Warszawa, dnia 11 października 2024 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
***dr inż. Rafał Gawin***
DRR.WRE.4321.16.2024.LK

**D E C Y Z J A**

Na podstawie na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 8 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266, ze zm., dalej jako: „PE") oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572, dalej jako: „KPA") w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku
**TAURON Dystrybucja S.A.**
z siedzibą w Krakowie, ul Podgórska 25A,

z dnia 18 lipca 2024 r., znak: TD24-07-0283771-01, uzupełnionego pismami: z dnia 4 września 2024 r., znak: TD24-09-0053407-01 oraz z dnia 30 września 2024 r., znak: TD24-09-0471058-01, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 32/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

**postanawiam**

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-3(4)/2015/MKo1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-11(9)/2015/2016/GMi1, z dnia 13 marca 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2017.ŁW, z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2017.ŁW; z dnia 23 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2018.LK, z dnia 6 lipca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2017.LK, z dnia 17 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2018.PSt, z dnia 3 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.26.2018.LK, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.25.2018.LK, z dnia 29 maja 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2019.LK, z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2019.ŁW, z dnia 16 grudnia 2019 r. znak:

tel.: 22 487 56 90 fax: 22 378 12 93 e-mail: drr@ure.gov.pl

DRR.WRE.4321.8.2019.ŁW, z dnia 11 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2020.MZS, z dnia 27 listopada 2020 r., znak; DRR.WRE.4321.15.2020.MZS, z dnia 22 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2021.AOr.JPa2, z dnia 10 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2021.ŁW z dnia 23 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2021.LK, z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2021.AOr, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2022.ŁW, z dnia 16 maja 2023 znak: DRR.WRE.4321.1.2023.AOr.JPa2, z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2022.ŁW, z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2023.ŁW, z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2023.LK, z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.19.2023.LK, z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2023.ŁW, z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2024.AOr, z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2024.ŁW oraz z dnia 7 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.20.2024.AOr.JPa2, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 32/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji,

2. ustalić, termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr 32/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem pkt 2 ppkt 38) przedmiotowej karty aktualizacji, który wchodzi w życie od dnia uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE) przez Operatora informacji rynku energii (OIRE).

**UZASADNIENIE**

Pismem z dnia 18 lipca 2024 r., znak: TD24-07-0283771-01, uzupełnionym pismami: z dnia 4 września 2024 r., znak: TD24-09-0053407-01 oraz z dnia 30 września 2024 r., znak: TD24-09-0471058-01, TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie (dalej jako: „TAURON Dystrybucja" lub „OSD"), będąca operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego, przedłożyła Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") do zatwierdzenia projekt zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej jako: „IRiESD") w formie Karty aktualizacji nr 32/2024 IRiESD (dalej jako: „Karta aktualizacji IRiESD").

Do wniosku został także załączony raport z konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu dotyczących projektu zmian w IRiESD określonych w projekcie Karty aktualizacji IRiESD.

Prezes URE pismem z dnia 30 sierpnia 20243 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2024.LK, wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismami: z dnia 4 września 2024 r., znak: TD24-09-0053407-01 oraz z dnia 30 września 2024 r., znak: TD24-09-0471058-01 strona wykonała wyżej wskazane wezwanie.

**W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:**

Zgodnie z art. 9 g ust. 1 PE operator systemu przesyłowego i operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani do opracowania odpowiednio instrukcji ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej lub instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.

Operator systemu dystrybucyjnego informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez operatora systemu, o publicznym dostępie do projektu instrukcji lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu instrukcji lub jej zmian, który to obowiązek został nałożony na operatorów systemów dystrybucyjnych w art. 9g ust. 2 PE. Z kolei art. 9g ust. 8 PE, stanowi, że operator systemu dystrybucyjnego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

Zgodnie z art. 9g ust. 8 PE OSD w terminie 60 dni od dnia ogłoszenia zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej jest zobowiązany do przedłożenia Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian IRiESD wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

TAURON Dystrybucja przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 10 czerwca do 10 lipca 2024 roku, a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej TAURON Dystrybucja użytkownicy systemu zostali poinformowani o opublikowaniu projektu Karty aktualizacji IRiESD, o możliwości zapoznania się z tym projektem oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag drogą elektroniczną we wskazanym wyżej terminie (sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany). Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez OSD formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. OSD wypełnił zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE. W procesie konsultacji Karty aktualizacji IRiESD wziął udział 1 użytkownik systemu, którzy zgłosił 1 uwagę. Uwaga została uwzględniona.

Po zakończeniu konsultacji OSD zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian IRiESD wraz z informacją

o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 8 PE.

Karta aktualizacji IRiESD zawiera zmiany wynikające ze zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawionymi do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii (dalej jako: „IRiESP-OIRE"), dokonanej Kartą aktualizacji nr CC/01/2023 IRiESP-OIRE zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z dnia 20 maja 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.1.2024.LK.;z obowiązku dostosowania IRiESD do postanowień Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Sposób funkcjonowania Centralnego systemu informacji rynku energii oraz współpracy Operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, działającego jako Operator informacji rynku energii, z Użytkownikami systemu elektroenergetycznego i innymi podmiotami zobowiązanymi lub uprawionymi, do korzystania z Centralnego systemu informacji rynku energii zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 6 kwietnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2023.LK. Karta aktualizacji IRiESD zawiera zmiany także wynikające z ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r., poz. 1681) – w zakresie art. 5 ust. 3a, art. 5 ust. 14 i 15, oraz art. 5ac - 5ag PE, które obowiązują od daty uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii. Wprowadzono również zmiany o charakterze redakcyjnym.

Karta aktualizacji IRiESD w kształcie przedstawionym do zatwierdzenia Prezesowi URE nie budziła większych wątpliwości z wyjątkiem konieczności dokonania ponownej weryfikacji oraz aktualizacji miejsc publikacji aktów prawnych wymienionych w pkt. 2 ppkt 1oraz w pkt. I.1.3 i A.1.1. W związku z powyższym Prezes URE pismem z dnia 30 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2023.LK wezwał stronę do dokonania zmian.

Pismami: z dnia 4 września 2024 r., znak: TD24-09-0053407-01 oraz z dnia 30 września 2024 r., znak: TD24-09-0471058-01 strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD.

Prezes URE po ponownej analizie zmienionej Karty aktualizacji IRiESD uznał, iż w przedłożonym kształcie spełnia ona przesłanki do zatwierdzenia.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony,

oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku TAURON Dystrybucja , to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, z późniejszymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD . Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie uwzględniając wniosek TAURON Dystrybucja określono datę wejścia w życie postanowień określonych w Karcie aktualizacji IRiESD w zakresie wskazanym w pkt 1 rozstrzygnięcia niniejszej decyzji na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem pkt 2 ppkt 38) przedmiotowej karty aktualizacji, który wchodzi w życie od dnia uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii (CSIRE) przez Operatora informacji rynku energii (OIRE).

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC").
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. $479^{49}$ KPC).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych – Dz. U. z 2024 r. poz. 959, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i nast. ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).

6. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:
Karta aktualizacji nr 32/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin
*/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/*

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2022 r. poz. 2142, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymują:
1. TAURON Dystrybucja S.A.
   ul Podgórska 25A,
   31-035 Kraków
2. *ad acta*

# KARTA AKTUALIZACJI nr 32/2024

# Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

## 1. Zakres zmian IRiESD

a) obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 32/2024

| Lp. | Rozdział IRiESD | Zestawienie zmian |
|---|---|---|
| 1. | I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO | Zmianie ulega punkt:<br>I.1.3. |
| 2. | II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ TAURON DYSTRYBUCJA | Zmianie ulegają punkty:<br>II.4.7.1.8., II.4.7.1.12., II.4.7.1.13., II.4.7.2.2., II.4.8.2. |
| 3. | A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE | Zmianie ulegają punkty:<br>A.1.1., A.2.1.<br>Dodano nowy punkt:<br>A.3.15. |
| 4. | B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD | Zmianie ulegają punkty:<br>B.1., B.2., B.7.,B.8., B.9., B.10., B.11., B.13.<br>Dodano nowy punkt:<br>B.14. |
| 5. | D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW | Zmianie ulegają punkty:<br>D.1.2., D.1.5., D.1.7., D.2.1., D.2.2., D.2.3., D.2.4., D.2.9., D.2.10., D.2.11., D.2.12., D.2.13., D.3.4., D.3.6. |
| 6. | F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH | Zmianie ulegają punkty:<br>F.1.1., F.1.5., F.1.6., F.1.7., F.2.1., F.2.4.<br>Dodano nowy punkt:<br>F.1.8. |

| | | |
|---|---|---|
| 7. | G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA | Zmianie ulega punkt:<br>G.2. |
| 8. | H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE | Zmianie ulega punkt:<br>H.6. |
| 9. | SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI<br>pkt 2. Pojęcia i definicje | Zmieniono definicje:<br>„Punkt pomiarowy - licznik bilansujący (PPB)", „Punkt pomiarowy – punkt wymiany (PPW)"<br>Dodano definicje:<br>„Umowa kompleksowa", „Umowa sprzedaży" |

b) obowiązujących od dnia uruchomienia produkcyjnego CSIRE przez OIRE

| Lp. | Rozdział IRiESD | Zestawienie zmian |
|---|---|---|
| 1. | I. KORZYSTANIE Z SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO | Zmianie ulegają punkty:<br>I.1.8., I.3.2. |
| 2. | II. PRZYŁĄCZANIE ORAZ PLANOWANIE ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ TAURON DYSTRYBUCJA | Zmianie ulegają punkty:<br>II.3.2.5., II.4.7.1.10., II.4.7.2.1., |
| 3. | V. WSPÓŁPRACA TAURON DYSTRYBUCJA Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A UŻYTKOWNIKAMI SYSTEMU | Zmianie ulega punkt:<br>V.1. |
| 4. | A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE | Zmianie ulegają punkty:<br>A.2.1., A.3.4., A.3.5., A.3.10., A.3.12., A.3.13., A.4.3.1., A.4.3.3., A.4.3.5., A.4.3.6., A.4.3.7., A.4.3.8., A.5.2., A.5.3., A.5.5., A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16., A.5.17., A.7., A.9.9., A.10.1.9., A.10.2.1.2., A.11.1.2.<br>Usunięto punkty:<br>A.3.7., A.8.<br>Dodano nowy punkt:<br>A.4.3.14. |

| | | |
|---|---|---|
| 5. | B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD | Zmianie ulegają punkty:<br>B.2., B.3., B.5., B.7., B.8., B.9., B.13. |
| 6. | C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH | Zmianie ulegają punkty:<br>C.1.1., C.1.2., C.1.10., C.1.14., C.3.4.<br>Dodano nowe punkty:<br>C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23., C.1.24., C.1.25., C.1.26., C.1.27. |
| 7. | D. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW | Zmianie ulegają punkty:<br>D.1.2., D.1.4., D.1.7., D.2.2., D.2.3., D.2.4., D.2.9.<br>Dodano nowy punkt:<br>D.1.9. |
| 8. | E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO | Zmianie ulega cały rozdział E. |
| 9. | F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH | Zmianie ulega punkt:<br>F.4.<br>Usunięto punkt:<br>F.6. |
| 10. | H. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE | Zmianie ulegają punkty:<br>H.5., H.12. |
| 11. | SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI<br>pkt 1. Oznaczenia skrótów | Usunięto skrót:<br>„LSPR” |
| 12. | SŁOWNIK SKRÓTÓW I DEFINICJI<br>pkt 2. Pojęcia i definicje | Zmieniono definicje:<br>„Sprzedaż rezerwowa”, „Sprzedawca rezerwowy”,<br>Dodano definicje:<br>„Charakterystyka PP”, „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej”, „Umowa kompleksowa rezerwowa”, „Umowa sprzedaży rezerwowej”<br>Usunięto definicję:<br>„Wyprowadzenie URD z PPE” |

**2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD:**

1) W punkcie I.1.3.:

a) zmienia się podpunkty 1), 3), 4), 5), 6) i 7), które otrzymują brzmienie:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne – zwanej dalej „Ustawą" lub „ustawą Prawo energetyczne" (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,"

„3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361),"

„4) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r., poz. 725 z późn.zmianami),"

„5) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2023 r., poz. 1465 z późn. zmianami),"

„6) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy" (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131),"

„7) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności" (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),"

b) usuwa się podpunkt 12), a istniejący dotychczasowy podpunkt 13) otrzymuje numer 12).

2) W punkcie II.4.7.1.8. lit. a) otrzymuje brzmienie:

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

3) W punkcie II.4.7.1.12. drugi akapit otrzymuje brzmienie:

„W przypadku podmiotów zaliczonych do I, 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."

4) W punkcie II.4.7.1.13. pierwsze zdanie otrzymuje brzmienie:

„Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być zainstalowane w każdej z faz i dobrane zgodnie z kategorią układu pomiarowo-rozliczeniowego określoną w pkt II.4.7.2., II.4.7.3. oraz II.4.7.4."

5) W punkcie II.4.7.2.2. ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

„TAURON Dystrybucja może zainstalować analizator jakości energii elektrycznej w innych miejscach niż wskazane powyżej u podmiotów I i II grupy przyłączeniowej, dla których instalacja jest uzasadniona ze względów technicznych."

6) Punkt II.4.8.2. otrzymuje brzmienie:

„II.4.8.2. Infrastruktura telekomunikacyjna powinna umożliwiać współpracę z sąsiednimi OSD, OSP i podmiotami zakwalifikowanymi do I i II grupy przyłączeniowej, a w przypadkach określonych przez TAURON Dystrybucja również z podmiotami zakwalifikowanymi do pozostałych grup przyłączeniowych."

