dystrybucji energii elektrycznej lub za usługi systemowe instaluje się:

a) po stronie górnego napięcia transformatorów blokowych i transformatorów – w przypadku ogólnych jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci 110 kV,

b) po stronie 110 kV transformatorów 110 kV/SN lub w polach liniowych 110 kV, stanowiących miejsce przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci – w przypadku innych podmiotów przyłączonych do sieci 110 kV,

c) na zaciskach generatorów jednostek wytwórczych świadczących usługi systemowe,

d) w miejscach przyłączenia magazynów energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej oraz na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynów energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej większej niż 50 kW,

e) po stronie napięcia sieci, do której dany podmiot jest przyłączony – w przypadku podmiotów przyłączonych do sieci SN i nN,

f) w miejscu przyłączenia ogólnodostępnej stacji ładowania do sieci dystrybucyjnej,

g) w miejscu przyłączenia punktu ładowania należącego do odbiorcy końcowego oraz w budynku mieszkalnym wielorodzinnym – w przypadku, gdy odbiorca końcowy posiada tytuł prawny do lokalu, w tym budynku i stanowisko postojowe do wyłącznego użytku oraz zgodę zarządcy nieruchomości lub zarządu wspólnoty lub spółdzielni, lub osoby sprawującej zarząd nad nieruchomością na instalację punktu ładowania,

h) w przypadku, gdy magazyn energii elektrycznej jest częścią jednostki wytwórczej lub instalacji odnawialnego źródła energii niebędącej mikroinstalacją, lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii, w miejscu przyłączenia odpowiednio magazynu energii elektrycznej do: jednostki wytwórczej lub - instalacji odnawialnego źródła energii, lub hybrydowej instalacji odnawialnego źródła energii; jako miejsce przyłączenia magazynu energii elektrycznej należy rozumieć zaciski wejściowe lub wyjściowe magazynów energii elektrycznej;

2) wykorzystywane do rozliczeń prowadzonych w ramach bilansowania systemu elektroenergetycznego i wymiany międzysystemowej instaluje się:

a) w polach liniowych 110 kV linii stanowiących połączenie krajowego systemu elektroenergetycznego z systemami elektroenergetycznymi innych państw,

b) w polach liniowych 110 kV linii stanowiących połączenia między sieciami dystrybucyjnymi OSD,

c) w miejscach połączenia między sieciami dystrybucyjnymi OSD na napięciu SN i nN;

3) wykorzystywane do realizacji innych procesów rynku energii instaluje się:

a) w przypadku wytwórców, dla których jest wymagane potwierdzanie przez ZUT Sp. z o.o. ilości energii elektrycznej niezbędnej do posiadania uprawnień wynikających z systemów wsparcia w rozumieniu przepisów odrębnych, w miejscach określonych w tych przepisach,

b) po stronie nN transformatora w stacjach elektroenergetycznych ZUT Sp. z o.o. transformujących napięcie SN/nN,

c) w miejscach w sieci na poziomie SN i nN, w których energia elektryczna jest zużywana na potrzeby własne ZUT Sp. z o.o. , w stacjach elektroenergetycznych NN/110 kV, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez ZUT Sp. z o.o. od OSP, w celu zasilania potrzeb własnych ZUT Sp. z o.o. związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej;

4) w pozostałych przypadkach – w miejscu wskazanym w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej albo umowie kompleksowej.

Za zgodą ZUT Sp. z o.o. , w uzasadnionych techniczne przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie niskiego napięcia transformatora SN/nN, dla układów pomiarowo-rozliczeniowych u odbiorców kategorii B2 i B1, o ile moc przyłączeniowa jest nie większa niż 200 kW.

Zgoda ZUT Sp. z o.o. uwarunkowana jest akceptacją przez podmiot przyłączany lub odbiorcę doliczenia ilości strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie o przyłączenie lub umowie dystrybucyjnej albo umowie kompleksowej.

II.3.6.1.5. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., będące Uczestnikami Rynku Bilansującego, instalują układy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z wymaganiami określonymi w IRiESP.

II.3.6.1.6. ZUT Sp. z o.o. wraz z OSP uzgadniają wspólne protokoły pobierania oraz przetwarzania danych pomiarowych z uwzględnieniem uregulowań prawnych i postanowień IRiESP, dla potrzeb transmisji danych do OSP oraz zabezpieczenia przed ich utratą.

26. Zmieniono treść pkt II.3.6.1.7. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.6.1.7. Rozwiązania techniczne poszczególnych układów pomiarowo-rozliczeniowych dzieli na 6 kategorii:

a) kategoria A - układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do I lub II grupy przyłączeniowej, niezależnie od mocy pobieranej lub wprowadzonej do sieci,

b) kategoria B3 - układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do III grupy przyłączeniowej, o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci większej niż 5 MW,
c) kategoria B2 - układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do III grupy przyłączeniowej, o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci większej niż 40 kW i nie większej niż 5 MW,
d) kategoria B1 - układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do III grupy przyłączeniowej, o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci nie większej niż 40 kW,
e) kategoria C2 - układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do IV grupy przyłączeniowej, o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci większej niż 40 kW,
f) kategoria C1 - układy pomiarowo-rozliczeniowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów zaliczonych do V grupy przyłączeniowej, o mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci nie większej niż 40 kW.

Wartość mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci jest wyznaczana na podstawie wskazań licznika konwencjonalnego lub licznika zdalnego odczytu. W przypadku, gdy wartość mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci przez podmiot jest nieznana, wartość mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci jest wyznaczana jako wartość mocy przyłączeniowej odpowiednio pobieranej lub wprowadzanej.

Dla podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej stosuje się kategorię układu pomiarowo-rozliczeniowego odpowiednią do poziomu napięcia w miejscu przyłączenia podmiotu do sieci i mocy pobieranej lub wprowadzanej do sieci.

27. Zmieniono treść lit. b) i d) w pkt II.3.6.1.8. i nadano im następujące brzmienia:

b) jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia dla odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW,
d) jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profilu obciążenia – dla pomiaru na zaciskach napięcia przemiennego źródła wytwórczego, w celu potwierdzania ilości energii wytworzonej.

28. Zmieniono treść pkt II.3.6.1.9. - II.3.6.1.13. i nadano im następujące brzmienie:

II.3.6.1.9. Dane pomiarowe z układów pomiarowo-rozliczeniowych są pozyskiwane i przekazywane do LSPR. Wymagania dotyczące technologii transmisji danych określa ZUT Sp. z o.o.

Wymagania co do szybkości, częstości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa ZUT Sp. z o.o.

II.3.6.1.10. Dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii A i B3 wymagane jest stosowanie dwóch układów pomiarowo-rozliczeniowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego i układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego. Dla układu pomiarowo-rozliczeniowego kategorii A wymagana jest rezerwowa droga transmisji danych pomiarowych.

II.3.6.1.11. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego określa ZUT Sp. z o.o., w warunkach przyłączenia. Dodatkowo, informacja o miejscu zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego może być zawarta w umowie dystrybucyjnej albo w umowie kompleksowej.

W przypadku podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, podmiot ten odpowiada za przygotowanie miejsca zainstalowania licznika zdalnego odczytu lub licznika konwencjonalnego, w przypadku układu pomiarowo-rozliczeniowego zlokalizowanego w obiekcie będącym w eksploatacji tego podmiotu.

W przypadku podmiotów zaliczonych do IV, V i VI grupy przyłączeniowej zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, podmiot ten odpowiada za przygotowanie

miejsca do zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, w przypadku układu pomiarowo-rozliczeniowego zlokalizowanego w obiekcie przyłączonym do sieci.

II.3.6.1.12. Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być dobrane zgodnie z kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego określoną w pkt II.3.6.2. i zainstalowane w każdej z faz. Prąd znamionowy strony pierwotnej przekładników prądowych winien być dostosowany do mocy umownej i mocy przyłączeniowej, tak aby prądy pierwotne, wynikające z mocy umownej i mocy przyłączeniowej mieściły się w granicach:

a) 20 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,5, albo

b) 5 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2 lub 0,5S, albo

c) 1 – 120 % ich prądu znamionowego dla klasy 0,2S.

W uzasadnionych przypadkach, za zgodą P ZUT Sp. z o.o., dopuszcza się stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności do 200% prądu znamionowego, przy zachowaniu dokładności pomiaru wymaganego w danej klasie.

Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się miedzy 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku przekładników, których parametry znamionowe umożliwiają obciążenie strony wtórnej w innym zakresie, obciążenie strony wtórnej należy dobierać do znamionowego zakresu obciążalności przekładników.

II.3.6.1.13. Do uzwojenia wtórnego przekładników prądowych i napięciowych w układach pomiarowo-rozliczeniowych nie można przyłączać innych przyrządów poza licznikami energii elektrycznej i analizatorami jakości energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się dociążenie przekładników prądowych i napięciowych atestowanymi rezystorami dociążającymi przystosowanych do plombowania.

28. Zmieniono treść pkt II.3.6.2. - II.3.6.3. i nadano im następujące brzmienie:

II.3.6.2. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii B

II.3.6.2.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii B3, B2 i B1, spełniają następujące wymagania:

a) przekładniki prądowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2S,

b) przekładniki napięciowe mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,

c) liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej i nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej,

d) w przypadku kategorii B3 liczniki zdalnego odczytu w układzie pomiaroworozliczeniowym podstawowym i rezerwowym mogą być zasilane z jednego rdzenia lub uzwojenia przekładników

II.3.6.3. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii C

II.3.6.3.1. Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii C1 spełniają następujące wymagania:

a) przekładniki prądowe, o ile występują, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,

b) liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż B dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 dla pomiaru energii biernej.

II.3.6.3.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe kategorii C2 spełniają następujące wymagania:

a) przekładniki prądowe, o ile występują, mają klasę dokładności nie gorszą niż 0,2,

b) liczniki konwencjonalne i liczniki zdalnego odczytu mają klasę dokładności nie gorszą niż C dla pomiaru energii czynnej oraz nie gorszą niż 1 lub 1S dla pomiaru energii biernej.

II.3.6.3.3. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych określone w IRiESD dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych lub modernizowanych objętych postępowaniami przetargowymi wszczętymi po dniu wejścia w życie rozporządzenia pomiarowego.

29. Zmieniono ppkt. 4) w pkt VII.4.2. i nadano mu brzmienie:

4) powiadamianie odbiorców z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:

a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,

b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

c) wiadomości wysyłanych na adres poczty elektronicznej, jeżeli odbiorca udostępnił ten adres przedsiębiorstwu energetycznemu w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej, lub w sposób określony w tych umowach.

