

Warszawa, dnia 11 października 2024 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRR.WRE.4321.17.2024.LK

DECYZJA

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
PGE Dystrybucja S.A.
z siedzibą w Lublinie, ul Garbarska 21A,

z dnia 19 lipca 2024 r., znak: L. dz. /PGED0704428KW24/2024, uzupełnionego pismami: z dnia 5 września 2024 r., znak: L. dz. /PGED0872194KW24/2024 oraz z dnia 2 października 2024 r., znak: L. dz. /PGED0967838KW24/2024,, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/4/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej,

postanawiam

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, zatwierdzającą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-5(4)/2015/MKo1, z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-7(9)/2015/2016/MKo4, z dnia 7 września 2016 r., znak: DRR.WRD.4321.1.2016.MKo4, z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2017.LK, z dnia 14 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2018.ŁW, z dnia 29 listopada 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2018.ŁW, z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2018.ŁW, z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2018.ŁW, z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2018.ŁW, z dnia 12 sierpnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2020.MZS z dnia 26 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2020.MZS, z dnia 22 kwietnia 2021 r. znak:

- DRR.WRE.4321.1.2021.AOr.JPa2, z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2021.AOr, z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2022.ŁW, dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2023.AOr.JPa2, z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2022.ŁW, z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2023.ŁW z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.15.2023.LK, z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.22.2023.LK, z dnia 22 września 2023 r., znak: RR.WRE.4321.26.2023.ŁW, z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.5.2024.AO, z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2024.ŁW, z dnia 23 lipca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.12.2024.AOr oraz z dnia 7 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.22.2024.AOr.JPa2, poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr B/4/2024 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 B/4/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem pkt III 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 19 lipca 2024 r., znak: L. dz. /PGED0704428KW24/2024, uzupełnionym pismami: z dnia 5 września 2024 r., znak: L. dz. /PGED0872194KW24/2024 oraz z dnia 2 października 2024 r., znak: L. dz. /PGED0967838KW24/2024, PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie (dalej jako: „PGE 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 B/4/2024 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 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2024.LK, wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Pismami: z dnia 5 września 2024 r., znak: L. dz. /PGED0872194KW24/2024 oraz z dnia 2 października 2024 r., znak: L. dz. /PGED0967838KW24/2024 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.

PGE 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 PGE 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, który 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 uprawnionymi 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.; 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 1 i 3 oraz w pkt. I.1.4 i A.1.1, a także w pkt. I.1.8 ppkt 10 lit. f dodanie szczegółowej informacji o sprzedawcy rezerwowym oraz w pkt. A.10.2.1.2. ppkt 2 lit. b zastąpienia wyrazu „LSPR” wyrazami „systemu pomiarowego”. W związku z powyższym Prezes URE pismem z dnia 30 sierpnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.17.2024.LK wezwał stronę do dokonania zmian.

Pismami: z dnia 5 września 2024 r., znak: L. dz. /PGED0872194KW24/2024 oraz z dnia 2 października 2024 r., znak: L. dz. /PGED0967838KW24/2024 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 PGE Dystrybucja, to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 10 września 2013 r., znak: DRR-4321-29(5)/2013/MKo4, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD. Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie uwzględniając wniosek PGE 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 III

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 B/4/2024 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. PGE Dystrybucja S.A.
ul. Garbarska 21A
20-340 Lublin
2. *ad acta*



Karta Aktualizacji Nr B/4/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-29(5)/2013/MKo4 z dnia 10 września 2013 roku z późniejszymi zmianami.

