

Warszawa, dnia 17 stycznia 2025 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRR.WRE.4321.40.2024.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
ENEA Operator Sp. z o.o.
z siedzibą w Poznaniu, ul Strzeszyńska 58,

z dnia 13 listopada 2024 r., znak: WEO24E206835, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 38/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

postanawiam

- zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 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 18 grudnia 2014 r., znak: DRR-4321- 9(2)/2014/MKo4, decyzją z dnia 26 czerwca 2015 r., znak: DRR-4321-4(4)/2015/HJ, decyzją z dnia 27 listopada 2015 r. znak: DRR-4321-13(2)/2015/HJ, decyzją z dnia 13 stycznia 2016 r., znak: DRR-4321-9(9)/2015/2016/HJ, decyzją z dnia 22 grudnia 2016 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2016.MH, decyzją z dnia 28 kwietnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.4.2017.ŁW, decyzją z dnia 21 grudnia 2017 r., znak: DRR.WRE.4321.13.2017.ŁW, decyzją z dnia 13 marca 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2018.ŁW, decyzją z dnia 3 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2018.ŁW oraz decyzją z dnia 3 stycznia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.24.2018.ŁW, decyzją z dnia 18 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.30.2018.ŁW, decyzją z dnia 23 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.1.2019.ŁW, decyzją z dnia 23 sierpnia 2019 r., znak:

DRR.WRE.4321.14.2018.ŁW, decyzją z dnia 16 grudnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4321.9.2019.ŁW, decyzją z dnia 3 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.8.2020.MZS, decyzją z dnia 27 listopada 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.16.2020.MZS, decyzją z dnia 10 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.4321.19.2020.MZS, decyzją z dnia 22 kwietnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2021.AOr.JPa2, decyzją z dnia 3 grudnia 2021 r., znak: DRR.WRE.4321.11.2021.ŁW, decyzją z dnia 3 lutego 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2021.AOr, decyzją z dnia 25 listopada 2022 r., znak: DRR.WRE.4321.10.2022.LK, decyzją z dnia 3 lutego 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW, decyzją z dnia 16 maja 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.3.2023.AOr.JPa2, decyzją z dnia 12 czerwca 2023 r., znak: DRR. WRE.4321.7.2022.ŁW, decyzją z dnia 18 lipca 2023 r., znak: DRR. WRE.4321.7.2023.ŁW, decyzją z dnia 31 sierpnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.14.2023.LK, decyzją z dnia 20 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.21.2023.LK, decyzją z dnia 22 września 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2023.ŁW, decyzją z dnia 1 grudnia 2023 r., znak: DRR.WRE.4321.28.2023.JKo1, decyzją z dnia 19 kwietnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.2.2024.AOr, decyzją z dnia 4 czerwca 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.6.2024.ŁW oraz decyzją z dnia 7 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.18.2024.AOr.JPa2, decyzją z dnia 11 października 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.14.2024.LK, decyzją częściową z dnia 17 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2024.ŁW, decyzją z dnia 19 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.30.2024.LK oraz decyzją z dnia 23 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2024.LK poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 38/2024 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 38/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki, z zastrzeżeniem pkt. 3 przedmiotowej karty aktualizacji, który wchodzi w życie od dnia uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii przez Operatora informacji rynku energii

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 13 listopada 2024 r., znak: WEO24E206835, ENEA Operator Sp. z o. o. z siedzibą w Poznaniu (dalej jako: „ENEA Operator” 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 38/2024 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.

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.

ENEA Operator przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 10 października do 12 listopada 2024 roku, a więc w okresie obejmującym jeden miesiąc. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej ENEA Operator 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 użytkownicy systemu i inne podmioty nie zgłosili uwag.

Po zakończeniu konsultacji OSD zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia zmian IRiESD wraz z informacją o braku zgłoszonych przez użytkowników systemu uwag, 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/02/2023 IRiESP-OIRE zatwierdzoną decyzją Prezesa URE z dnia 20 września 2024 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2024.LK. Zmiany wynikają również z dostosowania treści Załącznika nr 5 IRiESD „Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze Sprzedawcami” do funkcjonowania rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE, z uwzględnieniem postanowień IRiESP-OIR oraz ustawy z dnia 28 lipca 2023 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2023 r. poz. 1681, ze zm.) w zakresie art. 5ac – 5ag ustawy Prawo energetyczne obowiązujących od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE. Wprowadzono również zmiany o charakterze redakcyjnym.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr 38/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują w szczególności:

- 1) doprecyzowanie zasad związanych z zawieraniem przez OSD i sprzedawcę umów GUD i GUD-K oraz zawieraniem umów z POB_Z zgodnych z wzorcem umowy funkcjonującej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE,
- 2) doprecyzowanie zapisów związanych z wymianą informacji rynku energii, w tym ich korekty, które dotyczą okresu poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE,
- 3) zmianę treści IRiESD wynikającą z Karty aktualizacji nr CC/02/2024 IRiESP-OIRE - od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE.
- 4) dostosowania Załącznika nr 5 do IRiESD „Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze Sprzedawcami”, w szczególności w zakresie:
 - a) dodania IRiESP-OIRE jako dokumentu będącego podstawą do ustalenia i realizacji warunków GUD i GUD-K,
 - b) wprowadzenia obligatoryjności obowiązywania umów, o których mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne,
 - c) wprowadzenia OIRE jako podmiotu pośredniczącego w wymianie informacji rynku energii pomiędzy ENEA Operator a sprzedawcami,
 - d) dodania CSIRE jako systemu, który będzie umożliwiał komunikację, o której mowa w lit. c),

- e) dodania kolejnego przypadku odnoszącego się do ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD lub GUD-K, tj. niedostępności CSIRE,
- f) zmiany zasad sprzedaży rezerwowej.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera Karta aktualizacji nr 38/2024 IRiESD.

Prezes URE po analizie 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 ENEA Operator, to jest do zmiany decyzji Prezesa URE z dnia 16 grudnia 2013 r., znak: DRR-4321-60(5)/2013/KSm, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji IRiESD. Wobec tego postanowiono jak w sentencji.

Jednocześnie uwzględniając wniosek ENEA Operator 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. 3 przedmiotowej karty aktualizacji, który wchodzi w życie od dnia uruchomienia produkcyjnego Centralnego systemu informacji rynku energii przez Operatora informacji rynku energii.

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 przepisanych 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. 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 38/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Rafał Gawin

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Otrzymują:

1. ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań
2. *ad acta*

ENEA Operator sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań



KARTA AKTUALIZACJI NR 38/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie:

Niniejsza Karta aktualizacji nr 38/2024 zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3. („IRiESD”), która została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. wraz z późn. zm.

WERSJA 1.0.

Karta aktualizacji nr 38/2024

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
<i>Zakres zmian IRiESD obowiązujących od daty wskazanej w decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdzającej Kartę aktualizacji nr 38/2024 IRiESD (zmiany określone w pkt. 2 niniejszej karty aktualizacji)</i>		
1.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt A.4.3.10. oraz pkt A.4.3.11.
<i>Zakres zmian IRiESD obowiązujących od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE (zmiany określone w pkt. 3 niniejszej karty aktualizacji)</i>		
1.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Usuwa się pkt A.4.3.12. oraz pkt A.4.3.12.
2.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Zmienia się pkt. A.9.2. – A.9.4.
3.	Rozdział A IRiESD „Postanowienia wstępne”	Dodaje się pkt A.9.10.
4.	Rozdział D IRiESD „Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców”	Dodaje się pkt D.1.10.
5.	Załącznik nr 5 do IRiESD „Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze Sprzedawcami”	W Części A załącznika zmienia się Pkt I. pkt. 1. – 3., Pkt II pkt 2 ppkt 1), Pkt III pkt 1., 2., 5. i 10., Pkt. III. pkt 16., Pkt. IV., Pkt. V., Pkt VI. pkt 2., Pkt VII. pkt 1. i 2., Pkt VIII. pkt 1., Pkt IX. pkt 1. ppkt 5), Pkt XI. pkt 5. oraz Pkt XII.
6.	Załącznik nr 5 do IRiESD „Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze Sprzedawcami”	W Części A załącznika usuwa się pkt 12. w Pkt. III.
7.	Załącznik nr 5 do IRiESD „Istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze Sprzedawcami”	W Części B załącznika zmienia się Pkt I. pkt. 1. – 3., Pkt II pkt 2 ppkt 1), Pkt III pkt 1., 2., 4. i 7., Pkt. IV., Pkt. V., Pkt VI. pkt 2., Pkt VII. pkt 1., Pkt IX. pkt 5. oraz Pkt X.