30. Zmieniono treść pierwszego zdania i w drugim wprowadzenie do wyliczenia w pkt A.4.3.5. i nadano im następujące brzmienie:

Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania ZUT Sp. z o.o., zawartą jedną umowę o świadczenie usług dystrybucji z ZUT Sp. z o.o. oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB. Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawierana przez ZUT Sp. z o.o. z POB powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

31. Zmieniono treść pkt C.1.2. – C.1.3. i nadano im następujące brzmienie:

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

a) eksploatacja i rozwój LSPR, służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,

b) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.,

c) wyznaczanie ilości energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,

d) udostępnianie OSP, sąsiednim OSDp, POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,

e) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w lit. d), dotyczących nieudostępnionych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. ZUT Sp. z o.o pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez LSPR. ZUT Sp. z o.o. pozyskuje te dane w postaci:

a) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu,

b) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników. ZUT Sp. z o.o. pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa:

1) w lit. a) - nie rzadziej niż 1 raz na dobę,

2) w lit. b) - w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy ZUT Sp. z o.o. a URD albo umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ZUT Sp. z o.o. harmonogramu odczytów wskazań układów pomiaroworozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych albo w umowach kompleksowych.

32. Zmieniono treść pkt C.1.5. – C.1.24. i nadano im następujące brzmienie:

C.1.5.ZUT Sp. z o.o. wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt C.1.2. lit. c) i C.1.2.lit. d), w podziale na energię pobraną z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzoną do tej sieci.

C.1.6. ZUT Sp. z o.o. wyznacza ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci na podstawie:

a) danych pomiarowych pozyskanych z punktów pomiarowych lub

b) zastępczych danych pomiarowych, wyznaczonych na podstawie rzeczywistych ilości energii elektrycznej oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnego odczytu lub braku układu transmisji danych, lub

c) zastępczych danych pomiarowych, w przypadku nowo przyłączanych URD, do czasu pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych, lub

d) standardowych profili zużycia, o których mowa w rozdziale G., ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w lit. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych PPE, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

C.1.7. Do określenia ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci, wykorzystuje się w pierwszej kolejności układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy. W przypadku awarii lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego lub braku możliwości pozyskania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. wyznacza dane pomiarowe zgodnie z pkt C.1.8.

C.1.8. ZUT Sp. z o.o. wyznacza zastępcze dane pomiarowe:

1) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik zdalnego odczytu, z uwzględnieniem: a) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z innych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego z tego samego okresu, lub

b) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z tego samego układu pomiarowo-rozliczeniowego, z okresu poprzedzającego okres braku rzeczywistych danych pomiarowych lub następującego po tym okresie, z uwzględnieniem charakterystyki zmienności przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na przepływ energii elektrycznej w okresie braku rzeczywistych danych pomiarowych;

2) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik konwencjonalny, z uwzględnieniem średniodobowego przepływu energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym za świadczone usługi dystrybucji, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i standardowych profili przepływu energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniodobowego przepływu energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia ilości energii elektrycznej jest wskazanie układu pomiaroworozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z uwzględnieniem sezonowości przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość przepływu tej energii.

ZUT Sp. z o.o. wyznacza skorygowane dane pomiarowe:

1. z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii, o ile jest możliwe ich określenie, lub
2. analogicznie, jak w przypadku wyznaczania danych zastępczych, jeżeli określenie współczynników korekcyjnych nie jest możliwe.

   Powyższe zasady nie mają zastosowania, jeżeli w punkcie pomiarowym, dla którego zachodzi konieczność wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych, jest zainstalowany rezerwowy układ pomiaroworozliczeniowy. W takim przypadku, ilość energii elektrycznej wyznacza się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego pod warunkiem, że ten układ zarejestrował poprawne dane pomiarowe.

C.1.9. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ZUT Sp. z o.o. rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od ZUT Sp. z o.o. , ZUT Sp. z o.o. wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego:
1) po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące,
2) po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla pozostałych URD.

C.1.10. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez ZUT Sp. z o.o dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji na zasadach i w terminach określonych w niniejszej IRiESD.
Sposób udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom określają umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7. IRiESD-Bilansowanie.

C.1.11. Na potrzeby rozliczeń RB, ZUT Sp. z o.o. wyznacza i udostępnia dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, dla:
1) OSD jako zagregowane MB RB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,
2) POBZ jako zagregowane MB RB i MDD bilansowanych sprzedawców oraz dane bilansowanych URDW i URDME,
3) sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom

C.1.12. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego ZUT Sp. z o.o. udostępnia następujące dane pomiarowe:
a) Sprzedawcom: - o zużyciu energii elektrycznej odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD, w szczególności w przypadku zmiany taryfy PGE Dystrybucja S.A., zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy przyjętej przez PGE Dystrybucja S.A., także w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej z wyłączeniem przypadku zmiany taryfy PGE Dystrybucja S.A., umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych w danym miesiącu,
- za zgodą URD będącego osobą fizyczną, dane pomiarowe URD, dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, po ich uzyskaniu przez ZUT Sp. z o.o., zgodnie z pkt. C.1.3.a),
- oddzielnie w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii elektrycznej dane o ilości energii wprowadzonej i pobranej z sieci przez URD będącego prosumentem.
Sprzedawcy udostępniane są dane pomiarowe URD objętych realizowaną w danym okresie umową GUD lub GUD-K.
b) URD: − zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne.
zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.

C.1.13. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZUT Sp. z o.o. w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.
Sposób udostępniania sprzedawcom danych pomiarowych wskazanych w pkt C.1.12. lit. a) określają umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7.

C.1.14. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:
1) Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:
a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,
b) korekty danych składowych,
c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,
i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku korekty danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. C.1.11. lit. b) i c).

2) URD, korygowane są w przypadku: a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych, b) korekty danych składowych, c)
rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,
W przypadku korekty danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. przekazuje sprzedawcy skorygowane dane.
ZUT Sp. z o.o. dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.
C.1.15. URD, Sprzedawcy oraz POBZ mają prawo wystąpić do ZUT Sp. z o.o. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRiESD-Bilansowanie.
C.1.16. ZUT Sp. z o.o. wyznacza energię rzeczywistą w Miejscach Bilansowania typu MBOSD na podstawie zapisów WDB oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP oraz odpowiednio umowy zawartej pomiędzy parą OSDp.
C.1.17. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy ZUT Sp. z o.o. , a sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.
C.1.18. ZUT Sp. z o.o. 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.
ZUT Sp. z o.o. 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 lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej URD w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.
C.1.19. ZUT Sp. z o.o. wraz z fakturą za świadczone 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 wyznaczenia 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 pomiaroworozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
C.1.20. ZUT Sp. z o.o. po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy świadczącemu usługę kompleksową 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 wyznaczenia 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 pomiaroworozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
C.1.21. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a Prosumentem lub Prosumentem zbiorowym, ZUT Sp. z o.o. udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o., odpowiednio przez Prosumenta lub Prosumenta zbiorowego, przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i

pobranej z tej sieci dystrybucyjnej, zarejestrowanej uprzednio przez LZO na wszystkich fazach instalacji elektrycznej, dokonywanym w SPR.

C.1.22. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to ZUT Sp. z o.o. ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem standardowego profilu zużycia, o którym mowa w rozdziale G.

C.1.23. Na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, ZUT Sp. z o.o. udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. i z tej sieci pobranej, przez wszystkich wytwórców i odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz, wyznaczone w systemie informatycznym ZUT Sp. z o.o.

C.1.24. Dane pomiarowe, o których mowa w pkt C.1.22., są rejestrowane przez LZO. LZO rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej:

1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz;
2) pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz

33. Zmieniono treść ostatniego zdania w pkt D.1.3. i nadano mu następujące brzmienie:

Dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych URDo do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu pomiarowym nie dotyczy rozdzielenia umowy kompleksowej.

34. Zmieniono treść ostatniego akapitu w pkt H.3. i nadano mu następujące brzmienie:

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

35. Zmieniono treść ppkt 7) w pkt H.4. i nadano mu następujące brzmienie:

7) przyjmowanie od Prosumenta, Prosumenta zbiorowego oraz Prosumenta wirtualnego będącego konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, reklamacji dotyczących przyłączenia instalacji odnawialnego źródła energii, a także rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w tej instalacji, o ile prosument ten posiada zawartą umowę dystrybucji z ZUT Sp. z o.o.

36. Zmieniono treść lit. d) w pkt H.8. i nadano mu następujące brzmienie:

d) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej – w pozostałych przypadkach dotyczących URD będących konsumentami,

37. Dodano nową lit. e) w pkt H.8. i nadano mu następujące brzmienie:

e) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach dotyczących URD niebędących konsumentami.

38. Zmieniono treść lit. b) w pkt H.9. i nadano mu następujące brzmienie:

b) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. lit. b) - e) – w sposób określony w pkt H.2.

39. Zmieniono treść pkt H.11. i nadano mu następujące brzmienie: H.11

H11. ZUT Sp. z o.o. rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie:

a) nieprzekraczającym 14 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania od URD będących konsumentami, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej, albo

b) nieprzekraczającym 30 dni kalendarzowych od daty jego otrzymania od URD niebędących konsumentami.
ZUT Sp. z o.o 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. PGE Dystrybucja S.A. przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.

40. W Załączniku nr 1 dodano nowy pkt 11 i nadano mu następujące brzmienie:

11. DODATKOWE WYMAGANIA DLA FARM WIATROWYCH i FARM FOTOWOILTAICZNYCH
11.1. Zdalne sterowanie farmą wiatrową (interwencyjne)
11.1.1. W celu zapewnienia możliwości wykorzystania farmy wiatrowej w procesie prowadzenia ruchu, wymaga się, aby farma wiatrowa przyłączona do sieci ZUT Sp. z o.o lub operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do sytemu ZUT Sp. z o.o . była zdolna do zdalnego sterowania zgodnie ze standardami ZUT Sp. z o.o lub standardami operatora systemu dystrybucyjnego przyłączonego do sytemu ZUT Sp. z o.o jako właściwego ze względu na miejsce przyłączenia farmy wiatrowej. W ramach systemu zdalnego sterowania z właściwego ośrodka centrum dyspozytorskiego należy zapewnić możliwość:
1) zadawania maksymalnego, dopuszczalnego obciążenia mocą czynną (zmiany mocy czynnej),
2) zmiany mocy biernej (w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń mocą bierną farmy wiatrowej),
3) wyłączenia całkowitego farmy wiatrowej (oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej).
W ramach systemu zdalnego sterowania należy zapewnić zmianę trybu regulacji farmy wiatrowej w czasie rzeczywistym (on-line).
11.1.2. Zadawanie wartości wielkości regulowanych powinno być możliwe w wielkościach bezwzględnych. Algorytm systemu sterowania i regulacji farmą wiatrową musi być dostosowany do realizacji tego wymagania.
11.1.3. Wymaganie zdalnego sterowania stosuje się, niezależnie od wymogu zapewnienia łączności dyspozytorskiej głosowej, zgodnie z IRiESD.
11.1.4. ZUT Sp. z o.o ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy wiatrowej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy wiatrowej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy wiatrowej, przy czym wymagane funkcje zdalnego sterowania powinny być realizowane z poziomu służb dyspozytorskich ZUT Sp. z o.o . OSP, przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), zastrzega sobie możliwość, za pośrednictwem służb dyspozytorskich ZUT Sp. z o.o , interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej przyłączonej do sieci ZUT Sp. z o.o wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich operatora.
11.1.5. W przypadku, gdy zaniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy wiatrowej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy wiatrowej lub wydanie polecenia jej wyłączenia, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych pomiędzy ZUT Sp. z o.o i farmą wiatrowej nie gwarantują farmie wiatrowej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zaniżenia mocy czynnej.
11.2. Zdalne sterowanie farmą fotowoltaiczną (interwencyjne) przyłączoną
11.2.1. ZUT Sp. z o.o ma prawo do zmiany generacji mocy czynnej oraz biernej farmy fotowoltaicznej w pełnym zakresie dopuszczalnych obciążeń, łącznie z całkowitym wyłączeniem farmy fotowoltaicznej poprzez oddziaływania na wyłącznik w torze wyprowadzenia mocy farmy fotowoltaicznej, przy czym wymagane funkcje zdalnego

sterowania powinny być realizowane w ramach systemu zdalnego sterowania z poziomu służb dyspozytorskich ZUT Sp. z o.o . OSP, dokonuje interwencyjnej zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej przyłączonej do sieci ZUT Sp. z o.o , przy wykorzystaniu infrastruktury telekomunikacyjnej (drogą telefoniczną), za pośrednictwem służb dyspozytorskich ZUT Sp. z o.o .