wersja 2.0

I. Zakres zmian IRiESD:

1) obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr B/4/2024

Lp.	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1.	I.1.3.	Zmieniono treść ppk 1), 3), 7), 8), 11), 12) i usunięto ppkt 13)
2.	A.1.1.	Zmieniono treść ppk 1), 6), 10), 11), 12)
3.	A.2.1.	zmieniono treść wprowadzenia do wyliczenia
4.	A.3.16.	Dodano nowy pkt
5.	B.1.	Zmieniono treść pkt
6.	B.2.	Zmieniono treść akapitu pierwszego, drugiego i trzeciego
7.	B.4.	Zmieniono treść pkt
8.	B.9.	wyrazy „umów sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje wyrazami „umów sprzedaży”
9.	B.10	Dodano drugi akapit
10.	B.7., B.8., B.14., B.15., B.16. i B.18.	wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji” zastępuje wyrazami „umowy dystrybucji”
11.	B.19.	Dodano nowy pkt
12.	D.2.1., D.3.2.	wyrazy „umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”
13.	D.1.1., D.1.5., tytuł rozdziału D.2., D.2.1., D.2.5., D.2.6., D.3.2.	Wyrazy „umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”
14.	D.1.11.	Dodano nowy pkt
15.	D.2.3.	Zmieniono treść pkt
16.	D.2.7., D.2.8. i D.2.9.	Zmieniono treść pkt
17.	D.2.10.	Zmieniono treść akapitu pierwszego
18.	D.2.11.	Zmieniono treść pkt
19.	D.3.1.	Zmieniono treść pkt
20.	D.3.3.	Zmieniono treść pkt
21.	D.3.4.	Zmieniono treść pkt
22.	D.3.5.	Zmieniono treść pkt
23.	F.4.	Zmieniono treść lit. f)
24.	F.6.	Zmieniono treść pkt
25.	SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje”	zmieniono definicje: „Punkt pomiarowy - licznik bilansujący (PPB)”, „Punkt pomiarowy - Punkt wymiany (PPW)”

		<u>dodano nowe definicje:</u> „Umowa kompleksowa”, „Umowa sprzedaży”
--	--	--

2) obowiązujących od dnia uruchomienia produkcyjnego CSIRE przez OIRE

Lp.	Pkt IRiESD	Zestawienie zmian
1)	I.1.8.	W ppkt 10 lit. e) dodano ppkt (iv)
2)	I.3.2.	Zmieniono treść pkt
3)	II.3.2.6, II.4.7.1.10., II.4.7.2. lit. d), A.10.2.1.2.	skrót „LSPR” zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy”
4)	V.1.	Zmieniono treść pkt
5)	A.2.1.	Zmieniono treść pkt
6)	A.3.4. i A.3.5.	Zmieniono treść pkt
7)	A.3.7.	Usuwa się pkt
8)	A.3.10.	Zmieniono treść pierwszego akapitu
9)	A.3.13. i A.3.14.	Zmieniono treść pkt
10)	A.4.3.3.	Zmieniono treść pkt
11)	A.4.3.6. i A.4.3.7.	Zmieniono treść pkt
12)	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 ”
13)	A.4.3.14.	Dodano nowy pkt
14)	A.5.2. i A.5.3.	Zmieniono treść pkt
15)	A.5.12. - A.5.17.	Zmieniono treść pkt
16)	A.7.	Zmieniono treść pkt
17)	A.8.	Usuwa się pkt
18)	A.9.9.	zmieniono treść wprowadzenia do wyliczenia
19)	A.10.1.9.	usuwa się podpunkt 4) zmieniony Kartą aktualizacji nr B/3/2023
20)	A.11.1.2.	zwrot „pkt A.4.3.12.” zastępuje się zwrotem „pkt A.4.3.14.”
21)	B.2.	Zmieniono treść pkt
22)	B.4.	Zmieniono treść pkt w ostatnim akapicie
23)	B.5., B.6., B.7., B.8., B.15.	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”
24)	B.9.	wyrazy „umów sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje wyrazami „umów sprzedaży”
25)	B.10.	Usuwa się pkt
26)	B.13.	zwrot „pkt B.12.” zastępuje się zwrotem „pkt B.11.”

27)	B.19.	Zmieniono numerację pkt
28)	C.1.1.	Zmieniono treść pkt
29)	C.1.20. - C.1.27.	Dodano nowe punkty
30)	C.3.4.	Zmieniono treść pkt
31)	D.1.2. i D.1.4.	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”
32)	D.1.2.	wyrazy „umową sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje się wyrazami „umową sprzedaży”
33)	D.1.7.	Zmieniono treść pkt
34)	D.1.9.	Dodano nowe pkt
35)	D.2.2., D.2.3. i D.2.4.	Zmieniono treść pkt
36)	E	Zmieniono treść pkt
37)	F.4.	Zmieniono treść lit. f)
38)	F.6.	Usunięto pkt.
39)	H.5.	<u>Zmieniono treść ppkt 5)</u>
40)	SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI w pkt II. „OZNACZENIE SKRÓTÓW”	<u>usuwa się skrót: „LSPR”</u> <u>dodaje się skrót: „TSKB”</u>
41)	SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje”	<u>zmieniono definicje: „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedaż rezerwowa”</u> <u>dodano nowe definicje: „Charakterystyka PP”, „Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej”, „Umowa kompleksowa rezerwowa”, „Umowa sprzedaży rezerwowej”</u> <u>usunięto definicje: „Wyprowadzenie URD z PPE”</u>