7) W punkcie A.1.1. zmienia się podpunkty 1), 3), 4), 5) i 6), które otrzymują brzmienie:

„1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne - zwanej dalej „Ustawą" lub „ustawą Prawo energetyczne" (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zmianami) oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi,"

„3) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE" (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361),"

„4) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy" (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131),"

„5) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności" (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),"

„6) ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, zwanej dalej „ustawą o prawach konsumenta" (Dz. U. z 2023 r., poz. 2759 z późn. zmianami),"

8) W punkcie A.2.1. wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez TAURON Dystrybucja, a w szczególności:"

9) Dodaje się punkt A.3.15. w brzmieniu:

„A.3.15. Dostarczanie energii elektrycznej URD w gospodarstwie domowym odbywa się na podstawie umowy kompleksowej.
Powyższe nie ma zastosowania do URD w gospodarstwie domowym:
a) posiadającego umowę sprzedaży, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r., chyba że ten URD wystąpi z wnioskiem do sprzedawcy, z którym została zawarta umowa sprzedaży energii elektrycznej, o zawarcie umowy kompleksowej, a umowa ta zostanie zgłoszona do TAURON Dystrybucja zgodnie z IRiESD, lub
b) posiadającego umowę dystrybucji, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024 r."

10) Punkt B.1. otrzymuje brzmienie:

„B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek $URD_O$, $URD_W$ oraz $URD_{ME}$ lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja.

Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z $URD_O$ nie będącymi $URD_O$ w gospodarstwie domowym, z zastrzeżeniem postanowień pkt A.3.15.

Wzory wniosków opracowuje TAURON Dystrybucja i publikuje na stronie internetowej TAURON Dystrybucja."

11) Punkt B.2. otrzymuje brzmienie:

„B.2. TAURON Dystrybucja w terminie:

1) do 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla $URD_O$ zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej,
2) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla $URD_O$ innych niż w ppkt 1)

wysyła:

a) parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy, albo
b) umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy.

W przypadku złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucji w innym przypadku niż w określonym w pkt A.3.15. - przez $URD_O$ w gospodarstwie domowym, w tym przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego będącego $URD_O$ w gospodarstwie domowym, TAURON Dystrybucja w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia tego wniosku wysyła informację o negatywnej weryfikacji na adres wskazany we wniosku.

Podpisana jednostronnie przez $URD_O$ umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez TAURON Dystrybucja i uzgodnionej przez TAURON Dystrybucja i $URD_O$, powinna być dostarczona TAURON Dystrybucja nie później niż do dnia otrzymania przez TAURON Dystrybucja powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., z zastrzeżeniem pkt B.7.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący $URD_O$ w gospodarstwie domowym, albo będący $URD_O$ w gospodarstwie domowym w przypadku, o którym mowa w pkt A.3.15. - zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, TAURON Dystrybucja zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji."

12) W punkcie B.7. pierwszy i drugi akapit otrzymują brzmienie:

„Dla $URD_O$ posiadającego umowę kompleksową nie będącego $URD_O$ w gospodarstwie domowym, oraz dla $URD_O$ w gospodarstwie domowym w przypadku, o którym mowa w pkt A.3.15., który chce zawrzeć umowę dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz $URD_O$ wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia

o posiadaniu oświadczenia woli tego $URD_O$ (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej TAURON Dystrybucja) obejmującego zgodę $URD_O$ na zawarcie umowy dystrybucji z TAURON Dystrybucja, na warunkach wynikających z:

a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej TAURON Dystrybucja i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
b) Taryfy TAURON Dystrybucja oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej TAURON Dystrybucja,
c) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z Taryfą TAURON Dystrybucja oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. a).

W przypadku, o którym mowa w zdaniu pierwszym, sprzedawca, który nie dysponuje oświadczeniem, o którym mowa powyżej, nie może dokonać powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.4. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy $URD_O$ a TAURON Dystrybucja następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem rozpoczęcia realizacji umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2. W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, TAURON Dystrybucja wysyła do $URD_O$ potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy $URD_O$ będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucji 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 $URD_O$ będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten $URD_O$ żąda rozpoczęcia świadczenia przez TAURON Dystrybucja usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem TAURON Dystrybucja, liczonego od dnia jej zawarcia."

13) W punktach B.8., B.9., B.10., B.11. i B.13. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji" zastępuje się wyrazami „umowy dystrybucji".

14) W punkcie B.13. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej" zastępuje się wyrazami „umowy sprzedaży".

15) Dodaje się punkt B.14. w brzmieniu:

„B.14. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy dystrybucji następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.)."

16) Punkt D.1.2. otrzymuje brzmienie:

„D.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucji z TAURON Dystrybucja albo umowę

kompleksową z nowym sprzedawcą, przy czym URD w gospodarstwie domowym powinien mieć zawartą ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową, z zastrzeżeniem postanowień pkt A.3.15.”

17) W punktach D.1.5., D.2.3. i D.2.4. wyrazy „umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”

18) W punktach D.2.4. i D.2.10. wyrazy „umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”

19) Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie:

„D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, informuje TAURON Dystrybucja o dacie:

1) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, albo
2) rozwiązania umowy sprzedaży rezerwowej albo rezerwowej umowy kompleksowej.

W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, TAURON Dystrybucja będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, albo umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez TAURON Dystrybucja od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.”

20) Punkt D.2.1. otrzymuje brzmienie:

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

1) umowy dystrybucji pomiędzy TAURON Dystrybucja, a URD nie będącym URD w gospodarstwie domowym, oraz dla URD w gospodarstwie domowym w przypadku, o którym mowa w pkt A.3.15.- w przypadku zawarcia przez tego URD umowy sprzedaży, albo
2) umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD.”

21) Punkt D.2.2. otrzymuje brzmienie:

„D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową, z zastrzeżeniem postanowień pkt A.3.15.

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

22) Punkt D.2.9. otrzymuje brzmienie:

„D.2.9. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie później niż 21 dni kalendarzowych od dnia dokonania

powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez TAURON Dystrybucja, chyba, że w powiadomieniu tym określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt D.2.4."

23) Punkt D.2.11. otrzymuje brzmienie:

„D.2.11. W przypadku otrzymania przez TAURON Dystrybucja, dla tego samego PPE, więcej niż jednego powiadomienia do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej od tego samego lub różnych sprzedawców na ten sam termin rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, TAURON Dystrybucja przyjmie do realizacji umowę sprzedaży albo umowę kompleksową dla której otrzymał powiadomienie jako pierwsze, z zachowaniem terminów, o których mowa w pkt D.2.4."

24) W punkcie D.2.12. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

„Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., może w terminie do 5 dni kalendarzowych przed planowanym terminem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, złożyć w imieniu swoim i URD oświadczenie o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. Dokonanie przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.4., jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem do złożenia oświadczenia o anulowaniu tego powiadomienia i cofnięciu wszystkich oświadczeń złożonych przez niego w imieniu URD w ramach zmiany sprzedawcy. W takim przypadku TAURON Dystrybucja nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem."