11.2.2. W przypadku, gdy zaniżenie mocy czynnej lub całkowite wyłączenie farmy fotowoltaicznej wystąpi w sytuacji braku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, rozliczenia finansowe z tego tytułu, każdorazowo będą dokonywane na podstawie odrębnej umowy zawartej z operatorem systemu inicjującym wydanie polecenia zmiany parametrów pracy farmy fotowoltaicznej, chyba że postanowienia warunków o przyłączenie lub umów zawartych dla farmy fotowoltaicznej nie gwarantują farmie fotowoltaicznej niezawodnych dostaw energii elektrycznej lub wyłączają roszczenia z tytułu całkowitego wyłączenia lub zaniżenia mocy czynnej.

11.2.3. Postanowienia dotyczące zdalnego (interwencyjnego) sterowania farmą wiatrową, określone w pkt 11.1.1. - 11.1.3., stosuje się odpowiednio w odniesieniu do farmy fotowoltaicznej.

III. Z datą uruchomienia produkcyjnego CSIRE poniższe punkty IRiESD otrzymują nowe brzmienie, dodaje się również nowe punkty lub niektóre punkty zostają usunięte:

1. Zmieniono treść pkt I.1.5. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.5. IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych ZUT Sp. z o.o. przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji, planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci ZUT Sp. z o.o. , w szczególności dotyczące:

1) przyłączania urządzeń wytwórczych, magazynów energii elektrycznej, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych, połączeń międzysystemowych oraz linii bezpośrednich,
2) wymagań technicznych dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędną infrastrukturą pomocniczą,
3) kryteriów bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, w tym uzgadniania planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,
4) współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych, w tym w zakresie koordynowanej sieci 110 kV i niezbędnego układu połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji,
5) przekazywania informacji pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi oraz pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi a odbiorcami,
6) parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu,
7) wymagań w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jego utrzymania,
8) wskaźników charakteryzujących jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej,
9) zasad bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi,
10) wymagań technicznych dla instalacji zarządzania popytem, 11) wymagań technicznych dla magazynów energii elektrycznej,
12) procedur, sposobu postępowania i zakresu wymiany informacji niezbędnych w przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej i opracowania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej,
13) procedury zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych.

2. Zmieniono treść pkt I.1.8. i nadano mu następujące brzmienie: I.1.8.

Zgodnie z ustawą Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do niej, operator systemu dystrybucyjnego jest odpowiedzialny za:

1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania energii elektrycznej i jakości jej dostarczania oraz we współpracy z operatorem systemu przesyłowego, w obszarze koordynowanej sieci 110 kV,
2) eksploatację, konserwację i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantujący niezawodność funkcjonowania systemu dystrybucyjnego,
3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń międzysystemowych w obszarze swego działania,
4) współpracę z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsiębiorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójności działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a także niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów,
5) dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem jednostek wytwórczych o mocy osiągalnej równej 50 MW lub wyższej, przyłączonych do koordynowanej sieci 110 kV,
6) bilansowanie systemu, z wyjątkiem równoważenia bieżącego zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii, oraz zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
7) zarządzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie zarządzania przepływami energii elektrycznej w koordynowanej sieci 110 kV,
8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii,
9) dostarczanie użytkownikom sieci i operatorom innych systemów elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci,
10) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu danych pomiarowych, w szczególności systemów zdalnego odczytu, zapewniającej efektywną współpracę z operatorami systemów elektroenergetycznych, przedsiębiorstwami energetycznymi oraz OIRE,
b) pozyskiwanie, przetwarzanie i przekazywanie informacji rynku energii do CSIRE,
c) opracowywanie i aktualizację oraz przekazywanie drogą elektroniczną OIRE profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w IRiESD,
d) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w IRiESD,
e) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
(i) aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi ZUT Sp. z o.o. zawarła umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
(ii) informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania ZUT Sp. z o.o.,
(iii) wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej;
11) współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii,

12) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwzięć związanych z efektywnością energetyczną, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej,
13) stosowanie się do warunków współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego w zakresie funkcjonowania koordynowanej sieci 110 kV,
14) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z sąsiednimi operatorami systemów dystrybucyjnych oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego przy opracowywaniu normalnego układu pracy sieci dla koordynowanej sieci 110 kV,
15) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej oraz współpracę z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub systemu połączonego elektroenergetycznego w utrzymaniu odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy koordynowanej sieci 110 kV.

3. Zmieniono treść pkt I.1.10. i nadano mu następujące brzmienie:

I.1.10. Zgodnie z przepisami ustawy o rynku mocy oraz RRM, ZUT Sp. z o.o jest odpowiedzialna, w odniesieniu do PPE przyłączonych do swojej sieci dystrybucyjnej, w szczególności za:
1) bezpośredni udział w procesie certyfikacji ogólnej,
2) przekazywanie OSP, za pośrednictwem CSIRE, danych pomiarowych na potrzeby przeprowadzania testów,
3) przekazywanie OSP, za pośrednictwem CSIRE, danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji wykonywania obowiązku mocowego oraz procesu rozliczeń,
4) przekazywanie OSP, za pośrednictwem CSIRE, danych pomiarowych na potrzeby weryfikacji oświadczenia potwierdzającego dostarczanie mocy do systemu przez jednostkę rynku mocy w procesie monitorowania realizacji umów mocowych,
5) współpracę z OSP w ramach zastąpienia jednostek redukcji zapotrzebowania planowanych,
6) przekazywanie informacji o ograniczeniach sieciowych w sieci ZUT Sp. z o.o. wydanych w związku z nimi poleceniach ograniczających możliwość dostarczania mocy do KSE.

4. Zmieniono treść pkt I.3.2. i nadano mu następujące brzmienie:

I.3.2. ZUT Sp. z o.o. świadcząc usługę dystrybucji energii elektrycznej:
1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi i na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej,
2) instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców innych niż wytwarzający energię w mikroinstalacji,
3) powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
4) niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,
5) pozyskuje, przetwarza i przekazuje informacje rynku energii do CSIRE,
6) umożliwia wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
7) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRiESD,
8) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz uwzględnia je w IRiESD,
9) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe, a

także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej - za pośrednictwem CSIRE.

5. Zmieniono treść pkt II.3.1.2. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.1.2. ZUT Sp. z o.o może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o w przypadku złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej.

6. Dodano nowy pkt II.3.1.10. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.1.10. ZUT Sp. z o.o może odłączyć podmioty od sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o w przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej, rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej.

W przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej, rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy sprzedaży rezerwowej, proces odłączenia jest inicjowany przez sprzedawcę w CSIRE i realizowany przez ZUT Sp. z o.o po otrzymaniu stosownego komunikatu z CSIRE.

7. Zmieniono treść pkt II.3.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.3. ZUT Sp. z o.o , na żądanie sprzedawcy, wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt II.3.2.8., dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia sprzedawcy, odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię, co najmniej przez okres 30 dni kalendarzowych po upływie terminu płatności.

Sprzedawca, w żądaniu wstrzymania, wskazuje wnioskowaną datę wstrzymania, nie wcześniejszą niż 4 dni robocze od daty przekazania żądania do CSIRE.

8. Zmieniono treść pkt II.3.2.7. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.7. Przepisów pkt. II.3.2.2. i pkt. II.3.2.3. nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa. Realizacja przez ZUT Sp. z o.o wstrzymania dostarczania energii elektrycznej w przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.3. oraz w przypadku braku zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, może ulec opóźnieniu bez ponoszenia przez ZUT Sp. z o.o odpowiedzialności z tego tytułu, w przypadku otrzymania przez ZUT Sp. z o.o informacji, że wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do odbiorcy może spowodować bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska (a w szczególności uniemożliwi pracę aparatury wspomagającej funkcje życiowe lub pracę urządzeń zapobiegających przed wystąpieniem niekontrolowanej reakcji chemicznej) - PGE Dystrybucja S.A. może opóźnić wstrzymanie dostarczania energii do czasu wykonania przez odbiorcę czynności usuwających powyższe zagrożenie.

9. Zmieniono treść pkt II.3.2.9. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.9. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wstrzymało dostarczanie energii odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia. Jeżeli ZUT Sp. z o.o. na żądanie sprzedawcy wstrzymał dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn określonych w II.3.2.3. lub w przypadku braku zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. II.3.2.1., i taki odbiorca złożył do sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, sprzedawca jest zobowiązany złożyć wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy.

10. Zmieniono treść pkt II.3.2.12. i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.12. W przypadku, o którym mowa w pkt. II.3.2.3., ZUT Sp. z o.o. bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie 4 dni roboczych od dnia otrzymania żądania.

11. Usunięto pkt II.3.2.14. i II.3.2.15.

12. Ze względu na usunięcie pkt II.3.2.14. i II.3.2.15. dokonano zmiany numeracji kolejnych pkt II.3.2.16., II.3.2.17. i II.3.2.18. na II.3.2.14., II.3.2.15. i II.3.2.16.

13. Zmieniono treść dotychczasowego pkt II.3.2.16. (po zmianie numeracji II.3.2.14.) i nadano mu następujące brzmienie:

II.3.2.14. Wymiana informacji, o których mowa w pkt II.3.2., między ZUT Sp. z o.o i sprzedawcą odbywa się za pośrednictwem CSIRE.

14. Dodano nowy pkt II.4.8.4. i nadano mu następujące brzmienie:

II.4.8.4. System pomiarowy ZUT Sp. z o.o. powinien spełniać wymagania funkcjonalne określone w rozporządzeniu pomiarowym.

15. Zmieniono treść pkt V.1. i nadano mu następujące brzmienie:

V.1. ZUT Sp. z o.o. współpracuje z następującymi operatorami: 1) OSP, 2) OIRE, 3) OSD, 4) OHT, 5) OH, 6) operatorami pomiarów,

oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej, sprzedawcami oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ”).