II. Nowe brzmienie zapisów IRiESD, które obowiązują od daty wejścia w życie Karty Aktualizacji nr B/4/2024 IRiESD:

1. Zmieniono treść pkt I.1.3. ppkt 1), 3), 7), 8), 11) i 12) i nadano im następujące 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 z późn. zmianami),
- 7) ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2024 r., poz. 725 z późn. zmianami),
- 8) ustawy z dnia 26 czerwca 1974 r. Kodeks Pracy (Dz. U. z 2023 r., poz. 1465 z późn. zmianami),

- 11) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131),
- 12) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),

2. Usuwa się ppkt 13) w pkt I.1.3.

3. Zmieniono treść pkt A.1.1. ppkt 1), 6), 10), 11) i 12) nadano im następujące 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,
- 6) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii – zwanej dalej „Ustawą OZE” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1361 z późn. zmianami),
- 10) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych, zwanej dalej „ustawą o elektromobilności” (Dz. U. z 2024 r., poz. 1289),
- 11) 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),
- 12) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy, zwanej dalej „ustawą o rynku mocy” (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131).

4. W pkt A.2.1. zmieniono treść wprowadzenia do wyliczenia i nadano mu następujące 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 PGE Dystrybucja S.A., a w szczególności:

5. Dodaje się nowy pkt A.3.16. i nadano mu następujące brzmienie:

A.3.16. 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 o zawarcie umowy kompleksowej, a umowa ta zostanie zgłoszona do PGE Dystrybucja S.A. zgodnie z IRiESD, oraz
- b) posiadającego umowę dystrybucji, która została zawarta w terminie do 23 lutego 2024r.

6. Zmieniono treść pkt B.1. i nadano mu następujące brzmienie:

B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URD_O, URD_W oraz URD_{ME} lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.. Umowa dystrybucji może być zawierana wyłącznie z URD nie będącymi URD_O w gospodarstwie domowym. Umowy dystrybucji są zawierane w Oddziałach PGE Dystrybucja S.A. odpowiednio dla miejsca przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej. Wzory wniosków opracowuje PGE Dystrybucja S.A. i publikuje na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A..

7. Zmieniono treść pkt B.2. w pierwszym, drugim i trzecim akapicie i nadano im następujące brzmienie:

Dla URD_o posiadającego umowę kompleksową i nie będącego URD_o w gospodarstwie domowym, 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.2.1., oświadczenia o posiadaniu oświadczenia woli tego URD_o (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.) obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A., na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A. i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) Taryfy PGE Dystrybucja S.A. oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,
- 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 PGE Dystrybucja S.A. 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.2.1. Pod warunkiem złożenia przez sprzedawcę oświadczenia, o którym mowa w zdaniu pierwszym, zawarcie umowy dystrybucji pomiędzy URD_o a PGE Dystrybucja S.A. 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, PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem PGE Dystrybucja S.A., liczonego od dnia jej zawarcia.

8. Zmieniono treść pkt B.4. i nadano mu następujące brzmienie:

B.4. W przypadku złożenia przez URD_o wniosku opisanego w pkt B.1. Oddział PGE Dystrybucja S.A. odpowiedni do miejsca przyłączenia URD_o do sieci dystrybucji 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 URD_o we wniosku o zawarcie umowy, albo
- b) umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URD_o we wniosku o zawarcie umowy.

W przypadku złożenia wniosku o zawarcie umowy przez URD_o w gospodarstwie domowym, w tym przez Prosumenta, Prosumenta zbiorowego lub Prosumenta wirtualnego będącego URD_o w gospodarstwie domowym, PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. i uzgodnionej przez PGE Dystrybucja S.A. i URD_o, powinna być dostarczona PGE Dystrybucja S.A. nie później niż do dnia otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.1., z zastrzeżeniem pkt B.2.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD_o w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, PGE Dystrybucja S.A. 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.

9. Zmieniono treść pkt B.10. poprzez dodanie drugiego akapitu i nadano mu następujące 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 i wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt D.

10. Dodaje się pkt B.19. i nadano mu następujące brzmienie:

- B.19. 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.).