25) Punkt D.2.13. otrzymuje brzmienie:

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

1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą będącym sprzedawcą z urzędu, TAURON Dystrybucja będzie realizował tę umowę kompleksową. W takim przypadku pkt D.1.7. nie stosuje się;

2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą innym niż sprzedawca z urzędu, TAURON Dystrybucja będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował TAURON Dystrybucja o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7., TAURON Dystrybucja zawrze, zgodnie z pkt A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

3) dla URD, który posiada zawartą rezerwową umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, TAURON Dystrybucja będzie kontynuował realizację rezerwowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował TAURON Dystrybucja o dacie rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7. - TAURON Dystrybucja zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, TAURON Dystrybucja będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował TAURON Dystrybucja o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.1.7. - TAURON Dystrybucja zawrze zgodnie z pkt A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

5) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, TAURON Dystrybucja będzie kontynuował realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.1.7. - TAURON Dystrybucja zawrze zgodnie z pkt A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;

6) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, TAURON Dystrybucja będzie kontynuował umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt D.1.7. - TAURON Dystrybucja zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

26) W punkcie D.3.4. litera f) otrzymuje brzmienie:

„f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych oraz weryfikacji tych powiadomień,”

27) Punkt D.3.6. otrzymuje brzmienie:

„D.3.6. TAURON Dystrybucja oraz sprzedawcy umieszczają kod PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu:

a) świadczonych usług dystrybucji - dotyczy TAURON Dystrybucja,
b) sprzedaży energii elektrycznej albo świadczonej usługi kompleksowej - dotyczy sprzedawcy.”

28) W punkcie F.1.1. wyrazy „umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych” zastępuje się wyrazami „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych”.

29) W punkcie F.1.5. wyrazy „umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej” zastępuje się wyrazami „umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej”.

30) W punkcie F.1.6. pierwsze i czwarte zdanie otrzymują brzmienie:

„Dla umów sprzedaży albo umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do TAURON Dystrybucja za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1., przy czym dla URD w gospodarstwie domowym sprzedawca może zgłosić wyłącznie umowę kompleksową, z zastrzeżeniem postanowień pkt A.3.15.”

„W przypadku pozytywnej weryfikacji następuje zabudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podanie napięcia, a następnie TAURON Dystrybucja informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej.”

31) W punkcie F.1.7. pierwsze zdanie otrzymuje brzmienie:

„Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucji bez dokonywania zmiany sprzedawcy jest możliwe tylko dla URD nie będących URD w gospodarstwie domowym, z zastrzeżeniem postanowień pkt A.3.15. i wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt D.”

32) Dodaje się punkt F.1.8. w brzmieniu:

„F.1.8. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).”

33) W punkcie F.2.1. wyrazy „umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych” zastępuje się wyrazami „umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych”.

34) Punkt F.2.4. otrzymuje brzmienie:

„F.2.4. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomień o zawartych umowach sprzedaży albo umowach kompleksowych, o których mowa w pkt F.1.1., TAURON Dystrybucja przystępuje do konfiguracji PPE oraz do konfiguracji MDD wchodzącego w skład MB przyporządkowanego $POB_Z$.”

35) W punkcie G.2. w lit. b) wyrazy „umowie dystrybucji lub umowie kompleksowej” zastępuje się wyrazami „umowie dystrybucji albo umowie kompleksowej”.

36) Punkt H.6. otrzymuje brzmienie:

„H.6. Reklamacje powinny być przesyłane do TAURON Dystrybucja, na adres pocztowy lub dedykowane adresy poczty elektronicznej wskazane na stronie internetowej TAURON Dystrybucja, z uwzględnieniem pkt H.2. i H.5.”

37) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w POJĘCIACH I DEFINICJACH:

a) zmienia się następujące definicje:

| | |
|---|---|
| **Punkt pomiarowy - licznik bilansujący (PPB)** | Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie (SN/nN), stanowiącą element sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja. |
| **Punkt pomiarowy – punkt wymiany (PPW)** | Punkt pomiarowy na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp. |

b) dodaje się definicje w brzmieniu:

| | |
|---|---|
| **Umowa kompleksowa** | Umowa, na podstawie której odbywa się dostarczanie energii elektrycznej, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucji (o której mowa w art. 5 ust. 3 Ustawy). |
| **Umowa sprzedaży** | Umowa sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w art. 5 ust. 1 Ustawy. |

38) Z datą uruchomienia produkcyjnego CSIRE zmiany IRiESD wprowadzone lub zmienione zgodnie z pkt 2 ppkt 12) Karty aktualizacji nr 27/2023 otrzymują nowe brzmienie, dodaje się nowe punkty lub niektóre punkty zostają usunięte:

a) W punkcie I.1.8. w podpunkcie 10) w literze e) dodaje się podpunkt (iv) w brzmieniu:

„(iv) informacji o sprzedawcy rezerwowym działającym na obszarze działania TAURON Dystrybucja wraz z adresem strony internetowej tego sprzedawcy, na której opublikował on informację o cenie energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej i o warunkach jej świadczenia, a także wzór umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej,”

b) Punkt I.3.2. otrzymuje brzmienie:

„I.3.2. TAURON Dystrybucja świadcząc usługę dystrybucji:

1) dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi energii elektrycznej, o których mowa w pkt VIII., i na warunkach określonych w umowie dystrybucji albo w umowie kompleksowej,
2) instaluje układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscu przygotowanym przez odbiorcę, wytwórcę lub posiadacza magazynu energii elektrycznej,
3) powiadamia odbiorców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej 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 użytkownikowi systemu wgląd do wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczeń

za dostarczoną lub odebraną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,

7) informuje użytkownika systemu, którego urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci TAURON Dystrybucja, albo właściciela urządzeń, instalacji lub sieci, w przypadku, gdy użytkownik systemu jest przyłączony do urządzeń, instalacji lub sieci, na których nie wyznaczono operatora systemu elektroenergetycznego, o konieczności spełnienia wymagań technicznych w zakresie kompatybilności elektromagnetycznej zgodnych z najlepszą praktyką i aktualnym poziomem wiedzy technicznej, wynikającym w szczególności z Polskich Norm lub norm wydawanych przez reprezentatywne krajowe lub międzynarodowe organizacje,

8) opracowuje i aktualizuje oraz przekazuje drogą elektroniczną OIRE standardowe profile zużycia energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców, u których zainstalowano LZO, a także uwzględnia zasady ich stosowania w IRiESD,

9) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRiESD,

10) udostępnia lub przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, wytwórcy, posiadaczowi magazynu energii elektrycznej, sprzedawcy, podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie, a także innym podmiotom upoważnionym przez odbiorcę, wytwórcę energii elektrycznej lub posiadacza magazynu energii elektrycznej - za pośrednictwem CSIRE.

c) W punktach II.3.2.5., II.4.7.1.10., II.4.7.2.1. i A.10.2.1.2. skrót „LSPR" zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy"

d) Punkt V.1. otrzymuje brzmienie:

„V.1. TAURON Dystrybucja współpracuje z następującymi operatorami:
a) OSP,
b) OIRE,
c) OSD,
d) sprzedawcami,
e) POBZ,
f) DUB,
g) OHT,
h) OH,
i) OP
oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami, wytwórcami, posiadaczami magazynów energii elektrycznej oraz operatorami ogólnodostępnych stacji ładowania („OOSŁ")."

e) Punkt A.2.1. otrzymuje brzmienie:

„A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez TAURON Dystrybucja, 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 usługi IRP,
6) zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
7) procedurę zmiany sprzedawcy oraz zgłaszania i przyjmowania przez TAURON Dystrybucja 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).”

f) Punkty A.3.4. i A.3.5. otrzymują brzmienie:

„A.3.4. $_{F}$MB mogą reprezentować dostawy energii elektrycznej realizowane:

a) bezpośrednio w tej lokalizacji sieci ($_{FZ}$MB), jako w podstawowym albo rozszerzonym obszarze RB, oraz
b) we fragmentach sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB, przyłączonych lub reprezentowanych w tej lokalizacji sieci ($_{FD}$MB).