16. Usunięto pkt A.1.7. 17. Zmieniono treść pkt A.2.1. i nadano mu następujące brzmienie:

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 ZUT Sp. z o.o., a w szczególności:

1) podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
2) zasady kodyfikacji podmiotów,
3) zasady sprzedaży rezerwowej,
4) zasady współpracy OSDn z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na RB oraz zasady współpracy w zakresie wymiany informacji dla potrzeb rynku mocy,
5) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
6) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych, 7) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez PGE Dystrybucja S.A. do realizacji umów sprzedaży i umów kompleksowych,
8) zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
9) zasady opracowania, aktualizacji i udostępniania standardowych profili zużycia,
10) postępowanie reklamacyjne i obowiązki informacyjne,
11) zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
12) zasady wymiany informacji w obszarze rynku detalicznego,
13) istotne postanowienia umów o świadczeniu usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K).

18. Zmieniono treść pkt A.3.4., A.3.5. i A.3.6. i nadano im następujące brzmienie:

A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcję podmiotu

odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB), pod warunkiem zawarcia przez URB umowy o świadczenie usług dystrybucji z ZUT Sp. z o.o.

A.3.5. POB jest ustanawiany przez:

1) sprzedawcę,
2) przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URDW),
3) przedsiębiorstwo zajmujące się magazynowaniem energii elektrycznej (URDME).

Ustanawianie albo zmiana POB odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w rozdziale E. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.

A.3.6. Do jednego PPE w danym czasie może być przypisany tylko jeden sprzedawca. Jeżeli na dzień poprzedzający uruchomienie produkcyjne CSIRE do jednego PPE przypisany jest więcej niż jeden sprzedawca, wówczas ZUT Sp. z o.o. przypisuje do tego PPE sprzedawcę, dla którego realizowana jest umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa w zakresie energii pobieranej z sieci ZUT Sp. z o.o. Zasada ta jest stosowana przez ZUT Sp. z o.o. również na potrzeby przekazania informacji o PPE, zgodnie z art. 20 Ustawy OIRE.

19. Zmieniono treść pkt A.4.1. i nadano mu następujące brzmienie:

A.4.1. ZUT Sp. z o.o. zapewnia URD realizację umów sprzedaży energii elektrycznej albo umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do CSIRE, a informacja o ich przypisaniu do PPE zostanie przekazana przez OIRE do ZUT Sp. z o.o. na zasadach określonych w IRiESP-OIRE, pod warunkiem obowiązywania odpowiednich umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. i A.4.3.7., zawartych z ZUT Sp. z o.o.

20. Zmieniono treść pkt A.4.3.1., A.4.3.2. i A.4.3.3. i nadano im następujące brzmienie:

A.4.3.1. ZUT Sp. z o.o., z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6, świadczy URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, pod warunkiem:

1) uzyskania przez URD odpowiednich koncesji albo wpisu do właściwego rejestru lub wykazu - jeżeli jest taki wymóg prawny,
2) zawarcia przez URD umowy dystrybucji z ZUT Sp. z o.o.,
3) przekazania przez OIRE do ZUT Sp. z o.o. informacji o przypisaniu umowy sprzedaży energii elektrycznej URD do PPE - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
4) ustanowienia przez URDW wybranego POB i przekazania tej informacji przez OIRE do PGE Dystrybucja S.A. - dotyczy URDW obsługiwanego przez POB,
5) ustanowienia przez URDME wybranego POB i przekazania tej informacji przez OIRE do PGE Dystrybucja S.A. - dotyczy URDME obsługiwanego przez POB.

A.4.3.2. ZUT Sp. z o.o. z zachowaniem wymagań pkt A.4.3.7., świadczy URD usługę dystrybucji energii elektrycznej, w ramach zawartej przez URD umowy kompleksowej, pod warunkiem przekazania przez OIRE do ZUT Sp. z o.o. informacji o przypisaniu umowy kompleksowej URD do PPE.

A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a ZUT Sp. z o.o. powinna spełniać wymagania określone w Ustawie i zawierać w szczególności następujące elementy:

1) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z ZUT Sp. z o.o. dotyczy URDO,
2) wskazanie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z ZUT Sp. z o.o. umożliwiającą sprzedaż rezerwową - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
3) informację, że POB dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego ZUT Sp. z o.o. realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
4) określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URDW oraz URDME obsługiwanego przez POB,
5) sposób i zasady rozliczeń z ZUT Sp. z o.o. z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URDW oraz URDME.

Oznaczenie sprzedawcy i wskazanie sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w ppkt 1) i 2), jest realizowane poprzez przypisanie tych sprzedawców do PPE w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ZUT Sp. z o.o.

21. Zmieniono treść pkt A.4.3.5., A.4.3.6., A.4.3.7., A.4.3.8. i nadano im następujące brzmienie:

A.4.3.5. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania ZUT Sp. z o.o. , zawartą jedną umowę o świadczenie usług dystrybucji z ZUT Sp. z o.o. oraz spełniający procedury i warunki zawarte w IRiESD, może pełnić funkcję POB. Umowa dystrybucji zawierana przez ZUT Sp. z o.o. z POB powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać w szczególności następujące elementy:

1) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
2) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,
3) kody EIC ZUT Sp. z o.o. oraz POB,
4) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
5) zobowiązania stron,
6) osoby upoważnione do kontaktu z ZUT Sp. z o.o. oraz POB, a także ich dane teleadresowe,
7) zasady przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe podmiotów działających na obszarze ZUT Sp. z o.o. ,
8) wykaz MB przypisanych do POB,
9) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania ZUT Sp. z o.o. o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu WDB,
10) zobowiązanie POB do wysłania komunikatu do CSIRE o zakończeniu bilansowania handlowego sprzedawcy, URDW lub URDME,
11) informację, że POB prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców, URDW lub URDME dla których został przypisany w CSIRE,
12) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
13) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,

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

1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z ZUT Sp.z o.o., oraz zasady zmiany POB; przez wskazanie POB rozumie się przypisanie POB do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ZUT Sp.z o.o ,
2) kody EIC ZUT Sp.z o.o oraz sprzedawcy,
3) zobowiązania stron,
4) osoby upoważnione do kontaktu z ZUT Sp.z o.o oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
5) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych,
6) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
7) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
8) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.4.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD będących odbiorcami końcowymi, w tym Prosumentami, Prosumentami zbiorowymi, Prosumentami wirtualnymi lub członkami spółdzielni energetycznej, na podstawie umów kompleksowych, zawiera z ZUT Sp.z o.o jedną GUD-K, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. Podmiot ten może pełnić również funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w

GUD-K i złożeniu przez tego sprzedawcę do ZUT Sp.z o.o oferty sprzedaży rezerwowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z ZUT Sp.z o.o . oraz zasady zmiany POB; przez wskazanie POB rozumie się przypisanie POB do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do ZUT Sp.z o.o ,
2) kody EIC ZUT Sp.z o.o oraz sprzedawcy,
3) zobowiązania stron,
4) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez ZUT Sp.z o.o .,
5) warunki świadczenia przez ZUT Sp.z o.o usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
6) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy ZUT Sp.z o.o a sprzedawcą,
7) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,
8) osoby upoważnione do kontaktu z ZUT Sp.z o.o oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
9) ograniczenia w wykonywaniu postanowień umowy,
10) zasady postępowania reklamacyjnego, rozstrzygania sporów i realizacji obowiązków informacyjnych
11) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
12) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.

A.4.3.8. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt A.1.4., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z PGE Dystrybucja S.A. umowę. Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

1) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz PGE Dystrybucja S.A.,
2) zgodę OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez PGE Dystrybucja S.A.,
3) zobowiązanie OSDn do zawierania umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej ze sprzedawcami, którzy posiadają zawartą GUD lub GUD-K z PGE Dystrybucja S.A. oraz dla których bilansowanie handlowe będzie prowadził POB, posiadający umowę, o której mowa w pkt A.4.3.5., zawartą z PGE Dystrybucja S.A.,
4) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
5) osoby upoważnione do kontaktu z PGE Dystrybucja S.A. oraz OSDn, a także ich dane teleadresowe,
6) zobowiązania stron do stosowania postanowień IRiESD,
7) zasady zmiany i rozwiązywania umowy,
8) zasady obejmowania umową kolejnych URD z obszaru OSDn,
9) zasady wyznaczania, przekazywania lub udostępniania danych pomiarowych,
10) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej,
11) zasady współpracy w zakresie przekazywania informacji, a w szczególności przekazywania danych pomiarowych na potrzeby rynku mocy.

Zasady, o których mowa w ppkt 10) lub 11) mogą zostać uregulowane w odrębnych umowach zawartych pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSDn

22. Dodano nowe pkt A.4.3.12. i A.4.3.13. i nadano im następujące brzmienie:

A.4.3.12. W przypadku, gdy sprzedawca ma zawartą GUD-K jedynie dla URD w gospodarstwach domowych, i ZUT Sp. z o.o. otrzyma z CSIRE powiadomienie o nowej umowie kompleksowej zawartej przez tego sprzedawcę z URD innym niż URD w gospodarstwie domowym, wówczas ZUT Sp. z o.o. dokona w CSIRE powiadomienia o zmianie ww. GUD-K w zakresie wstrzymania możliwości dokonywania zgłoszeń nowych umów kompleksowych przez tego sprzedawcę.

A.4.3.13. W przypadku, gdy sprzedawca ma zawartą GUD-K jedynie dla URD w gospodarstwach domowych, i ZUT Sp. z o.o. otrzyma z CSIRE powiadomienie o nowej umowie kompleksowej zawartej przez tego sprzedawcę z URD innym niż URD w gospodarstwie domowym, wówczas ZUT Sp. z o.o. niezwłocznie zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej dla tego URD.

23. Zmieniono treść rozdziału A.5. i nadano mu następujące brzmienie:

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

A.5.1.PGE Dystrybucja S.A. bierze udział w administrowaniu RB dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach, 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 IRiESDBilansowanie i postanowienia umów dystrybucyjnych. PGE Dystrybucja S.A. bierze udział w administrowaniu RB dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z OSDn.

A.5.2. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem RB, PGE Dystrybucja S.A. realizuje następujące zadania:

1) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POB,
2) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do właściwych MB poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
3) zarządza konfiguracją w zakresie dopuszczania poszczególnych URD i reprezentujących ich PPE do świadczenia usług bilansujących oraz świadczenia usługi interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP i przekazuje do OSP specyfikację PPE dopuszczonych do świadczenia usług,
4) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
5) przekazuje do OSP ilości dostaw energii dla poszczególnych MB poszczególnych POB,
6) rozpatruje reklamacje POB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
7) 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,
8) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji podmiotów świadczących usługi bilansujące oraz usługę interwencyjnej ofertowej redukcji poboru mocy przez odbiorców na polecenie OSP, dotyczących ilości dostaw energii w poszczególnych PPE,
9) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania RB oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
10) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

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

1) przyporządkowuje do POB określone MB służące do reprezentowania na RB ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umowy przesyłowej zawartej z PGE Dystrybucja S.A.,
2) przyporządkowuje sprzedawców, URDW oraz URDME do poszczególnych MB, przydzielonych POB, na podstawie informacji przekazanej PGE Dystrybucja S.A. przez OIRE z CSIRE,
3) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie informacji przekazanej PGE Dystrybucja S.A. przez OIRE z CSIRE,

4) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie informacji przekazanej PGE Dystrybucja S.A. przez OIRE z CSIRE,
5) uwzględnia zmianę POB przez sprzedawcę, URDW lub URDME, na podstawie informacji przekazanej PGE Dystrybucja S.A. przez OIRE z CSIRE,
6) przekazuje OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji RB,
7) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.