11. W punktach B.7., B.8., B.14., B.15., B.16. i B.18. wyrazy „umowy o świadczenie usług dystrybucji” zastępuje wyrazami „umowy dystrybucji”

12. W pkt B.9. wyrazy „umów sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje wyrazami „umów sprzedaży”

13. W punktach D.2.1. i D.3.2. wyrazy „umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”

14. W punktach D.1.1., D.1.5., D.2.1., D.2.5., D.2.6., D.3.2. i tytule rozdziału D.2. wyrazy „umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa” zastępuje się użytymi w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „umowa sprzedaży albo umowa kompleksowa”

15. Dodaje się nowy pkt D.1.11. i nadano mu następujące brzmienie:

- D.1.11. 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.).

16. Zmieniono treść pkt D.2.3. i nadano mu następujące brzmienie:

- D.2.3. Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej winno być dokonane na co najmniej 21-dni kalendarzowych przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży w ramach nowej umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej.

Dla umów sprzedaży albo umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do PGE Dystrybucja S.A. za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.1., przy czym dla URD w gospodarstwie domowym sprzedawca może zgłosić wyłącznie umowę kompleksową.

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

17. Zmieniono treść pkt D.2.7., D.2.8. i D.2.9. i nadano im następujące brzmienie:

- D.2.7. Sprzedawca nie później niż na 21 oraz nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usługi kompleksowej, informuje PGE Dystrybucja S.A. o dacie:

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

- D.2.8. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę terminu, o którym mowa w pkt D.2.6. lub D.2.7., PGE Dystrybucja S.A. będzie realizowała dotychczasową umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, albo umowę sprzedaży rezerwowej albo rezerwową umowę kompleksową do 21 dnia kalendarzowego od uzyskania tej informacji przez PGE Dystrybucja S.A. od sprzedawcy, chyba, że w terminie

wcześniejszym zostanie dokonane zgłoszenie nowych warunków umowy zgodnie z pkt D.2.6. lub powiadomienie, o którym mowa w pkt D.2.1..

- D.2.9. W przypadku otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A., 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, PGE Dystrybucja S.A. przyjmie do realizacji umowę sprzedaży albo umowę kompleksową dla której otrzymał powiadomienie jako pierwsze, z zachowaniem terminów, o których mowa w pkt D.2.1. i D.2.3..

18. Zmieniono treść pkt D.2.10. w pierwszym akapicie i nadano mu następujące brzmienie:

Sprzedawca który dokonał powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.1., 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.2.1., 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 PGE Dystrybucja S.A. nie przyjmuje do realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej objętej tym powiadomieniem.

19. Zmieniono treść pkt D.2.11. i nadano mu następujące brzmienie:

- D.2.11. W przypadku anulowania przez sprzedawcę powiadomienia zgodnie z pkt. D.2.10.:
- 1) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą będącym sprzedawcą z urzędu, PGE Dystrybucja S.A. będzie realizowała tę umowę kompleksową. W takim przypadku pkt D.2.7. nie stosuje się;
 - 2) dla URD będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą innym niż sprzedawca z urzędu, PGE Dystrybucja S.A. będzie kontynuowała realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował PGE Dystrybucja S.A. o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.2.7. - PGE Dystrybucja S.A. 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, PGE Dystrybucja S.A. będzie kontynuowała realizację rezerwowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował PGE Dystrybucja S.A. o dacie rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej

zgodnie z pkt. D.2.7. - PGE Dystrybucja S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;

- 4) dla URD nie będącego odbiorcą w gospodarstwie domowym, który posiada zawartą umowę kompleksową z dotychczasowym sprzedawcą, PGE Dystrybucja S.A. będzie kontynuowała realizację dotychczasowej umowy kompleksowej, a jeżeli sprzedawca poinformował PGE Dystrybucja S.A. o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.2.7. - PGE Dystrybucja S.A. zawrze zgodnie z pkt A.7. rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
- 5) dla URD nie będącego URD w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, PGE Dystrybucja S.A. będzie kontynuowała realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.7. - PGE Dystrybucja S.A. zawrze zgodnie z pkt A.8. umowę sprzedaży rezerwowej ze sprzedawcą rezerwowym albo umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
- 6) dla URD w gospodarstwie domowym posiadającego zawartą umowę sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą, PGE Dystrybucja S.A. będzie kontynuowała realizację dotychczasowej umowy sprzedaży, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu lub wygaśnięciu umowy sprzedaży zgodnie z pkt D.2.7. - PGE Dystrybucja S.A. zawrze zgodnie z pkt A.7. umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu;
- 7) dla URD posiadającego zawartą umowę sprzedaży rezerwowej z dotychczasowym sprzedawcą, PGE Dystrybucja S.A. będzie kontynuowała umowę sprzedaży rezerwowej, a jeżeli sprzedawca poinformował o rozwiązaniu umowy sprzedaży rezerwowej zgodnie z pkt D.2.7. - PGE Dystrybucja S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej;
- 8) dla URD w nowoprzyłączonym PPE lub nowego URD w istniejącym PPE, PGE Dystrybucja S.A. nie świadczy usługi dystrybucji.