Ze względu na wartości atrybutów $_{FD}$MB występują następujące oznaczenia typów $_{FD}$MB:

- $MB_O$, $MB_W$ - reprezentujące dostawy energii elektrycznej URD, których zasoby są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nieobjętej podstawowym lub rozszerzonym obszarem RB,

- $MB_{OSD}$ - reprezentujące wymianę energii elektrycznej w sieci nieobjętej obszarem RB, na napięciu niższym niż 110 kV pomiędzy poszczególnymi obszarami sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja oraz sąsiednich OSDp,
- $_{AFD}MB$ - reprezentujące dostawy energii elektrycznej zasobów URD, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB; obowiązują odpowiednio następujące oznaczenia typów $_{AFD}MB$: $MB_{AO}$, $MB_{AW}$, $MB_{AH}$, $MB_{AZ}$, $MB_{AM}$, $MB_{AI}$.

A.3.5. URD jest bilansowany handlowo na RB przez $POB_Z$.

$POB_Z$ jest wskazywany przez:

1) sprzedawcę – w GUD lub GUD-K zawartej z TAURON Dystrybucja,
2) $URD_W$,
3) $URD_{ME}$.

Ustanowienie lub zmiana $POB_Z$ odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E.

Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej do systemu oraz pobieranej z systemu, dla danego PPE dokonuje tylko jeden $POB_Z$."

g) Usuwa się punkt A.3.7.

h) W punkcie A.3.10. pierwszy akapit otrzymuje brzmienie:

„Wytwórca w mikroinstalacji jest $URD_O$ zarówno w zakresie energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja, dla danego PPE."

i) Punkt A.3.12. otrzymuje brzmienie:

„A.3.12. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego, oraz TAURON Dystrybucja, a także Prezesa URE o:

a) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD,
b) przewidywanej dacie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę,
c) kodzie PPE,

niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni kalendarzowych od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej z tym URD.

Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b Ustawy.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) powyżej wynikających z rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD, zastosowanie ma obowiązek, o którym mowa w pkt D.1.7. Wówczas zmiana charakterystyki PPE, w tym ewentualne uruchomienie sprzedaży rezerwowej, następuje zgodnie z IRiESP - OIRE.

j) Punkt A.3.13. otrzymuje brzmienie:

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

a) utraty $POB_Z$ sprzedawcy,
b) rozwiązania umów ze sprzedawcą, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.

Powyższe informacje TAURON Dystrybucja przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) TAURON Dystrybucja może rozwiązać z dniem utraty $POB_Z$ umowy, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.

W przypadku rozwiązania przez TAURON Dystrybucja umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7., TAURON Dystrybucja powiadamia OIRE.”

k) Punkt A.4.3.3. otrzymuje brzmienie:

„A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a TAURON Dystrybucja, powinna spełniać wymagania określone w Ustawie i zawierać w szczególności następujące elementy:
1) informację, że $POB_Z$ dla URD jest podmiot określony zgodnie z GUD, dla którego TAURON Dystrybucja realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
2) sposób i zasady rozliczeń z TAURON Dystrybucja z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty $POB_Z$ - dotyczy $URD_W$ oraz $URD_{ME}$,
3) wskazanie DUB - dotyczy $URD_W$ oraz $URD_{ME}$ posiadających JWCD.”

l) Punkty A.4.3.6. i A.4.3.7. otrzymują brzmienie:

„A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania TAURON Dystrybucja, zawiera z TAURON Dystrybucja jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a TAURON Dystrybucja oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy

sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę $POB_Z$, który ma zawartą umowę dystrybucji z TAURON Dystrybucja oraz zasady zmiany $POB_Z$; przez wskazanie $POB_Z$ rozumie się przypisanie $POB_Z$ do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do TAURON Dystrybucja,
2) kody EIC TAURON Dystrybucja oraz sprzedawcy,
3) zobowiązania stron,
4) osoby upoważnione do kontaktu z TAURON Dystrybucja 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 TAURON Dystrybucja jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w Ustawie oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

1) wskazanie wybranego przez sprzedawcę $POB_Z$, który ma zawartą umowę dystrybucji z TAURON Dystrybucja oraz zasady zmiany $POB_Z$; przez wskazanie $POB_Z$ rozumie się przypisanie $POB_Z$ do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do TAURON Dystrybucja,
2) kody EIC TAURON Dystrybucja oraz sprzedawcy,
3) zobowiązania stron,
4) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez TAURON Dystrybucja,
5) warunki świadczenia przez TAURON Dystrybucja usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
6) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy TAURON Dystrybucja a sprzedawcą,
7) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,
8) osoby upoważnione do kontaktu z TAURON Dystrybucja 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.”

m) W punktach A.4.3.1., A.4.3.5., A.4.3.8., A.5.5., C.1.2., C.1.10., C.1.14., D.2.9. i H.12. skrót „POB” zastępuje się skrótem „$POB_Z$”.

n) Dodaje się punkt A.4.3.14. w brzmieniu:

„A.4.3.14. Podmiot zamierzający pełnić funkcję DUB na zasobach przyłączonych do sieci TAURON Dystrybucja, musi spełnić wymagania zawarte w pkt A.11., w tym zawrzeć umowę dystrybucji z TAURON Dystrybucja.

Umowa dystrybucji zawierana przez TAURON Dystrybucja z DUB powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

a) oświadczenie DUB o zawarciu umowy przesyłowej umożliwiającej świadczenie usług bilansujących na RB,
b) kod identyfikacyjny DUB na RB,
c) dane o posiadanych przez podmiot odpowiednich koncesjach – jeżeli jest taki wymóg prawny,
d) osoby upoważnione do kontaktu z TAURON Dystrybucja oraz DUB, a także ich dane teleadresowe,
e) zasady zmiany DUB reprezentującego zasób URD,
f) wykaz zasobów, z wykorzystaniem których DUB świadczy usługi bilansujące na RB,
g) oświadczenie DUB, że posiada umocowanie właścicieli poszczególnych zasobów do korzystania z tych zasobów i rozporządzania tymi zasobami przez DUB, zgodnie z zapisami WDB,
h) zasady informowania DUB o zmianie $POB_Z$ dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
i) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania TAURON Dystrybucja o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
j) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, DUB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących.