A.5.4. ZUT Sp. z o.o. nadaje kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej nieobjętej obszarem RB. Dla podmiotu, którego urządzenia są przyłączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej objętej obszarem RB stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP.

A.5.5. ZUT Sp. z o.o. nadaje kody identyfikacyjne sprzedawcom oraz URDW i URDME przyłączonym do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. Kody te zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie OSDn, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:

1) Sprzedawca – AAAA_KodOSD_P_XXXX, gdzie: …(oznaczenie literowe podmiotu)…_...(oznaczenie kodowe OSD)…_P_...(numer podmiotu)…,
2) URDW – AAAA_KodOSD_W_XXXX, gdzie:
…(oznaczenie literowe podmiotu)…_...(oznaczenie kodowe OSD)…_W_...(numer podmiotu)…,
3) URDME – AAAA_KodOSD_M_XXXX, gdzie:
…(oznaczenie literowe podmiotu)…_...(oznaczenie kodowe OSD)…_M_...(numer podmiotu)…

ZUT Sp. z o.o. , sprzedawca oraz POB muszą posiadać nadany Kod EIC wykorzystywany w szczególności w komunikacji z CSIRE.

A.5.6. Oznaczenia kodowe ZUT Sp. z o.o. są zgodne z nadanym przez OSP czteroliterowym oznaczeniem wynikającym z zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. i OSP umowy przesyłowej.

A.5.7. Nadanie kodów identyfikacyjnych, o których mowa w pkt A.5.5. ppkt 1) - 3), odbywa się poprzez zawarcie umowy dystrybucji, GUD lub GUD-K pomiędzy podmiotem oraz ZUT Sp. z o.o.

A.5.8. Kody Miejsc Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD) mają następującą postać: MDD_AAAA _XX_XXXX (16 znaków), gdzie:
(rodzaj obiektu)_(oznaczenie literowe podmiotu)_(kod typu URD w MDD)_(numer obiektu)

A.5.9. PP (typu: PPE, PPW, PPB, PPI) są oznaczane przez kod PP, w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1 (GSRN), o następującej postaci:
gdzie:
590 - prefiks dla polskiej organizacji GS1
J1J2J3J4 - numer ZUT Sp. z o.o. nadawany przez polską organizację GS1
S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 - unikalna liczba nadana przez ZUT Sp. z o.o. dla danego PP K - cyfra kontrolna

W przypadku drukowania kodu PP w postaci kodu kreskowego, będzie on poprzedzony prefiksem 8018, oznaczającym, że kod ten dotyczy PP. Jeden kod PP identyfikuje jeden PP.

A.5.10. Zasady nadawania, zmiany i likwidacji kodów PP:
1) kod PP dla PPE nadawany jest przez ZUT Sp. z o.o. nie później niż po zgłoszeniu gotowości przyłącza/instalacji do przyłączenia do sieci ZUT Sp. z o.o. , a przed zawarciem przez URD umowy, na podstawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE,
2) kod PP nadawany jest dla każdego PP, w którym następuje:
a) „pobieranie”, „wprowadzanie” lub „pobieranie i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) oraz
b) pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń,

3) dla urządzeń lub instalacji wewnętrznej URD, PGE ZUT Sp. z o.o. nie nadaje odrębnego kodu PP typu PPE; dla tych punktów mogą być nadane kody PPI,
4) likwidacja kodu PP może nastąpić w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego. Likwidacja kodu PP oznacza zmianę statusu przyłączenia PP na „zlikwidowany", a tym samym nie ma możliwości powtórnego nadawania tych samych kodów PP,
5) zmiana typu PP powoduje likwidację dotychczasowego kodu PP oraz nadanie nowego kodu PP,
6) zmiany własnościowe obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla PP, np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PP (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PP,
7) zmiana rodzaju umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa o świadczenie usług dystrybucji) nie powodują zmiany kodu PP,
8) dla PP, w którym występuje pobieranie i wprowadzanie, nadaje się jeden kod PP.

A.5.11.Przypadki szczególne dotyczące nadawania kodów PP:
1) jeżeli w PP występuje układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy oraz układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy, to dla takiego PP nadaje się jeden kod PP, pod warunkiem, że te układy należą do jednego OSD,
2) w budynkach wielolokalowych każdy PPE posiada odrębny kod PP typu PPE, 3) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka PPE, to każdy z nich posiada odrębny kod PP typu PPE,
4) zmiana charakteru PPE nie powoduje zmiany kodu PP.

A.5.12. PPI może przyjmować następujący charakter:
1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej/wytwórczej,
2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
3) źródło wytwarzania (mikroinstalacje albo małe instalacje) będące częścią instalacji odbiorczej,
4) zaciski generatora,
5) biorący udział w wyznaczeniu energii elektrycznej w miejscu dostarczania.

A.5.13. PPE może przyjmować następujący charakter:
1) odbiorczy,
2) odbiorczy z mikro albo małą instalacją,
3) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci,
4) OSDn,
5) wytwórczy,
6) magazyn energii elektrycznej.

A.5.14. Obiekt pomiarowy to równorzędne relacje pomiędzy PP. Specyfiką Obiektu pomiarowego jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy. Powiązanie ze sobą w postaci Obiektów pomiarowych PP:
1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii dla całego obiektu,
2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii indywidualnie dla każdego z PP objętych Obiektem pomiarowym,
3) pozwala na przypisywanie do Obiektu pomiarowego danych niezależnych od atrybutów charakterystyki PP wchodzących w skład tego obiektu.

A.5.15. Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych oraz zapytanie o Obiekt pomiarowy odbywa się zgodnie z IRiESP-OIRE. Tworzenie, zmiana lub likwidacja Obiektów pomiarowych jest dokonywane przez ZUT Sp. zo.o. z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu.

A.5.16. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez ZUT Sp. zo.o.
1) wspólnota energetyczna (klastry i spółdzielnie energetyczne),
2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy i Prosument wirtualny),
3) obiekt sumujący.

A.5.17. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez ZUT Sp. zo.o.

Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

(L1L2)(E1)(N1N2N3N4N5N6N7N8N9N10N11N12)(C1)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie: L1L2 - dwa znaki identyfikujące biuro kodów EIC

E1 - jeden znak określający typ nadanego kodu

N1-N12 - dwanaście znaków, unikalny identyfikator kodu

C1 - jeden znak kontrolny kodu EIC OP - dwa znaki, określenie typu przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP

S1-S8 - unikalne dopełnienie kodu nadane przez ZUT Sp. z o.o.

24. Zmieniono treść pkt A.7.2. - A.7.11. i nadano im następujące brzmienie:

A.7.2. ZUT Sp. z o.o.., 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.3.13.,

b) świadczenia usług dystrybucji lub usług przesyłania, o której mowa w pkt A.3.14.,

2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą

- po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZUT Sp. z o.o sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez ZUT Sp. z o.o. oferty rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez akceptację przez ZUT Sp. z o.o. otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym. Rozpoczęcie realizacji rezerwowej umowy kompleksowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu. Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.7., oraz IRiESD.

A.7.3. ZUT Sp. z o.o 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,

3) nieotrzymania z OIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym, o którym mowa w pkt A.7.2.

A.7.4. Sprzedawca, który zawarł z ZUT Sp. z o.o umowę, o której mowa w pkt A.4.3.7., która umożliwia zawieranie rezerwowych umów kompleksowych na obszarze ZUT Sp. z o.o., w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa ZUT Sp. z o.o. ofertę zawarcia rezerwowych umów kompleksowych dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o.. 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 ZUT Sp. z o.o. 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

- ZUT Sp. z o.o., działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą z urzędu.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZUT Sp. z o.o. sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez ZUT Sp. z o.o. oferty następuje poprzez akceptację przez ZUT Sp. z o.o. otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą z urzędu. Rozpoczęcie realizacji umowy kompleksowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu.

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 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 ust. 1, ust. 2 lub ust.4 ustawy Prawo energetyczne.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia ZUT Sp. z o.o. oferty zawierania umów kompleksowych dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o., 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 określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.7., oraz IRiESD.

A.7.6. ZUT Sp. z o.o. w terminie 5 dni kalendarzowych:

1) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt A.7.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny, albo

2) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt A.7.5., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych.

A.7.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu rezerwowej umowy kompleksowej albo umowy kompleksowej, o której mowa w pkt A.7.5., zgodnie z pkt D.1.7.

A.7.8. ZUT Sp. z o.o. przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i IRiESP-OIRE.

A.7.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej i nie otrzymania przez ZUT Sp. z o.o. z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, ZUT Sp. z o.o. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.10. W przypadku, gdy rezerwowa umowa kompleksowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ZUT Sp. z o.o. nie otrzymała z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, ZUT Sp. z o.o. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.11. ZUT Sp. z o.o. 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 wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez ZUT Sp. z o.o. powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

25. Zmieniono treść pkt A.8.2. - A.8.11. i nadano im następujące brzmienie:

A.8.2. ZUT Sp. z o.o. , 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.3.13.,

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

- po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez PGE Dystrybucja S.A. sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez PGE Dystrybucja S.A. oferty umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez akceptację przez PGE Dystrybucja S.A. otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym. Rozpoczęcie realizacji umowy sprzedaży rezerwowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu. Zasady składania oferty określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.6., oraz IRiESD.

A.8.3. ZUT Sp. z o.o. 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,

2) wyprowadzenia URD z PPE,

3) nie otrzymania z OIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą rezerwowym, o którym mowa w pkt A.8.2.

A.8.4. Sprzedawca, który zawarł z ZUT Sp. z o.o. umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6., która umożliwia zawieranie umów sprzedaży rezerwowej na obszarze ZUT Sp. z o.o. , w przypadku wyrażenia woli pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego, składa ZUT Sp. z o.o. ofertę zawarcia umów sprzedaży rezerwowej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. . Zakończenie pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego wymaga zmiany umowy, o której mowa w pkt A.4.3.6.

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 ZUT Sp. z o.o. 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

- ZUT Sp. z o.o. , działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową, po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą z urzędu.

Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez ZUT Sp. z o.o. sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Złożenie oświadczenia o przyjęciu przez ZUT Sp. z o.o. oferty następuje poprzez akceptację przez ZUT Sp. z o.o. otrzymanego od OIRE poprzez CSIRE żądania zawarcia umowy ze sprzedawcą z urzędu. Rozpoczęcie realizacji umowy kompleksowej następuje z dniem wskazanym przez OIRE w ww. żądaniu.

Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy o świadczenie usług dystrybucji 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 ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne.

W przypadku zawarcia umowy kompleksowej stosuje się pkt B.5.

Sprzedawca z urzędu jest zobowiązany do złożenia ZUT Sp. z o.o. oferty zawierania umów kompleksowych dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. , 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 określa umowa, o której mowa w pkt A.4.3.7., oraz IRiESD.