20. Zmieniono treść pkt D.3.1. i nadano mu następujące brzmienie:

- D.3.1. 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.

21. Zmieniono treść pkt D.3.3. i D.3.4. i nadano im następujące brzmienie:

- D.3.3. Warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt D.1. oraz zawarcie:
- 1) umowy dystrybucji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A., a URD nie będącym URD w gospodarstwie domowym - w przypadku zawarcia przez tego URD umowy sprzedaży, albo

2) umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD.

D.3.4. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt D.2.1. URD powinien mieć zawartą umowę dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A. albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą, przy czym URD w gospodarstwie domowym powinien mieć zawartą ze sprzedawcą wyłącznie umowę kompleksową.

22. Zmieniono treść pkt D.3.5. i nadano mu następujące brzmienie:

D.3.5. 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.2.1. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez PGE Dystrybucja S.A., chyba, że w powiadomieniu tym określony został termin późniejszy, z zastrzeżeniem terminów o których mowa w pkt D.2.1.

23. Zmieniono treść pkt F.4. lit. f) i nadano mu następujące brzmienie:

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

24. Zmieniono treść pkt F.6. i nadano mu następujące brzmienie:

F.6. PGE Dystrybucja S.A. oraz sprzedawcy umieszczają kod PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu:

- i. świadczonych usług dystrybucji - dotyczy PGE Dystrybucja S.A.,
- ii. sprzedaży energii elektrycznej albo świadczonej usługi kompleksowej - dotyczy sprzedawcy.

25. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” zmieniono definicje i nadano im następujące brzmienie:

Punkt pomiarowy - licznik bilansujący (PPB) Punkt pomiarowy obejmujący stację elektroenergetyczną transformującą średnie napięcie na niskie napięcie (SN/nN), stanowiącą element sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.

Punkt pomiarowy - Punkt wymiany (PPW) Punkt pomiarowy na granicy obszarów sieci elektroenergetycznych OSDp.

26. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” dodano nowe definicje o następującym 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.

III. Z datą uruchomienia produkcyjnego CSIRE zmiany IRiESD wprowadzone lub zmienione zgodnie z pkt III Karty aktualizacji nr B/3/2023 otrzymują nowe brzmienie, dodaje się nowe punkty lub niektóre punkty zostają usunięte:

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

I.3.2. PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A., 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.

2. W pkt I.1.8. ppkt 10 lit e) dodaje się ppkt (iv) i nadano mu następujące brzmienie:

- (iv) informacji o sprzedawcy rezerwowym działającym na obszarze działania PGE Dystrybucja S.A. 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

3. W punktach II.3.2.6, II.4.7.1.10., II.4.7.2. lit. d) i A.10.2.1.2., skrót „LSPR” zastępuje się użytym w odpowiedniej liczbie i przypadku wyrazami „system pomiarowy”

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

V.1. PGE Dystrybucja S.A. współpracuje z następującymi operatorami:

- 1) OSP,
- 2) OIRE,
- 3) OSD,
- 4) sprzedawcami,
- 5) POBz,
- 6) DUB,
- 7) OHT,
- 8) OH,
- 9) OP

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

5. 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 lub umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez PGE Dystrybucja S.A., 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 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).

6. Zmieniono treść pkt A.3.4. i A.3.5. i nadano mu następujące brzmienie::

A.3.4. F_{MB} mogą reprezentować dostawy energii elektrycznej realizowane:

- a) bezpośrednio w tej lokalizacji sieci (F_{ZMB}), 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 (F_{DMB}).