Jednocześnie w ramach ww. umowy, DUB świadczy usługi bilansujące zasobów przyłączonych do sieci OSDn.”

o) Punkty A.5.2. i A.5.3. otrzymują brzmienie:

„A.5.2. W ramach obowiązków współpracy z OSP w administrowaniu RB w zakresie obsługi JB i JG, TAURON Dystrybucja w szczególności:

1) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez $POB_Z$,
2) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do $POB_Z$,
3) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja do świadczenia usług bilansujących na RB,
4) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych $_{AFD}$MB wchodzących w skład JG należących do poszczególnych DUB,

5) przekazuje OSP specyfikację zasobów URD, których dostawy energii elektrycznej są reprezentowane w poszczególnych $_{AFD}$MB wraz z informacją o $POB_Z$ tych zasobów,
6) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do $POB_Z$ i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych MB poszczególnych JB należących do $POB_Z$,
7) rozpatruje reklamacje $POB_Z$ dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
8) wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii elektrycznej dotyczące zasobów URD, z wykorzystywaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB, do poszczególnych $_{AFD}$MB poszczególnych JG należących do DUB, i przekazuje do OSP ilości dostaw energii elektrycznej tych zasobów dla poszczególnych $_{AFD}$MB poszczególnych JG należących do DUB,
9) uczestniczy w rozpatrywaniu reklamacji DUB dotyczących ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych $_{AFD}$MB poszczególnych JG oraz wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
10) przekazuje do OSP dane niezbędne do konfigurowania RB oraz monitorowania poprawności jego konfiguracji,
11) obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie $POB_Z$ lub DUB przez zasoby należące do URD.

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

1) przyporządkowuje do $POB_Z$ określone MB służące do reprezentowania na RB ilości dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych określonych w umowie przesyłowej zawartej z OSP oraz umowach dystrybucji albo umowach kompleksowych,
2) przyporządkowuje sprzedawców, $URD_W$ oraz $URD_{ME}$ do poszczególnych MB, przydzielonych $POB_Z$, na podstawie informacji przekazanej TAURON Dystrybucja przez OIRE z CSIRE,
3) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie informacji przekazanej TAURON Dystrybucja przez OIRE z CSIRE,
4) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy kompleksowe, w tym umowy kompleksowe rezerwowe, na podstawie informacji przekazanej TAURON Dystrybucja przez OIRE z CSIRE,
5) uwzględnia zmianę $POB_Z$ przez sprzedawcę, $URD_W$ lub $URD_{ME}$, na podstawie informacji przekazanej TAURON Dystrybucja przez OIRE z CSIRE,
6) przekazuje OSP dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji RB,
7) rozpatruje reklamacje $POB_Z$ dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza

niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.”

p) Punkty A.5.12., A.5.13., A.5.14., A.5.15., A.5.16. i A.5.17. otrzymują brzmienie:

„A.5.12. PPI może przyjmować następujący charakter:
1) magazyn energii elektrycznej będący częścią instalacji odbiorczej lub wytwórczej,
2) punkt ładowania będący częścią instalacji odbiorczej,
3) źródło wytwarzania 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) wytwórczy,
3) odbiorczy z mikroinstalacją,
4) odbiorczy z możliwością zwrotu energii do sieci,
5) magazyn energii elektrycznej,
6) OSDn.

A.5.14. Obiekt pomiarowy umożliwia grupowanie PP o równorzędnych relacjach. Specyfiką Obiektów pomiarowych jest posiadanie wyodrębnionych atrybutów obiektu, które są niezależne od atrybutów charakterystyk PP, a składają się na Obiekt pomiarowy.
Powiązanie ze sobą PP w postaci Obiektów pomiarowych:
1) umożliwia realizowanie wybranych procesów rynku energii lub wymiany informacji rynku energii dla całego obiektu,
2) nie wpływa na możliwość realizowania procesów rynku energii lub wymiany informacji 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 TAURON Dystrybucja z własnej inicjatywy lub na wniosek właściwego podmiotu. Jeden PP może być przypisany do wielu Obiektów pomiarowych.

A.5.16. Wyróżnia się następujące typy Obiektów pomiarowych zarządzanych przez TAURON Dystrybucja:
1) wspólnota energetyczna (klastry albo spółdzielnie energetyczne),
2) wspólnota prosumencka (Prosument zbiorowy oraz Prosument wirtualny),
3) obiekt sumujący.

A.5.17. Każdy Obiekt pomiarowy posiada jednoznacznie identyfikujący dany obiekt kod nadawany przez TAURON Dystrybucja.
Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

(KOD_EIC)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie:

1) kod EIC – kod EIC TAURON Dystrybucja,
2) OP - dwa znaki określające typ przedmiotu identyfikacji, dla Obiektów pomiarowych zawsze w postaci OP,
3) S1-S8 - unikalne dopełnienie kodu nadane przez TAURON Dystrybucja.”

q) Punkt A.7. otrzymuje brzmienie:

**„A.7. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ**

A.7.1. W przypadku gdy do CSIRE nie została przekazana przez sprzedawcę informacja o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE URD przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, OIRE niezwłocznie informuje o tym sprzedawcę rezerwowego.

A.7.2. Sprzedaż rezerwowa dla URD jest uruchamiana z chwilą poinformowania przez OIRE poprzez CSIRE sprzedawcy rezerwowego o potrzebie uruchomienia sprzedaży rezerwowej oraz przypisania tego sprzedawcy do PPE w CSIRE w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.

A.7.3. TAURON Dystrybucja będzie realizował na rzecz URD sprzedaż rezerwową, o której mowa w pkt A.7.2. po otrzymaniu od OIRE poprzez CSIRE powiadomienia o nowej umowie oraz powiadomienia o potencjalnej potrzebie przekazania danych pomiarowych.

A.7.4. Sprzedaż rezerwowa, o której mowa w pkt A.7.2. nie jest uruchamiana, w sytuacji, gdy:

1) URD pobiera energię elektryczną z wykorzystaniem przedpłatowej formy rozliczeń, o której mowa w art. 11t ust. 12 Ustawy,

2) nastąpiło wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej do URD z przyczyn, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz art. 6b ust. 1 i 2,

3) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy dystrybucji, a URD nie zawarł nowej umowy dystrybucji,

4) nastąpiło wygaśnięcie lub rozwiązanie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, a ten URD nie zawarł nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej po ich wygaśnięciu, chyba że zmiana sprzedawcy rezerwowego nastąpiła w wyniku zmiany sprzedawcy zobowiązanego wyznaczonego zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 Ustawy OZE w trakcie obowiązywania umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej,

5) na dzień poprzedzający zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, URD objęty już był sprzedażą rezerwową,

6) dla danego PPE, na dzień poprzedzający weryfikację informacji, o których mowa w pkt A.7.1., nie była realizowana umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa.

A.7.5. Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadomić OIRE o zakończeniu umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, zgodnie z pkt D.1.7.

A.7.6. TAURON Dystrybucja przekazuje do CSIRE dane dotyczące ilości energii elektrycznej zużytej przez URD zgodnie z Ustawą i IRiESP-OIRE.

A.7.7. W przypadku zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej i nieotrzymania przez TAURON Dystrybucja 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, TAURON Dystrybucja zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a TAURON Dystrybucja nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, TAURON Dystrybucja zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.

A.7.9. TAURON Dystrybucja zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, z dniem wskazanym przez CSIRE w otrzymanym przez TAURON Dystrybucja powiadomieniu o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą.