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Zmienia się pkt A.4.3.10. oraz pkt A.4.3.11., które przyjmują następujące brzmienie:

A.4.3.10. Nie później niż do 60 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, Enea Operator i Sprzedawca zawrą nową GUD lub GUD-k, zgodnie z obowiązującymi w Enea Operator wzorcami GUD i GUD-k dostosowanymi do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

W przypadku, gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, Sprzedawca nie zawrze nowej GUD lub GUD-k, wówczas:

- a) dotychczas obowiązująca umowa GUD lub GUD-k zawarta przez Sprzedawcę z Enea Operator ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE,
- b) Enea Operator nie przekaże OIRE – w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE – informacji dotyczących możliwości realizacji przez Sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej na obszarze działania Enea Operator,
- c) Sprzedawca zobowiązany jest powiadomić Enea Operator o zakończeniu umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.

A.4.3.11. Nie później niż do 60 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE, Enea Operator i POB_Z zawrą nową umowę, o której mowa w pkt A.4.3.5., zgodnie z obowiązującym w Enea Operator wzorcem dostosowanym do funkcjonowania detalicznego rynku energii elektrycznej po uruchomieniu produkcyjnym CSIRE.

W przypadku gdy w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, POB_Z nie zawrze nowej umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.5., wówczas:

- a) dotychczas obowiązująca umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta przez POB_Z z Enea Operator ulega rozwiązaniu z końcem dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE,
- b) Enea Operator nie przekaże OIRE – w ramach realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 20 Ustawy OIRE – informacji dotyczących możliwości pełnienia przez POB_Z funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie na obszarze działania Enea Operator,
- c) POB_Z zobowiązany jest powiadomić Sprzedawcę, URD_W lub URD_{ME} o zakończeniu bilansowania handlowego na koniec dnia poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE, w terminie nie później niż do 50 dnia kalendarzowego przed dniem uruchomienia produkcyjnego CSIRE.

3. Nowe brzmienie zapisów IRIESD obowiązujące od daty uruchomienia produkcyjnego CSIRE

1) Usuwa się pkt A.4.3.12. oraz pkt A.4.3.13.

2) Zmieniają się pkt A.9.2., pkt A.9.3. oraz pkt A.9.4., które przyjmują następujące brzmienie:

A.9.2. Wymiana informacji rynku energii, w tym ich korekta, która dotyczy okresu poprzedzającego uruchomienie produkcyjne CSIRE:

- 1) objętych IRIESP-OIRE, może odbywać się poprzez CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE;
- 2) nie objętych IRIESP-OIRE, odbywa się z pominięciem CSIRE, na zasadach określonych przez Enea Operator.

A.9.3. Wymiana informacji rynku energii między Enea Operator i Sprzedawcami, o których mowa w pkt. A.9.2. ppkt 2), odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny

Enea Operator, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” („SWI Enea Operator”), opublikowanym na stronie internetowej Enea Operator.

- A.9.4. W przypadku wymiany informacji, które nie są objęte pkt. A.9.2. ppkt 2) oraz SWI Enea Operator, Enea Operator określa sposób ich wymiany w umowach, o których mowa w pkt. A.4.3.6. oraz w pkt. A.4.3.7.

2) Dodaje się pkt A.9.10. o następującym brzmieniu:

- A.9.10. W przypadku, gdy wymiana informacji pomiędzy Enea Operator a Sprzedawcami lub POB_z wymaga przekazania dodatkowych informacji, których wymiana nie jest możliwa za pośrednictwem CSIRE, wówczas wymiana informacji następuje zgodnie z SWI Enea Operator lub w trybie określonym w umowach, o których mowa w pkt. A.4.3.5., pkt. A.4.3.6. oraz pkt. A.4.3.7.

3) Dodaje się pkt D.1.10. o następującym brzmieniu:

D.1.10. Enea Operator może zgłosić zakończenie:

- 1) umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej – w przypadku zaniechania obowiązków Sprzedawcy wynikających z realizacji umów, o których mowa w pkt. A.4.3.6. oraz w pkt. A.4.3.7., pod warunkiem otrzymania od OIRE poprzez CSIRE informacji o niedopełnieniu tych obowiązków przez Sprzedawcę,
- 2) bilansowania handlowego dla pojedynczego PP lub bilansowania handlowego dla wszystkich PP danego Sprzedawcy – w przypadku zaniechania obowiązku POB_z wynikającego z realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.4.3.5., pod warunkiem otrzymania od OIRE poprzez CSIRE informacji o niedopełnieniu tych obowiązków przez POB_z.

4) Zmienia się Pkt I. pkt 1. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który przyjmuje następujące brzmienie:

1. Enea Operator i Sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD-k stanowią w szczególności:

- 1) IRIESD;
- 2) WDB;
- 3) IRIESP-OIRE;
- 4) Taryfa Enea Operator.