Ze względu na wartości atrybutów F_{DMB} występują następujące oznaczenia typów F_{DMB} :

- 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 PGE Dystrybucja S.A. oraz sąsiednich OSDp,
- $A_{FD}MB$ - reprezentujące dostawy energii elektrycznej zasobów URD, z wykorzystaniem których są świadczone usługi bilansujące na RB; obowiązują odpowiednio następujące oznaczenia typów $A_{FD}MB$: 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 PGE Dystrybucja S.A.,
- 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 .

7. Usuwa się pkt A.3.7.

8. Zmieniono treść pkt A.3.10. w pierwszym akapicie i nadano mu następujące brzmienie:

Wytwórca w mikroinstalacji jest URD_O zarówno w zakresie energii pobranej z sieci PGE Dystrybucja S.A. jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci PGE Dystrybucja S.A., dla danego PPE.

9. Zmieniono treść pkt A.3.13. i A.3.14. i nadano im następujące brzmienie:

A.3.13. Sprzedawca informuje URD, z którym zawarł umowę sprzedaży albo umowę kompleksową, sprzedawcę rezerwowego, oraz PGE Dystrybucja S.A., 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.

A.3.14. PGE Dystrybucja S.A. po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP o konieczności zaprzestania przez PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. przekazuje niezwłocznie do Prezesa URE.

W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a) PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. umów, o których mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7., PGE Dystrybucja S.A. powiadamia OIRE.

10. Zmieniono treść pkt A.4.3.3. i nadano mu następujące brzmienie:

A.4.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a PGE Dystrybucja S.A., 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 PGE Dystrybucja S.A. realizuje umowę sprzedaży - dotyczy URD obsługiwanego przez sprzedawcę,
- 2) sposób i zasady rozliczeń z PGE Dystrybucja S.A. z tytułu niebilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB_Z - dotyczy URD_W oraz URD_{ME},

wskazanie DUB - dotyczy URD_W oraz URD_{ME} posiadających JWCD.

11. Zmieniono treść pkt A.4.3.6. i A.4.3.7. i nadano im następujące brzmienie:

- A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania PGE Dystrybucja S.A., zawiera z PGE Dystrybucja S.A. jedną GUD na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako sprzedawcą a PGE Dystrybucja S.A. oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., 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 POBz, który ma zawartą umowę dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A. oraz zasady zmiany POBz; przez wskazanie POBz rozumie się przypisanie POBz do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do PGE Dystrybucja S.A.,
 - 2) kody EIC PGE Dystrybucja S.A. oraz sprzedawcy,
 - 3) zobowiązania stron,
 - 4) osoby upoważnione do kontaktu z PGE Dystrybucja S.A. 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,
- 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 POBz, który ma zawartą umowę dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A. oraz zasady zmiany POBz; przez wskazanie POBz rozumie się przypisanie POBz do sprzedawcy w CSIRE oraz przekazanie tej informacji przez OIRE do PGE Dystrybucja S.A.,
 - 2) kody EIC PGE Dystrybucja S.A. oraz sprzedawcy,
 - 3) zobowiązania stron,
 - 4) zasady ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez PGE Dystrybucja S.A.,
 - 5) warunki świadczenia przez PGE Dystrybucja S.A. usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
 - 6) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a sprzedawcą,
 - 7) zasady zabezpieczeń należytego wykonania umowy,
 - 8) osoby upoważnione do kontaktu z PGE Dystrybucja S.A. 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.

12. 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 „POBz”

13. Dodano pkt A.4.3.14. i nadano mu następujące brzmienie:

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

Umowa dystrybucji zawierana przez PGE Dystrybucja S.A. z DUB powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- 1) oświadczenie DUB o zawarciu umowy przesyłowej umożliwiającej świadczenie usług bilansujących na RB,
- 2) kod identyfikacyjny DUB na RB,
- 3) dane o posiadanych przez podmiot odpowiednich koncesjach – jeżeli jest taki wymóg prawny,
- 4) osoby upoważnione do kontaktu z PGE Dystrybucja S.A. oraz DUB, a także ich dane teleadresowe,
- 5) zasady zmiany DUB reprezentującego zasób URD,
- 6) wykaz zasobów, z wykorzystaniem których DUB świadczy usługi bilansujące na RB,
- 7) oświadczenie DUB, że posiada umocowanie właścicieli poszczególnych zasobów do korzystania z tych zasobów i rozporządzania tymi zasobami przez DUB, zgodnie z zapisami WDB,
- 8) zasady informowania DUB o zmianie POBz dla zasobów URD, dla których DUB świadczy usługi bilansujące,
- 9) zobowiązanie DUB do niezwłocznego informowania PGE Dystrybucja S.A. o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w zakresie świadczenia usług bilansujących,
- 10) 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.