A.7.10. W przypadku uruchomienia sprzedaży rezerwowej dla URD i zmiany przez OIRE okresu rozliczeniowego dla PPE URD na okres 1 - miesięczny w ramach umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych w umowie dystrybucji zmienia się również na okres 1 – miesięczny, o ile w umowie dystrybucji był dłuższy okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych.”

r) Usuwa się punkt A.8.

s) W punkcie A.9.9. wprowadzenie do wyliczenia otrzymuje brzmienie:

„Wymiana pomiędzy TAURON Dystrybucja 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 TAURON Dystrybucja, służy system informatyczny OSP składający się z:”

t) W punkcie A.10.1.9. usuwa się podpunkt 4) zmieniony Kartą aktualizacji nr 27/2023.

u) W punkcie A.11.1.2. zwrot „pkt A.4.3.12.” zastępuje się zwrotem „pkt A.4.3.14.”.

v) W punkcie B.2. zmienia się dwa ostatnie akapity, które otrzymują następujące brzmienie:

„Podpisana jednostronnie przez $URD_O$ umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez TAURON Dystrybucja i uzgodnionej przez TAURON Dystrybucja i $URD_O$, powinna być dostarczona do TAURON Dystrybucja przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący $URD_O$ w gospodarstwie domowym, albo będący $URD_O$ w gospodarstwie domowym w przypadku, o którym mowa w pkt A.3.15. - zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, TAURON Dystrybucja zawrze z tym prosumentem umowę dystrybucji lub dokona zmiany zawartej umowy dystrybucji w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia przez ww. prosumenta wniosku o zawarcie lub zmianę umowy dystrybucji."

w) Punkt B.7. otrzymuje brzmienie:

„B.7. Dla $URD_O$ posiadającego umowę kompleksową nie będącego $URD_O$ w gospodarstwie domowym, oraz dla $URD_O$ w gospodarstwie domowym w przypadku, o którym mowa w pkt A.3.15., który chce zawrzeć umowę dystrybucji, dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz $URD_O$ wraz z powiadomieniem CSIRE, o zawarciu umowy sprzedaży o którym mowa w pkt D.2.4., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego $URD_O$ (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej TAURON Dystrybucja) obejmującego zgodę $URD_O$ na zawarcie umowy dystrybucji z TAURON Dystrybucja, na warunkach wynikających z:

a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej TAURON Dystrybucja i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
b) Taryfy TAURON Dystrybucja oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej TAURON Dystrybucja,
c) dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z Taryfą TAURON Dystrybucja oraz wzorem umowy, o którym mowa w lit. a).

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 zgodnie z pkt D.2.4.

Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy $URD_O$ a TAURON Dystrybucja następuje, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, z dniem przypisania w CSIRE do PPE umowy sprzedaży zgłoszonej zgodnie z pkt D.2.

W terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej zawarcia, TAURON Dystrybucja wysyła do $URD_O$ potwierdzenie treści zawartej umowy dystrybucji. W przypadku, gdy oświadczenie, o którym mowa powyżej, dotyczy $URD_O$ będącego konsumentem lub osobą fizyczną, o której mowa w art. 7aa ustawy o prawach konsumenta tj. zawierającą umowę dystrybucji 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 $URD_O$ będącego konsumentem lub ww. osobą fizyczną, że ten $URD_O$ żąda rozpoczęcia świadczenia przez TAURON Dystrybucja usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem TAURON Dystrybucja, liczonego od dnia jej zawarcia.

Oświadczenie złożone przez $URD_O$ zgodnie ze wzorem, o którym mowa powyżej, może być także złożone za pomocą środków bezpośredniego porozumiewania się na odległość. Na każde uzasadnione żądanie TAURON Dystrybucja, sprzedawca jest zobowiązany do przekazania TAURON Dystrybucja oświadczenia $URD_O$, 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 TAURON Dystrybucja a sprzedawcą. TAURON Dystrybucja informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej TAURON Dystrybucja, 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 TAURON Dystrybucja 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 TAURON Dystrybucja, a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez TAURON Dystrybucja."

x) W punktach B.3., B.5., B.8. i B.9. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej" oraz „umowy o świadczenie usług dystrybucji" zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji".

y) Dotychczasowy punkt B.14. otrzymuje numer B.13.

z) Punkt C.1.1. otrzymuje brzmienie:

„C.1.1. TAURON Dystrybucja na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania OP w rozumieniu WDB, w zakresie FRP i $_F$MB przypisanych do MB, które składają się na $JB_{OS}$ będącą w posiadaniu TAURON

Dystrybucja jako $POB_{OSD}$.
TAURON Dystrybucja może zlecić realizację niektórych funkcji OP, w całości bądź w części innemu podmiotowi."

aa) Dodaje się punkty C.1.20., C.1.21., C.1.22., C.1.23., C.1.24., C.1.25., C.1.26. i C.1.27. w brzmieniu:

„C.1.20. TAURON Dystrybucja przekazuje do CSIRE informację, że w danym PPE istnieje możliwość wykorzystania LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, poprzez atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO", którego wartość będzie równa „true".

C.1.21. Atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" równy „true" TAURON Dystrybucja przekaże do CSIRE, jeżeli od następnego dnia po instalacji LZO na sieci lub w przypadku, gdy nastąpiła zmiana atrybutu z „true" na „false", przez okres kolejnych, następujących po sobie 7 dni kalendarzowych, wskaźnik $W_{pA+}$ osiągnął wartość równą lub wyższą 90% kompletności profilu energii czynnej na kierunku pobór (A+), liczone na godz.: 9.00 w dobie „n+1", dla doby „n",

$W_{pA+}$ - dobowy wskaźnik skuteczności odczytu danych profilowych, tj. wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych profilowych 15 min z licznika LZO dla doby „n" jest obliczany zgodnie z wzorem:

$$W_{pA+} = \frac{Id_{LZOp}}{96}$$

gdzie:

$W_{pA+}$ - wskaźnik skuteczności pozyskiwania danych pomiarowych profilowych 15 min dla energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n" z LZO,

$Id_{LZOp}$ - liczba danych profilowych kompletnie odczytanych 15-minutowych energii czynnej pobranej (A+) dla doby „n" z LZO.

C.1.22. Zmiana atrybutu charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" z „true" na „false" następuje jeżeli przez okres kolejnych następujących po sobie 30 dni kalendarzowych, w dobie „n+30" o godz. 9:00, wskaźnik $W_{pA+}$ wyznaczony analogicznie jak w pkt C.1.21. ani razu nie osiągnął wartości równej lub wyższej 90%.

C.1.23. W dniu instalacji lub wymiany LZO na inny LZO w PPE w dobie „n", LZO może posiadać domyślnie atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" równy „false" w okresie nie dłuższym niż do ostatniego dnia trzeciego miesiąca kalendarzowego następującego po miesiącu, w którym zainstalowano LZO, jeżeli brak komunikacji z LZO wynika z winy TAURON Dystrybucja.

C.1.24. W przypadku, gdy w PPE jest już wykorzystywany LZO do przedpłatowej formy rozliczeń, atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO" równy „false" nie powoduje zmiany warunków obowiązującej umowy kompleksowej."

C.1.25. TAURON Dystrybucja przekazuje do CSIRE dobowy profil zużycia dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN na RB.