5) W Pkt. I. pkt 2. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD zmienia się drugie zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:

Dokonane po wejściu w życie GUD-k zmiany IRIESD, IRIESP-OIRE lub WDB zatwierdzone przez Prezesa URE, obowiązują Enea Operator i Sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD-k.

6) W Pkt. I. pkt. 3. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD na końcu ppkt. 4) kropkę zastępuje się średnikiem oraz dodaje się ppkt. 5) i 6) o następującym brzmieniu:

- 5) o której mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne, zawartej pomiędzy Enea Operator a OIRE;
- 6) o której mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne, zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OIRE.

- 7) Zmienia się Pkt II. pkt 2. ppkt. 1) Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
- 1) zasady i terminy zgłaszania przez Sprzedawcę do OIRE umów kompleksowych;
- 8) Zmienia się Pkt III. pkt 1. i 2. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, które otrzymują następujące brzmienie:
1. przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach kompleksowych;
 2. realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej URD w związku ze zgłoszonymi przez Sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez Enea Operator do realizacji umowami kompleksowymi;
- 9) Zmienia się Pkt III. pkt 5. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
5. pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych, a także informacji rozliczeniowych GUD-k lub informacji o rozliczeniu dodatkowym zgodnie z IRIESD oraz Taryfą Enea Operator, a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE oraz TSKB;
- 10) Zmienia się Pkt. III. pkt 10. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
10. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-k, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRIESD i IRIESP-OIRE;
- 11) Usuwa się pkt 12. w Pkt. III. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD oraz zmienia numerację istniejących pkt. 13. – 16. na pkt. 12. – 15.
- 12) Zmienia się Pkt. III. pkt 16. (po zmianie numeracji pkt 15.) Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
15. informowania OIRE o przyłączeniu do sieci Enea Operator mikroinstalacji URD, w tym informacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i rodzaju źródła energii.
- 13) Zmienia się Pkt. IV. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
- IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:
1. zgłaszania do OIRE informacji o zawartych umowach kompleksowych, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów kompleksowych, na zasadach określonych w IRIESD, IRIESP-OIRE oraz TSKB; dokonanie zgłoszenia jest równoznaczne z realizacją obowiązku, o którym mowa w pkt. 2.;
 2. uwzględnienia w umowach kompleksowych danych zawartych w charakterystyce PP oraz postanowień dotyczących zasad i warunków świadczenia usług dystrybucji;
 3. udzielania, na wniosek Enea Operator, informacji o postanowieniach umów kompleksowych, o których mowa w GUD-k, w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji;
 4. terminowego regulowania należności wynikających z GUD-k;
 5. ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania zabezpieczenia należytego wykonania GUD-k;
 6. przekazywania poprzez CSIRE do Enea Operator, na zasadach i w terminach określonych w IRIESD, IRIESP-OIRE oraz TSKB, wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez URD do Sprzedawcy;

7. niezwłocznego, nie później niż w terminach określonych w IRiESD i ustawie Prawo energetyczne, rozpatrywania reklamacji URD i udzielania na nie odpowiedzi URD;
8. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-k;
9. informowania URD o miejscach uzyskania informacji dotyczących postępowań reklamacyjnych, o których mowa w IRiESD;
10. niezwłocznego przekazywania Enea Operator informacji wynikających z IRiESD mających wpływ na realizację GUD-k i świadczonych przez Enea Operator usług dystrybucji na podstawie umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD;
11. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-k, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRiESD i IRiESP-OIRE;
12. niezwłocznego, nie później niż w terminie 5 dni roboczych od ich otrzymania przez Sprzedawcę od URD nie objętego ochroną przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła), przekazywania Enea Operator informacji o danych teleadresowych URD na potrzeby realizacji ww. rozporządzenia: adresie poczty elektronicznej URD oraz numerze telefonu komórkowego URD – poprzez system, o którym mowa w GUD-k albo w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w załączniku do GUD-k;
13. niezwłocznego dokonania odpowiednich zmian w umowie kompleksowej lub dokonania zgłoszenia nowej umowy kompleksowej, w przypadkach stwierdzenia przez Enea Operator, że URD pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w umowie kompleksowej lub URD korzysta z grupy taryfowej niezgodnie z kwalifikacją określoną w Taryfie Enea Operator;
14. zamieszczania w treści umowy kompleksowej z URD, w szczególności:
 - 1) zobowiązania URD do przestrzegania zapisów IRiESD oraz Taryfy Enea Operator;
 - 2) informacji dla URD o gromadzeniu i przetwarzaniu ich danych osobowych przez Enea Operator w zakresie określonym w umowie kompleksowej, w tym w związku z wykonywaniem przez Enea Operator odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów;
 - 3) zobowiązania URD do umożliwienia upoważnionym przedstawicielom Enea Operator wykonania kontroli oraz umożliwienia uprawnionym przedstawicielom Enea Operator dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie URD, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej Enea Operator, odczytu wskazań lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 4) informacji, że rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej następuje z dniem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podania napięcia – dotyczy URD nowo przyłączonych;
 - 5) poinformowania URD, że Enea Operator ma prawo do wstrzymania lub ograniczenia dostarczania energii elektrycznej przez Enea Operator, w przypadkach określonych w ustawie Prawo energetyczne i w IRiESD;
 - 6) postanowień dotyczących sprzedaży rezerwowej określonych w ustawie Prawo energetyczne i IRiESD.

- 14) Zmienia się Pkt. V. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
- V. Odniesienie do IRIESD, IRIESP-OIRE, TSKB oraz Taryfy ENEA Operator w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-k lub informacji o rozliczeniu dodatkowym:
 1. Udostępnianie Sprzedawcy danych pomiarowych, informacji rozliczeniowych GUD-k lub informacji o rozliczeniu dodatkowym odbywa się na zasadach i w terminach określonych w IRIESP-OIRE i TSKB.
 2. Dane, o których mowa w pkt. 1, udostępnione są Sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.
- 15) Zmienia się Pkt VI. pkt 2. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy Sprzedawcą i ENEA Operator odbywa się poprzez CSIRE.
- 16) W Pkt. VII. pkt. 1. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD na końcu ppkt. 7) kropkę zastępuje się średnikiem oraz dodaje się ppkt 8) o następującym brzmieniu:
- 8) niedostępności CSIRE, w tym skutkującej brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.
- 17) Zmienia się Pkt VII. pkt 2. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w pkt. 1., możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD-k. W szczególności zaistnienie przesłanki określonej w pkt. 1. ppkt. 7) może polegać na wstrzymaniu przyjmowania przez CSIRE nowych zgłoszeń dotyczących zawarcia przez Sprzedawcę umów kompleksowych.
- 18) Zmienia się Pkt VIII. pkt 1. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
1. Rozliczenia za świadczone przez ENEA Operator usługi dystrybucji na rzecz URD, którym Sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie ENEA Operator, z uwzględnieniem udzielonych przez ENEA Operator bonifikat. W relacjach pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem lub prosumentem zbiorowym lub członkiem spółdzielni energetycznej lub członkiem klastra energii odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.
- 19) W Pkt. IX. pkt. 1. ppkt. 5) Części A Załącznika nr 5 do IRIESD na końcu lit. b) dodaje się przecinek oraz dodaje się lit. c) o następującym brzmieniu:
- c) Sprzedawca jest sprzedawcą zobowiązanym na obszarze ENEA Operator
- 20) Zmienia się Pkt XI. pkt 5. Części A Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
5. Jeśli Sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRIESD, IRIESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD-k, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-k powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania w Biuletynie URE zmian IRIESD, IRIESP-OIRE lub WDB. Jeżeli

oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-k zostanie złożone Enea Operator najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD-k następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD lub IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-k zostanie złożone Enea Operator w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD-k następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB do dnia wypowiedzenia GUD-k obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub IRiESP-OIRE lub nowych WDB.