14. Zmieniono treść pkt A.5.2. i A.5.3. i nadano mu następujące brzmienie:

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

- 1) zarządza konfiguracją w zakresie prowadzenia bilansowania handlowego przez POBz,
- 2) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania PPE do zasobów URD do poszczególnych MB poszczególnych JB należących do POBz,
- 3) uczestniczy w procesie kwalifikacji poszczególnych zasobów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. do świadczenia usług bilansujących na RB,
- 4) zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowania PPE zasobów URD do poszczególnych AFDMB 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, PGE Dystrybucja S.A. 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 umów dystrybucji albo umów kompleksowych,
- 2) przyporządkowuje sprzedawców, URD_W oraz URD_{ME} do poszczególnych MB, przydzielonych POB_Z, 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 umowy kompleksowe rezerwowe, na podstawie informacji przekazanej PGE Dystrybucja S.A. przez OIRE z CSIRE,
- 5) uwzględnia zmianę POB_Z przez sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} , 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_Z dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.

15. Zmieniono treść pkt od A.5.12. do A.5.17. i nadano im następujące 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A.:
- 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 PGE Dystrybucja S.A..
- Identyfikator Obiektu pomiarowego posiada następującą strukturę:

(KOD_EIC)(OP)(S1S2S3S4S5S6S7S8)

gdzie:

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

16. Zmieniono treść pkt A.7. i nadano mu następujące 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 PGE Dystrybucja S.A., 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. PGE Dystrybucja S.A. 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. PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. 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, PGE Dystrybucja S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.8. W przypadku, gdy umowa sprzedaży rezerwowej albo umowa kompleksowa rezerwowa przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a PGE Dystrybucja S.A. nie otrzymał z CSIRE powiadomienia o nowej umowie sprzedaży albo umowie kompleksowej, PGE Dystrybucja S.A. zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej URD.
- A.7.9. PGE Dystrybucja S.A. zaprzestaje realizacji umowy sprzedaży rezerwowej albo umowy kompleksowej rezerwowej, 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.
- 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.

17. Usuwa się pkt A.8.

18. W pkt A.9.9. zmieniono treść wprowadzenia do wyliczenia i nadano mu następujące brzmienie:

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:

19. W punkcie A.10.1.9. usuwa się podpunkt 4) zmieniony Kartą aktualizacji nr B/3/2023

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

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

- B.2. Dla URD_o posiadającego umowę kompleksową i nie będącego URD_o w gospodarstwie domowym, 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 PGE Dystrybucja S.A.) obejmującego zgodę URD_o na zawarcie umowy dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A., na warunkach wynikających z:

- a) wzoru umowy dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A. i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
- b) Taryfy PGE Dystrybucja S.A. oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,
- 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. 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, PGE Dystrybucja S.A. wysłała 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 PGE Dystrybucja S.A. usług dystrybucji energii elektrycznej przed upływem terminu 14 dni kalendarzowych na odstąpienie od umowy dystrybucji zawartej na odległość albo poza lokalem PGE Dystrybucja S.A., 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 PGE Dystrybucja S.A., sprzedawca jest zobowiązany do przekazania PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. a sprzedawcą. PGE Dystrybucja S.A. informuje sprzedawców posiadających zawarte GUD o zmianie wzoru oświadczenia wraz z odnośnikiem do miejsca jego opublikowania na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A., 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 PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A., a treścią oświadczenia przekazanego sprzedawcy, sprzedawca pozyskuje od URD oświadczenie o treści zgodnej ze wzorem przekazanym sprzedawcy przez PGE Dystrybucja S.A..

22. Zmieniono treść pkt B.4. w ostatnim akapicie i nadano mu następujące brzmienie:

Podpisana jednostronnie przez URD_o umowa dystrybucji, w treści wysłanej przez PGE Dystrybucja S.A. i uzgodnionej przez PGE Dystrybucja S.A. i URD_o, powinna być dostarczona do PGE Dystrybucja S.A. przed zgłoszeniem przez sprzedawcę umowy sprzedaży do CSIRE.