A.8.6. ZUT Sp. z o.o. w terminie 5 dni kalendarzowych:

1) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt A.8.2., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny, albo

2) od złożenia oświadczenia, o którym mowa w pkt A.8.5., wyśle URD informację o zawarciu i przyczynach zawarcia umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy z urzędu i jego danych teleadresowych..

A.8.7. Sprzedawca zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej, o której mowa w pkt A.8.5., zgodnie z pkt D.1.7.

A.8.8. ZUT Sp. z o.o. przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne i IRiESP-OIRE.

A.8.9. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży i nie otrzymania przez ZUT Sp. z o.o. z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, w przypadku URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne, ZUT Sp. z o.o. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.10. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a ZUT Sp. z o.o. nie otrzymała z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, ZUT Sp. z o.o. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.8.11. ZUT Sp. z o.o. zaprzestaje realizacji umowy kompleksowej, o której mowa w pkt A.8.5. albo umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt A.8.2., z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

26. Zmieniono treść rozdziału A.9. i nadano mu następujące brzmienie:

A.9. ZASADY WYMIANY INFORMACJI

A.9.1. Wymiana informacji rynku energii między ZUT Sp. z o.o. i sprzedawcami oraz między ZUT Sp. z o.o. i OIRE odbywa się poprzez CSIRE zgodnie z IRiESPOIRE.

A.9.2.Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE oraz informacji, które nie są objęte IRiESP-OIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez ZUT Sp. z o.o. .

A.9.3. Wymiana informacji rynku energii między ZUT Sp. z o.o. i sprzedawcami, o których mowa w pkt A.9.2. odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny ZUT Sp. z o.o. , zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji" (SWI ZUT Sp. z o.o..), opublikowanym na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. .

A.9.4.W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte pkt A.9.2. oraz SWI ZUT Sp. z o.o. , ZUT Sp. z o.o. . określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7.

A.9.5. Dedykowany system informatyczny ZUT Sp. z o.o. , o którym mowa w pkt A.9.3. nie służy do wymiany informacji rynku energii objętych IRiESP-OIRE w czasie niedostępności CSIRE.

A.9.6.O zmianie SWI ZUT Sp. z o.o. ., ZUT Sp. z o.o. informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7., na min. 90 dni kalendarzowych przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej, o ile zmiany te wynikają z potrzeb ZUT Sp. z o.o. . W przypadku, gdy zmiany SWI PGE ZUT Sp. z o.o. wynikają ze zmian przepisów prawa, PGE Dystrybucja S.A. informuje sprzedawców, posiadających zawarte umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. oraz A.4.3.7., o terminie wejścia w życie zmian SWI PGE Dystrybucja S.A., które wynikają z tych zmian prawnych.

A.9.7.Zgłoszenia oraz powiadomienia dotyczące procesów rynku energii objętych IRiESPOIRE, które wpłyną do ZUT Sp. z o.o. po dacie uruchomienia produkcyjnego CSIRE, będą przez ZUT Sp. z o.o. odrzucane.

A.9.8. ZUT Sp. z o.o. nie ponosi odpowiedzialności za nieprawidłowe funkcjonowanie CSIRE oraz niewłaściwe przetwarzanie informacji i danych przekazanych przez ZUT Sp. z o.o. do OIRE.

A.9.9.Do wymiany danych strukturalnych i planistycznych pomiędzy OSP a podmiotami określonymi w TCM oraz PGE Dystrybucja S.A., służy dedykowany system IT OSP składający się z: 1) Portalu Wymiany Danych Strukturalnych - PWDS,

2) Portalu Wymiany Danych Planistycznych - PWDP. 27. Zmieniono treść pkt A.10.1.9. ppkt 4) i nadano mu następujące brzmienie:

4) Wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem, o którym mowa w pkt A.5.9. (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 odpowiednio PGE Dystrybucja S.A. i OSDn zlokalizowany jest dany PPE);

28. Zmieniono treść pkt B.2. i nadano mu następujące brzmienie:

B.2. Dla URDO posiadającego umowę kompleksową chcącego zawrzeć umowę o świadczenie usług dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URDO wraz z powiadomieniem CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URDO (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o.) obejmującego zgodę URDO na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ZUT Sp. z o.o. na warunkach wynikających z:

1) wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,

2) taryfy ZUT Sp. z o.o. oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. ,

3) 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 ZUT Sp. z o.o. oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt 1).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia CSIRE o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z pkt D.2.4.

Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej pomiędzy URDO a ZUT Sp. z o.o. następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży energii elektrycznej zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, ZUT Sp. z o.o. wysyła do URDO potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy URDO będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta, tj. zawierającą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej bezpośrednio związaną z jej działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, wówczas złożenie przez sprzedawcę tego oświadczenia jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę oświadczeniem URDO będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten URDO żąda rozpoczęcia świadczenia przez ZUT Sp. z o.o. usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucyjnej zawartej na odległość albo poza lokalem ZUT Sp. z o.o. , liczonego od dnia jej zawarcia. Oświadczenie złożone przez URDO zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie ZUT Sp. z o.o. , sprzedawca jest zobowiązany do przekazania ZUT Sp. z

o.o. oświadczenia URDO, albo kopii tego oświadczenia notarialnie poświadczonej za zgodność z oryginałem albo kopii tego oświadczenia poświadczonej za zgodność z oryginałem przez pełnomocnika sprzedawcy, nie później niż w terminie do 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 między ZUT Sp. z o.o. a sprzedawcą. ZUT Sp. z o.o. informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. , 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 ZUT Sp. z o.o. nie wymaga zmiany uzyskanych wcześniej oświadczeń, które pozostają nadal w mocy. Powyższe nie dotyczy przypadków wynikających ze zmian obowiązującego prawa. W razie rozbieżności pomiędzy treścią wzoru oświadczenia opublikowanego na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. , a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez ZUT Sp. z o.o.

29. Zmieniono treść pkt B.4. poprzez usunięcie ostatniego tiretu.

30. Zmieniono treść pkt B.5. - B.9. i nadano im następujące brzmienie:

B.5. Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, w treści wysłanej przez ZUT Sp. z o.o. i uzgodnionej przez ZUT Sp. z o.o. i URDo, powinna zostać dostarczona do ZUT Sp. z o.o. przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży energii elektrycznej do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny zawrze umowę sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, ZUT Sp. z o.o. zawrze z tym prosumentem umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub dokona zmiany zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

B.6. ZUT Sp. z o.o. powiadamia CSIRE o zawarciu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, która będzie realizowana od dnia wskazanego w tym powiadomieniu. Świadczenie usług dystrybucji przez ZUT Sp. z o.o. będzie realizowane wraz z:

a) umową sprzedaży energii elektrycznej, albo

b) umową sprzedaży rezerwowej,

pod warunkiem otrzymania przez ZUT Sp. z o.o. z CSIRE odpowiedniego komunikatu, zgodnie z IRIESP-OIRE.

B.7.W przypadku przypisania przez ZUT Sp. z o.o. w CSIRE do PPE umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z URDO, z dniem jej przypisania następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE dotychczasowej umowy kompleksowej i z tym dniem ZUT Sp. z o.o. przestaje realizować umowę kompleksową.

B.8. W przypadku przypisania w CSIRE do PPE umowy kompleksowej z URDO przez wybranego sprzedawcę, z dniem przypisania umowy kompleksowej następuje wykreślenie przypisania w CSIRE do tego PPE umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej i z tym dniem następuje rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

B.9.Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej określa IRiESP-OIRE.

31. Zmieniono treść pkt B.12. i nadano mu następujące brzmienie:

B.12.Sprzedawca powinien zawrzeć umowę kompleksową z URDo na podstawie wydanego przez ZUT Sp. z o.o. potwierdzenia możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenia parametrów dostaw.

32. Zmieniono treść pkt B.15. i nadano mu następujące brzmienie:

B.15. Świadczenie usług dystrybucji dla URDW oraz URDME w zakresie energii pobranej z sieci oraz wprowadzonej do sieci ZUT Sp. z o.o., odbywa się wyłącznie na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawartej z ZUT Sp. z o.o. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URDW oraz URDME jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt B.1.

33. Usunięto pkt B.18.

34. Zmieniono treść rozdziału C.1. i nadano mu następujące brzmienie:

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

C.1.1. ZUT Sp. z o.o. na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów w rozumieniu WDB, w zakresie FPP przypisanych do MB, które składają się na jednostkę grafikową będącą w posiadaniu ZUT Sp. z o.o.. ZUT Sp. z o.o. może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

C.1.2.Administrowanie przez ZUT Sp. z o.o. danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości energii dla potrzeb rozliczeń m. in. na RB, Rynku Detalicznym, rynku mocy, usług dystrybucyjnych oraz innych potrzeb i obejmuje następujące zadania:

1) eksploatacja i rozwój systemu pomiarowego, służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
2) akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o.,
3) wyznaczanie ilości energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
4) przekazywanie CSIRE danych pomiarowych, w tym skorygowanych danych pomiarowych, na potrzeby realizacji procesów rynku energii określonych w IRiESPOIRE,
5) agregację i udostępnianie OSP, POB i sprzedawcom zagregowanych ilości energii elektrycznej przypisanej do poszczególnych MB i MDD wyznaczane na potrzeby realizacji rozliczeń na RB oraz udostępnianie sprzedawcom i POB danych profilowych wykorzystanych do wyznaczenia danych zagregowanych MDD i MB,
6) przekazywanie OSP, poprzez WIRE, danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB, w formie i trybach określonych w WDB,
7) udostępnianie sąsiadującym OSDp, danych pomiarowych na potrzeby rozliczeń na RB,
8) rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez uprawnione podmioty, dotyczących nieudostępnionych danych pomiarowych lub przyporządkowanych tym podmiotom ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach..

C.1.3. ZUT Sp. z o.o.. pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości energii elektrycznej poprzez system pomiarowy. ZUT Sp. z o.o. pozyskuje te dane w postaci:

1) ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci przez URD, wyznaczone na podstawie profilu energii elektrycznej pochodzącego z licznika zdalnego odczytu,
2) okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników. ZUT Sp. z o.o. pozyskuje dane pomiarowe, o których mowa:

a) w ppkt 1) - nie rzadziej niż 1 raz na dobę,

b) w ppkt 2) - w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy ZUT Sp. z o.o. , a URD albo umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ZUT Sp. z o.o. harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach o świadczenie usług dystrybucji albo w umowach kompleksowych.

Przekazane przez ZUT Sp. z o.o. dane pomiarowe do CSIRE na godzinę 00:00:00 traktuje się jako kończące okres pomiarowy dla doby poprzedniej i rozpoczynające okres pomiarowy dla doby kolejnej; dane pomiarowe przekazane do CSIRE na inną godzinę doby traktuje się w rozliczeniach tak, jakby były one zarejestrowane przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na koniec tej doby.

C.1.4. ZUT Sp. z o.o. wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt C.1.2. ppkt 3) i C.1.2. ppkt 5), w podziale na energię pobraną z sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. lub wprowadzoną do tej sieci.