- 21) Zmienia się Pkt XII. Części A Załącznika nr 5 do IRiESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
XII. Zasady sprzedaży rezerwowej:
Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy kompleksowej rezerwowej zawarte są w IRiESD i IRiESP-OIRE.
- 22) Zmienia się Pkt I. pkt 1. Części B Załącznika nr 5 do IRiESD, który przyjmuje następujące brzmienie:
1. Enea Operator i Sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD stanowią w szczególności:
 - 1) IRiESD;
 - 2) WDB;
 - 3) IRiESP-OIRE;
 - 4) Taryfa Enea Operator.
- 23) W Pkt. I. pkt 2. Części B Załącznika nr 5 do IRiESD zmienia się drugie zdanie, które przyjmuje następujące brzmienie:
Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD, IRiESP-OIRE lub WDB zatwierdzone przez Prezesa URE, obowiązują Enea Operator i Sprzedawcę bez konieczności sporządzania aneksu do GUD.
- 24) W Pkt. I. pkt. 3. Części B Załącznika nr 5 do IRiESD na końcu ppkt. 4) kropkę zastępuje się średnikiem oraz dodaje się ppkt. 5) i 6) o następującym brzmieniu:
- 5) o której mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne, zawartej pomiędzy Enea Operator a OIRE;
 - 6) o której mowa w art. 11zg ustawy Prawo energetyczne, zawartej pomiędzy Sprzedawcą a OIRE.
- 25) Zmienia się Pkt II. pkt 2. ppkt. 1) Części B Załącznika nr 5 do IRiESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
- 1) zasady i terminy zgłaszania przez Sprzedawcę do OIRE umów sprzedaży;
- 26) Zmienia się Pkt III. pkt 1. i 2. Części B Załącznika nr 5 do IRiESD, które otrzymują następujące brzmienie:
1. przyjmowania od OIRE powiadomień o zawartych umowach sprzedaży;
 2. realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej URD w związku ze zgłoszonymi przez Sprzedawcę do OIRE i przyjętymi przez Enea Operator do realizacji umowami sprzedaży;

- 27) Zmienia się Pkt III. pkt 4. Części B Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
4. pozyskiwania lub wyznaczania danych pomiarowych zgodnie z IRIESD, a także ich udostępniania OIRE poprzez CSIRE zgodnie z IRIESP-OIRE oraz TSKB;
- 28) Zmienia się Pkt. III. pkt 7. Części B Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
7. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRIESD i IRIESP-OIRE;
- 29) Zmienia się Pkt. IV. Części B Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
- IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:
1. zgłaszania do OIRE informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w IRIESD, IRIESP-OIRE oraz TSKB;
 2. zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD;
 3. niezwłocznego przekazywania ENEA Operator informacji wynikających z IRIESD mających wpływ na realizację GUD;
 4. wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa, IRIESD i IRIESP-OIRE.
- 30) Zmienia się Pkt. V. Części B Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
- V. Odniesienie do IRIESD, IRIESP-OIRE oraz TSKB w zakresie zasad udostępniania danych pomiarowych:
1. Udostępnianie Sprzedawcy danych pomiarowych odbywa się na zasadach i w terminach określonych w IRIESP-OIRE i TSKB.
 2. Dane pomiarowe, o których mowa w pkt. 1., udostępnione są Sprzedawcy przez OIRE poprzez CSIRE.
- 31) Zmienia się Pkt VI. pkt 2. Części B Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy Sprzedawcą a ENEA Operator odbywa się poprzez CSIRE.
- 32) W Pkt. VII. pkt. 1. Części B Załącznika nr 5 do IRIESD na końcu ppkt. 6) kropkę zastępuje się średnikiem oraz dodaje się ppkt 7) o następującym brzmieniu:
- 7) niedostępności CSIRE, w tym skutkującej brakiem możliwości przekazywania lub odbierania komunikatu zgodnie z TSKB.
- 33) Zmienia się Pkt IX. pkt 5. Części B Załącznika nr 5 do IRIESD, który otrzymuje następujące brzmienie:
5. Jeśli Sprzedawca nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi w IRIESD, IRIESP-OIRE lub WDB, wówczas ma prawo wypowiedzenia GUD, przy czym oświadczenie o wypowiedzeniu GUD powinno zostać złożone w terminie 10 dni kalendarzowych od dnia opublikowania w Biuletynie URE zmian IRIESD, IRIESP-OIRE lub WDB. Jeżeli oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone ENEA Operator najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem wejścia w życie zmienionej IRIESD, IRIESP-OIRE lub WDB, to w takim przypadku wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem na dzień poprzedzający

wejście w życie zmienionej IRiESD lub IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB. Jeżeli natomiast oświadczenie o wypowiedzeniu GUD zostanie złożone Enea Operator w terminie późniejszym, ale z zachowaniem powyższego 10-dniowego terminu, to wypowiedzenie GUD następuje ze skutkiem w drugim dniu roboczym po dniu złożenia oświadczenia o wypowiedzeniu. W takim przypadku od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESD lub IRiESP-OIRE lub zmienionych WDB do dnia wypowiedzenia GUD obowiązują postanowienia nowej IRiESD lub IRiESP-OIRE lub nowych WDB.

34) Zmienia się Pkt X. Części B Załącznika nr 5 do IRiESD, który otrzymuje następujące brzmienie:

X. Zasady sprzedaży rezerwowej:

Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej zawarte są w IRiESD i IRiESP-OIRE.