C.1.26. W przypadku korekty danych pomiarowych obejmujących okres przed uruchomieniem produkcyjnym CSIRE, dobowy profil zużycia może być przekazywany dla przedziałów czasowych zgodnych z ORN, jaki występował w dacie, której te dane dotyczą.

C.1.27. Przekazywany przez TAURON Dystrybucja do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:

1) Profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez TAURON Dystrybucja PP.
   Profil rozliczeniowy może stanowić podstawę do dokonania rozliczeń za energię elektryczną lub świadczone usługi i może uwzględniać dodatkowe doliczenia oraz odliczenia wynikające ze specyfiki danego PP, które są niezbędne do tych rozliczeń.
2) Profilu pomiarowego, który jest profilem opcjonalnym zawierającym dane pomiarowe bez uwzględnienia dodatkowych doliczeń lub odliczeń wpływających na ten profil, a wynikających ze specyfikacji danego PP.”

bb) Punkt C.3.4. otrzymuje brzmienie:

„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 TAURON Dystrybucja określi w CSIRE atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true.”

cc) W punktach D.1.2. i D.1.4. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” albo wyrazy „umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowy dystrybucji”.

dd) W punkcie D.1.2. wyrazy „umową sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje się wyrazami „umową sprzedaży”.

ee) Punkt D.1.7. otrzymuje brzmienie:

„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 albo umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej albo umowy kompleksowej rezerwowej.”

ff) Dodaje się punkt D.1.9. w brzmieniu:

„D.1.9. Zakończenie na wniosek URD świadczenia usługi dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej następuje w dacie odłączenia zasilania w danym PPE, tj. stworzenia fizycznej przerwy w torze prądowym (np. demontaż układu

pomiarowo-rozliczeniowego, demontaż przyłącza bądź jego fragmentu, wyjęcie wkładki bezpiecznikowej, odłączenie stycznika w LZO, itp.).”

gg) Punkty D.2.2., D.2.3. i D.2.4. otrzymują brzmienie:

„D.2.2. URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, przy czym URD w gospodarstwie domowym może zawierać ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową, z zastrzeżeniem postanowień pkt A.3.15.

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 wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą.

D.2.4. Nowy sprzedawca 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 dystrybucji 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 dystrybucji jest zawierana zgodnie z pkt B.7. - 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 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 kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, w przypadku, gdy umowa ta została zawarta poza lokalem przedsiębiorstwa.”

hh) Rozdział E. otrzymuje brzmienie:

**„E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO**

E.1. Procedura ustanawiania i zmiany $POB_Z$ przebiega zgodnie z zapisami IRiESD, IRiESP-OIRE oraz WDB.

E.2. $POB_Z$ jest ustanawiany przez:
1) sprzedawcę, który posiada zawartą z TAURON Dystrybucja umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
2) $URD_W$ przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez $POB_Z$,
3) $URD_{ME}$ przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez $POB_Z$.

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

W przypadku $URD_O$, $POB_Z$ jest wskazywany przez sprzedawcę, który zawarł z tym $URD_O$ umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.

E.3. Za bilansowanie handlowe:
1) $URD_O$ przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja,
2) $URD_W$ przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
3) $URD_{ME}$ przyłączonego do sieci TAURON Dystrybucja, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

odpowiedzialny jest $POB_Z$, który został przypisany dla ww. URD w CSIRE.

E.4. Proces zmiany $POB_Z$ przez sprzedawcę, $URD_W$ lub $URD_{ME}$, jest realizowany przez OIRE w CSIRE zgodnie z IRiESP-OIRE.

E.5. Po otrzymaniu przez TAURON Dystrybucja komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE $POB_Z$ do PPE, TAURON Dystrybucja przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, z uwzględnieniem że:
1) każdy PPE danego $URD_O$ powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD,
2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego $MB_O$,
3) $URD_W$ mogą być bilansowani handlowo tylko w $MB_W$,
4) $URD_O$ mogą być bilansowani handlowo tylko w $MB_O$,
5) $URD_{ME}$ mogą być bilansowani handlowo tylko w $MB_W$.

E.6. W przypadku, gdy $POB_Z$ przypisany w CSIRE do:
1) sprzedawcy,

2) $URD_W$, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
3) $URD_{ME}$, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,

zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego $POB_Z$ na nowego $POB_Z$ przypisanego w CSIRE do sprzedawcy rezerwowego.

E.7. W przypadku, gdy $POB_Z$ przypisany w CSIRE do:
1) $URD_W$, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez $POB_Z$,
2) $URD_{ME}$, który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez $POB_Z$,
zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na RB, wówczas ten $URD_W$ lub $URD_{ME}$, w porozumieniu z TAURON Dystrybucja, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, a TAURON Dystrybucja ma prawo do wyłączenia tego $URD_W$ lub $URD_{ME}$, bez ponoszenia przez TAURON Dystrybucja odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie dystrybucji zawartej pomiędzy TAURON Dystrybucja a $URD_W$ lub $URD_{ME}$.

E.8. $POB_Z$, który prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawcy, $URD_W$ lub $URD_{ME}$ 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."

ii) W punkcie F.4. podpunkt 6) otrzymuje brzmienie:

„6) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie,"

jj) Usuwa się punkt F.6.

kk) W punkcie H.5. podpunkt 5) otrzymuje brzmienie:

„5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do TAURON Dystrybucja przez sprzedawcę poprzez CSIRE w terminie 2 dni roboczych od jej otrzymania. TAURON Dystrybucja dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przez wykonanie odpowiednich pomiarów. TAURON Dystrybucja 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 jakościowych energii elektrycznej z parametrami

określonymi w aktach wykonawczych do Ustawy albo ustalonymi w umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD na zasadach określonych w Taryfie TAURON Dystrybucja,"

ll) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w OZNACZENIACH SKRÓTÓW usuwa się skrót: „LSPR"

mm) W SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w OZNACZENIACH DEFINICJI:

i. zmienia się następujące definicje, które otrzymują brzmienie:

| | |
|---|---|
| **Sprzedaż rezerwowa** | Sprzedaż energii elektrycznej URD przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku nieprzekazania do CSIRE informacji o zawarciu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej dla danego PPE. |
| **Sprzedawca rezerwowy** | Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania TAURON Dystrybucja, zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową. |

ii. dodaje się następujące definicje, które otrzymują brzmienie:

| | |
|---|---|
| **Charakterystyka PP** | Informacje rynku energii dotyczące PP, których zakres określają standardy wymiany informacji CSIRE (stanowiące załącznik do IRiESP-OIRE), z wyłączeniem danych pomiarowych, informacji o zdarzeniach rejestrowanych przez LZO i poleceń odbieranych przez LZO. |
| **Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej** | Dokument opracowany przez OIRE na potrzeby funkcjonowania CSIRE, który nie jest elementem IRiESP-OIRE. |
| **Umowa kompleksowa rezerwowa** | Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym. |
| **Umowa sprzedaży rezerwowej** | Umowa sprzedaży zawarta przez URD ze sprzedawcą rezerwowym. |

iii. usuwa się definicję „Wyprowadzenie URD z PPE".

.....
*podpis*