C.1.5. ZUT Sp. z o.o. wyznacza ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci na podstawie:

1) danych pomiarowych pozyskanych z punktów pomiarowych lub
2) zastępczych danych pomiarowych, wyznaczonych na podstawie rzeczywistych ilości energii elektrycznej oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowo-rozliczeniowego lub systemu zdalnego odczytu lub braku układu transmisji danych, lub
3) zastępczych danych pomiarowych, w przypadku nowo przyłączanych URD, do czasu pozyskania rzeczywistych danych pomiarowych, lub
4) standardowych profili zużycia, o których mowa w rozdziale G., ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w ppkt 1), 2) lub 3) oraz algorytmów agregacji dla tych PPE, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

C.1.6.Do określenia ilości energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. lub wprowadzonej do tej sieci, wykorzystuje się w pierwszej kolejności układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy. W przypadku awarii lub wadliwego działania układu pomiarowo-rozliczeniowego podstawowego lub braku możliwości pozyskania przez ZUT Sp. z o.o. danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. wyznacza dane pomiarowe zgodnie z pkt C.1.7.

C.1.7. ZUT Sp. z o.o.. wyznacza zastępcze dane pomiarowe:

1) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik zdalnego odczytu, z uwzględnieniem:
a) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z innych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub elementów układu pomiaroworozliczeniowego z tego samego okresu, lub
b) rzeczywistych danych pomiarowych pochodzących z tego samego układu pomiarowo-rozliczeniowego, z okresu poprzedzającego okres braku rzeczywistych danych pomiarowych lub następującego po tym okresie, z uwzględnieniem charakterystyki zmienności przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na przepływ energii elektrycznej w okresie braku rzeczywistych danych pomiarowych;
2) dla punktu pomiarowego, w którym jest zainstalowany licznik konwencjonalny, z uwzględnieniem średniodobowego przepływu energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym, za świadczone usługi dystrybucji, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i standardowych profili przepływu energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniodobowego przepływu energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia ilości energii elektrycznej jest wskazanie układu pomiaroworozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z uwzględnieniem sezonowości przepływu energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość przepływu tej energii.

ZUT Sp. z o.o. wyznacza skorygowane dane pomiarowe:

1) z uwzględnieniem współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii, o ile jest możliwe ich określenie, lub
2) analogicznie, jak w przypadku wyznaczania danych zastępczych, jeżeli określenie współczynników korekcyjnych nie jest możliwe.

Powyższe zasady nie mają zastosowania, jeżeli w punkcie pomiarowym, dla którego zachodzi konieczność wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych, jest zainstalowany rezerwowy układ pomiaroworozliczeniowy. W takim przypadku, ilość energii elektrycznej wyznacza się na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego rezerwowego, pod warunkiem, że ten układ zarejestrował poprawne dane pomiarowe.

C.1.8. W przypadku braku możliwości pozyskania przez ZUT Sp. z o.o. rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od ZUT Sp. z o.o. , ZUT Sp. z o.o. wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego:
1) po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące,
2) po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z PPE - dla pozostałych URD.

C.1.9. Dane pomiarowe lub informacje rozliczeniowe GUD-K, podmiotów, dla których ZUT Sp. z o.o. świadczy usługę dystrybucji, są im udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRIESP-OIRE.

C.1.10.Na potrzeby rozliczeń RB, ZUT Sp. z o.o. wyznacza i udostępnia dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania i pomiarowo-rozliczeniowe dla: 1) OSP jako zagregowane MB RB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w WDB,
2) POB jako zagregowane MB RB i MDD bilansowanych sprzedawców
3) sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe zgodne z okresem rozliczania niezbilansowania, podmiotów dla których PGE Dystrybucja S.A. świadczy usługę dystrybucji, są udostępniane przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE.

C.1.11.Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ZUT Sp. z o.o. nie udostępnia:
1) sprzedawcom - danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K,
2) URD - danych pomiarowych, za wyjątkiem udostępniania danych pomiarowych o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiających wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucji.

Dane pomiarowe i informacje rozliczeniowe GUD-K są udostępniane sprzedawcom i URD przez OIRE poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE

C.1.12. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanego brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, ZUT Sp. z o.o., w procesie wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych do CSIRE, może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.

C.1.13.Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń:
1) RB, korygowane są w przypadku:
a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
b) korekty danych składowych,
c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na RB. W przypadku korekty danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt C.1.10. ppkt 2) i 3).
2) URD, korygowane są w przypadku:
a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce zastępczych danych pomiarowych lub skorygowanych danych pomiarowych,
b) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych.

W przypadku korekty danych pomiarowych, ZUT Sp. z o.o. przekazuje CSIRE skorygowane dane pomiarowe.

ZUT Sp. z o.o. dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

C.1.14. URD, sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K, na zasadach określonych w rozdziale H.

C.1.15. ZUT Sp. z o.o. wyznacza energię rzeczywistą w MB typu MBOSD na podstawie zapisów WDB oraz umowy przesyłowej zawartej z OSP, a także umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej pomiędzy ZUT Sp. z o.o. a sąsiednim OSDp.

C.1.16. ZUT Sp. z o.o. wraz z fakturą za świadczone 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 wyznaczenia 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 pomiaroworozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

C.1.17. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy w PPE Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego nie umożliwia ustalenia godzinowej ilości pobranej energii elektrycznej, to ZUT Sp. z o.o. ustala godzinowy pobór energii elektrycznej z uwzględnieniem zasad wyznaczenia zastępczych danych pomiarowych określonych w IRiESD.

C.1.18.Dane pomiarowe na potrzeby rozliczeń pomiędzy sprzedawcą a spółdzielnią energetyczną lub jej członkami, są rejestrowane przez LZO. LZO rejestrują odrębnie ilość energii elektrycznej poszczególnych wytwórców lub odbiorców będących członkami spółdzielni energetycznej:

1) wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. – stanowiącej sumę energii elektrycznej wprowadzonej do tej sieci z wszystkich faz,
2) pobranej z sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. – stanowiącej sumę energii elektrycznej pobranej z tej sieci z wszystkich faz.

C.1.19. ZUT Sp. z o.o. może dla okresu po m+15 dokonać korekty godzinowych danych pomiarowych lub danych pomiarowych zgodnych z okresem rozliczenia niezbilansowania, a także rozliczeń usług dystrybucji lub informacji rozliczeniowych GUD-K realizowanych na podstawie ww. danych pomiarowych. W przypadku, gdy korekty dotyczą danych przekazanych do CSIRE, korekty te zostaną również zgłoszone do CSIRE.

35. Zmieniono treść rozdziału C.3. i nadano mu następujące brzmienie:

C.3. ZASADY STOSOWANIA UKŁADÓW POMIAROWOROZLICZENIOWEYCH WYKORZYSTYWANYCH DO PRZEDPŁATOWEJ FORMY ROZLICZEŃ

C.3.1.Prowadzenie przedpłatowej formy rozliczeń na PPE może być realizowane wyłącznie w ramach umowy kompleksowej.

C.3.2. Po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE rozpoczęcie przedpłatowej formy rozliczeń może być realizowane wyłącznie dla LZO, na zasadach określonych w IRiESP-OIRE.

C.3.3. PPE nieposiadające LZO, dla którego przedpłatowa forma rozliczeń rozpoczęła się przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, ZUT Sp. z o.o. do czasu zainstalowania LZO, obsługuje takie PPE w sposób analogiczny, jak inne PPE nieposiadające LZO.

C.3.4.Po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE zmiana sprzedawcy dla PPE, dla którego jest lub ma być realizowana przedpłatowa forma rozliczeń, może być realizowana wyłącznie dla PPE posiadającego LZO, dla którego ZUT Sp. z o.o. określi w CSIRE status komunikacji z licznikiem jako „Prawda".

36. Zmieniono treść rozdziału D i nadano mu następujące brzmienie:

D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA PRZEZ ZUT Sp. z o.o. DO REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I UMÓW KOMPLEKSOWYCH

D.1WYMAGANIA OGÓLNE

D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej, zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o. , nie objętych obszarem RB.

D.1.2. Przypisanie sprzedawcy do PPE, zgodnie z zawartą umową sprzedaży energii elektrycznej, jest możliwe po uprzednim przypisaniu do tego PPE w CSIRE umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej z ZUT Sp. z o.o. , bez względu na kolejność zawarcia tych umów.

D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe URD chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać wymagania określone odpowiednio w rozporządzeniu pomiarowym oraz w IRiESD na dzień złożenia powiadomienia w CSIRE.

D.1.4. Do jednego PPE równocześnie może być przypisana w CSIRE tylko jedna z umów: umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowa kompleksowa.

D.1.5.Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, ZUT Sp. z o.o. przekazuje do CSIRE wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie rzeczywistych danych pomiarowych lub zastępczych danych pomiarowych.

D.1.6. Zmiana sprzedawcy realizowana jest poprzez CSIRE zgodnie z procedurą zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt D.2.

D.1.7.Sprzedawca, nie później niż na 1 dzień kalendarzowy oraz nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej dla URD, informuje OIRE o planowanej dacie zakończenia umowy sprzedaży energii elektrycznej albo rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej albo umowy kompleksowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

D.1.8. Wymiana informacji rynku energii między ZUT Sp. z o.o. i sprzedawcami odbywa się wyłącznie poprzez CSIRE, zgodnie z IRiESP-OIRE.

D.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ URDo

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

D.2.2.URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej albo umowę kompleksową. Umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.

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

D.2.4.Nowy sprzedawca energii elektrycznej, w imieniu własnym oraz URD, powiadamia OIRE o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej oraz o planowanej dacie przypisania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej do PPE w CSIRE. Powiadomienie składa się poprzez CSIRE:

1) w przypadku umowy kompleksowej - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,

2) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej jest przypisana do PPE w CSIRE - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem daty określonej w tym powiadomieniu,

3) w przypadku umowy sprzedaży, gdy umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej jest zawierana zgodnie z pkt B.2. - nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 3 dni kalendarzowe, względem daty określonej w tym powiadomieniu.

W przypadku zawarcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta, tj. zawierającą umowę sprzedaży energii elektrycznej albo umowę kompleksową bezpośrednio związaną z jej

działalnością gospodarczą, gdy ta umowa nie posiada dla tej osoby charakteru zawodowego, powiadomienia należy dokonać po bezskutecznym upływie terminu 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 ww. terminu na odstąpienie od umowy. Sprzedawca nie może dokonać powiadomienia OIRE o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, w przypadku, gdy umowy te zostały zawarte poza lokalem przedsiębiorstwa..

D.2.5.Dokonanie powiadomienia OIRE, o którym mowa w pkt D.2.4., w imieniu URD przez sprzedawcę wynika z posiadanego przez niego umocowania URD do dokonania tego powiadomienia.

D.2.6. Weryfikacja powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., odbywa się przez OIRE w CSIRE.

D.2.7. Zmiana sprzedawcy następuje w terminie wynikającym z Ustawy.

D.2.8. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę.

D.2.9.Rozpoczęcie przez ZUT Sp. z o.o. świadczenia usług dystrybucji dla nowo przyłączanych URD następuje nie wcześniej niż z dniem: 1) wskazanym w komunikacie OIRE do PGE Dystrybucja S.A. będącym powiadomieniem o nowej umowie - dotyczy URDO oraz URDW i URDME, którzy zgodnie z IRiESP-OIRE są obsługiwani przez sprzedawcę,

2) wskazanym w komunikacie OIRE do ZUT Sp. z o.o. będącym powiadomieniem o zmianie POB - dotyczy URDW i URDME którzy zgodnie z IRiESP-OIRE są obsługiwani przez POB.