W przypadku, gdy Prosument, Prosument zbiorowy lub Prosument wirtualny nie będący URD_o w gospodarstwie domowym zawrze umowę sprzedaży ze sprzedawcą, o którym mowa w art. 40 ust. 1a Ustawy OZE, PGE Dystrybucja S.A. 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.

23. W punktach B.5., B.6., B.7., B.8., i B.15. (po zmianie numeracji B.14.) 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”

24. W pkt B.9. wyrazy „umów sprzedaży energii elektrycznej” zastępuje wyrazami „umów sprzedaży”

25. Usuwa się pkt B.10., a pkt od B.11. do B.18. zmieniają numerację na B.10. – B.17.

26. W punkcie B.13. (po zmianie numeracji B.12.) zwrot „pkt B.12.” zastępuje się zwrotem „pkt B.11.”

27. Zmieniono numerację pkt B.19. na B.18.

28. Zmieniono treść pkt C.1.1. i nadano mu następujące brzmienie:

C.1.1. PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. jako POB_{osd}.

PGE Dystrybucja S.A. może zlecić realizację niektórych funkcji OP, w całości bądź w części innemu podmiotowi.

29. Dodano pkt od C.1.20. do C.1.27. i nadano im następujące brzmienie:

C.1.20. PGE Dystrybucja S.A. 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” PGE Dystrybucja S.A. 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:

$$W_{pA+} = \frac{Id_{LZO p}}{96}$$

gdzie:

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

$Id_{LZO p}$ - 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 PGE Dystrybucja S.A..
- 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. PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. do CSIRE dobowy profil zużycia dla PP może wystąpić w postaci:
- 1) Profilu rozliczeniowego, który jest profilem obligatoryjnym dla każdego obsługiwanego przez PGE Dystrybucja S.A. 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.

30. Zmieniono treść pkt C.3.4. i nadano mu następujące 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 PGE Dystrybucja S.A. określi w CSIRE atrybut charakterystyki PP - „Komunikacja LZO” równy „true.”

31. W punktach D.1.2. i D.1.4. 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”

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

33. Zmieniono treść pkt D.1.7. i nadano mu następujące 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.

34. Dodano pkt D.1.9. i nadano mu następujące brzmienie:

- 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.).

35. Zmieniono treść pkt D.2.2., D.2.3. i D.2.4. i nadano im następujące 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.

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

kalendaryzowanych 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.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 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.

36. Zmieniono treść pkt E i nadano mu następujące 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 PGE Dystrybucja S.A. umowę, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.,
- 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez POB_Z,
- 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci PGE Dystrybucja S.A., 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 PGE Dystrybucja S.A.,
- 2) URD_W przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., który zgodnie z IRiESP-OIRE jest obsługiwany przez sprzedawcę,
- 3) URD_{ME} przyłączonego do sieci PGE Dystrybucja S.A., 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 PGE Dystrybucja S.A. komunikatu z CSIRE o przypisaniu w CSIRE POB_Z do PPE, PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A., winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., a PGE Dystrybucja S.A. ma prawo do wyłączenia tego URD_W lub URD_{ME}, bez ponoszenia przez PGE Dystrybucja S.A. 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 PGE Dystrybucja S.A. 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.

27. Zmieniono treść pkt F.4. ppkt 6) i nadano im następujące brzmienie:

- 6) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie,

37. Usuwa się pkt F.6.

28. Zmieniono treść pkt H.5. ppkt 5) i nadano im następujące brzmienie:

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

38. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „OZNACZENIE SKRÓTÓW” usuwa się skrót: „LSPR”

39. SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „OZNACZENIE SKRÓTÓW” dodaje się skrót:

TSKB

Techniczne Standardy Komunikacji Biznesowej

40. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” zmieniono definicje i nadano im następujące brzmienie:

Sprzedawca rezerwowy	Przedsiębiorstwo energetyczne wyznaczone zgodnie z art. 40 ust. 3 pkt 1 ustawy OZE na sprzedawcę zobowiązanego na obszarze działania PGE Dystrybucja S.A., zapewniające URD przyłączonym do danego systemu elektroenergetycznego sprzedaż rezerwową.
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 energii elektrycznej albo umowy kompleksowej dla danego PPE.

41. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” dodano nowe definicje o następującym brzmieniu:

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.

42. W „SŁOWNIKU SKRÓTÓW I DEFINICJI” w pkt II. „Pojęcia i definicje” usuwa się definicję „Wyprowadzenie URD z PPE”