37. Ze względu na zmianę w rozdziale D dokonano zmiany w IRiESD odwołania do pkt. D.2.1. na D.2.4. w pkt A.7.1., A.8.1.

38. Zmieniono treść rozdziału E i nadano mu następujące brzmienie:

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, IRiESP-OIRE oraz WDB.

E.2.POB jest ustanawiany przez:

1) sprzedawcę, który posiada zawartą z ZUT Sp. z o.o. umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,

2) URDW przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB,

3) URDME przyłączonego do sieci ZUT Sp. z o.o., który zgodnie z IRiESPOIRE jest obsługiwany przez POB.

Ustanawianie lub zmiana POB odbywa się w CSIRE, poprzez dokonanie powiadomienia do CSIRE przez nowego POB.

E.3. Za bilansowanie handlowe:

1) URDO przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o.,

2) URDW przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

3) URDME przyłączonego do sieci ZUT Sp. z o.o., który zgodnie z IRiESPOIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

odpowiedzialny jest POB, który został przypisany dla ww. URD w CSIRE. E.4. E.5.

Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy, URDW lub URDME, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.

Po otrzymaniu przez ZUT Sp. z o.o. komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB do PPE, ZUT Sp. z o.o. przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem że:

1) każdy PPE danego URDo powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,

2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB,

3) URDW mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MBW, MBAW, MBAFW lub MBAPV,
4) URDO mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MBO lub MBAO,
5) URDME mogą być bilansowani handlowo tylko w jednym z następujących MB: MBW lub MBAM.

Dla URD, którzy są bilansowani handlowo w jednym z następujących MB: MBAO, MBAW, MBAFW, MBAPV lub MBAM, w przypadku, gdy nastąpi zmiana POB, wówczas bilansowanie handlowe tych URD jest realizowane odpowiednio w:
1) MBAO, MBAW, MBAFW, MBAPV lub MBAM, jeśli dany POB posiada wymienione MB, albo
2) MBO lub MBW jeśli dany POB nie posiada MB wymienionych w ppkt 1).. E.6.

W przypadku, gdy POB przypisany w CSIRE do:
1) sprzedawcy,
2) URDW, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
3) URDME, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę, jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB przypisanego w CSIRE do sprzedawcy rezerwowego albo sprzedawcy z urzędu.

E.7.W przypadku, gdy POB przypisany w CSIRE do:
1) URDW, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB,
2) URDME, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB, jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten URDW lub URDME, w porozumieniu z ZUT Sp. z o.o., winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej ZUT Sp. z o.o., a ZUT Sp. z o.o. ma prawo do wyłączenia tego URDW lub URDME, bez ponoszenia przez ZUT Sp. z o.o. odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy ZUT Sp. z o.o. a URDW lub URDME.

E.8.POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy, URDW lub URDME jest zobowiązany do przekazania komunikatu do CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE, o dacie zaprzestania działalności na RB. Komunikat przekazuje się do CSIRE, nie wcześniej niż na 30 dni kalendarzowych i nie później niż na 1 dzień kalendarzowy, względem ww. daty zaprzestania działalności, określonej w tym komunikacie.

39. Zmieniono treść rozdziału F i nadano mu następujące brzmienie:

F. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

F.1. ZUT Sp. z o.o. 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 ZUT Sp. z o.o. :
1) na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. ,
2) w IRiESD opublikowanej na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. ,
3) w punktach obsługi klienta.

F.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji, URD może złożyć zapytanie następującymi drogami:
1) osobiście w punkcie obsługi klienta,
2) listownie na adres ZUT Sp. z o.o. ,
3) pocztą elektroniczną,
4) za pośrednictwem strony internetowej ZUT Sp. z o.o. ,
5) telefonicznie.

ZUT Sp. z o.o. udziela URD odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych taką drogą, jaką zostało złożone zapytanie, chyba że URD wskaże inną drogę udzielenia odpowiedzi.

F.4. ZUT Sp. z o.o. informuje URD o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

1) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
2) ogólnych zasadach funkcjonowania RB,
3) procedurze zmiany sprzedawcy,
4) wymaganych umowach,
5) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
6) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
7) warunkach świadczenia usług dystrybucji.

F.5. Adresy pocztowe, adresy email niezbędne do kontaktu z ZUT Sp. z o.o. zamieszczone są na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. oraz na fakturach wystawianych przez ZUT Sp. z o.o. .

F.6.Na wniosek URD, ZUT Sp. z o.o. przedstawia aktualną listę sprzedawców, o której mowa w pkt A.3.7. lit. a) lub b).

40. Zmieniono treść pkt H.3. i nadano mu następujące brzmienie:

H.3.URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa wnioski i reklamacje, o których mowa w niniejszym rozdziale, wyłącznie do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt H.4. oraz pkt H.5. ppkt 10). URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z ZUT Sp. z o.o. umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy sprzedaży składa bezpośrednio do sprzedawcy, a reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do ZUT Sp. z o.o. . Prosument, Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny będący konsumentem w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 23 kwietnia 1964 r. – Kodeks cywilny, który posiada zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje dotyczące rozliczania i dystrybucji energii elektrycznej do tego sprzedawcy.

41. Zmieniono treść pkt H.5. i nadano mu następujące brzmienie:

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

1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę poprzez CSIRE do PGE Dystrybucja S.A.. PGE Dystrybucja S.A. dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiaroworozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji z CSIRE i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź sprzedawcy poprzez CSIRE,
2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca przekazuje poprzez CSIRE do ZUT Sp. z o.o. w ciągu 2 dni roboczych od jej otrzymania. ZUT Sp. z o.o. bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. ZUT Sp. z o.o. niezwłocznie informuje poprzez CSIRE sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego. ZUT Sp. z o.o. wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji z CSIRE,
3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje poprzez CSIRE ZUT Sp. z o.o. w terminie 2 dni roboczych od otrzymania żądania. ZUT Sp. z o.o. realizuje 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,
4) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego, o którym mowa w pkt 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszt ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa,

5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do ZUT Sp. z o.o. przez sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych od jej otrzymania. ZUT Sp. z o.o. w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. ZUT Sp. z o.o. przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów, a w przypadku URD w 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 ZUT Sp. z o.o. ,

6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę od:

a) URD przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, wniosku o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

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 poprzez CSIRE przekazuje ZUT Sp. z o.o. ten wniosek (treść wniosku) w ciągu 2 dni roboczych od dnia otrzymania wniosku URD.

ZUT Sp. z o.o. po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku z CSIRE,

7) w przypadku zaistnienia przesłanek do udzielenia URD przez ZUT Sp. z o.o. bonifikaty bez wcześniejszego wniosku URD, ZUT Sp. z o.o. przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informacje niezbędne do udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikaty w terminie 21 dni kalendarzowych od:

a) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie przez ZUT Sp. z o.o. standardów jakościowych obsługi odbiorców,

b) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej dla URD przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,

c) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w ppkt 6) lit. a), w odniesieniu do innych URD niż URD, który złożył ten wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co URD, który złożył ten wniosek, w odniesieniu do których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,

8) bonifikata, o której mowa w ppkt 7), jest uwzględniana w rozliczeniach z URD za najbliższy okres rozliczeniowy i uwzględniana w rozliczeniach pomiędzy ZUT Sp. z o.o. a sprzedawcą,

9) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę reklamacji URD w sprawie bonifikaty, sprzedawca przekazuje ZUT Sp. z o.o. poprzez CSIRE reklamację w ciągu 2 dni roboczych od jej otrzymania. ZUT Sp. z o.o. po rozpatrzeniu reklamacji, przekazuje sprzedawcy poprzez CSIRE informację o uznaniu bądź odrzuceniu reklamacji URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji z CSIRE,

10) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci ZUT Sp. z o.o. , niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania przez ZUT Sp. z o.o. usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do PGE Dystrybucja S.A. w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. ZUT Sp. z o.o. niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje URD o wyniku ich rozpatrzenia,

11) na żądanie ZUT Sp. z o.o. , sprzedawca, w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, prześle na adres poczty elektronicznej wskazanej w umowie, o której mowa w pkt

A.4.3.7., kopię wniosków, reklamacji i korespondencji z URD, dotyczących spraw, o których mowa w pkt H.5.

Odpowiedzi na wnioski i reklamacje URD, złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę, za wyjątkiem ppkt 10).

42. Zmieniono treść pkt H.6. i nadano mu następujące brzmienie:

H.6. Reklamacje powinny być przesyłane ZUT Sp. z o.o. na adres pocztowy lub dedykowane adresy poczty elektronicznej wskazane na stronie internetowej ZUT Sp. z o.o. , z uwzględnieniem pkt H.2. i H.5.

43. Zmieniono treść pkt H.8., H.9., H.10. i nadano im następujące brzmienie:

H.8. ZUT Sp. z o.o. rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż:

1) określonym w pkt H.5. – jeżeli reklamacja została złożona do sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową,
2) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez ZUT Sp. z o.o. usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy ZUT Sp. z o.o. ,
3) 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od sprzedawcy poprzez CSIRE – jeżeli reklamacja została złożona sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży i reklamacja dotyczy odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
4) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji, o ile przepisy prawa nie stanowią inaczej – w pozostałych przypadkach dotyczących URD będących konsumentami,
5) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach dotyczących URD niebędących konsumentami.

W przypadku konieczności wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, ZUT Sp. z o.o. we wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

H.9. Rozstrzygnięcie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane: 1) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. ppkt 1) – w sposób określony w pkt H.5., 2) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. ppkt 2) - 5) – w sposób określony w pkt H.2.

H.10. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez ZUT Sp. z o.o. zgodnie z pkt H.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 do ZUT Sp. z o.o. z wnioskiem o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji, zawierającym:

1) zakres nieuwzględnionego przez ZUT Sp. z o.o. żądania,
2) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,
3) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji. Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przesłany:

a) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. ppkt 1) – w sposób określony w pkt H.5.,
b) w przypadkach, o których mowa w pkt H.8. ppkt 2) - 5) – w sposób określony w pkt H.2.

44. Zmieniono treść pkt H.12. i nadano mu następujące brzmienie:

H.12. Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić z reklamacją do ZUT Sp. z o.o. o dokonanie korekty danych pomiarowych lub informacji rozliczeniowych GUD-K za pośrednictwem CSIRE.

45. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI" w pkt I. „OZNACZENIA SKRÓTÓW" dodano nowe skróty o następującym brzmieniu:

SWI ZUT Sp. z o.o. - Standardy wymiany informacji ZUT Sp. z o.o.

46. Usuwa się Załącznik nr 3 „Zawartość formularza powiadomienia ZUT Sp. z o.o. przez Sprzedawcę w imieniu własnym i URD, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej"

47. Usuwa się Załącznik nr 4 „Lista kodów, którymi ZUT Sp. z o.o. informuje Sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych”