

Warszawa, dnia 23 grudnia 2024 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

DRR.WRE.4321.29.2024.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 22 października 2024 r., znak: WEO24E192004, uzupełnionego pismami: z dnia 11 grudnia 2024 r., znak: WEO24E224727 oraz z dnia 13 grudnia 2024 r., znak: WEO24E226143, o zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 36/2024 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, 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 z dnia 17 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.23.2024.ŁW oraz decyzją z dnia 19 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.30.2024.LK poprzez zatwierdzenie zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej określonych w Karcie aktualizacji nr 36/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;

- ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr 36/2024 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 22 października 2024 r., znak: WEO24E192004, uzupełnionego pismami: z dnia 11 grudnia 2024 r., znak: WEO24E224727 oraz z dnia 13 grudnia 2024 r., znak: WEO24E226143, ENEA Operator Sp. z o. o. z siedzibą w Poznaniu (dalej jako: „ENEA Operator” „OSD” lub „strona”), 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 36/2024 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.

Raport z konsultacji przedstawia listę podjętych w procesie konsultacji działań wraz z ich opisem oraz informację o zgłoszonych uwagach w procesie konsultacji.

Prezes URE pismem z dnia 4 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2024.LK, wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonej Karcie aktualizacji IRiESD.

Prezes URE pismem z dnia 11 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2024.LK, udzielił zgody na przedłużenie terminu odpowiedzi na wezwanie zgodnie z wnioskiem strony zawartym w piśmie z dnia 11 grudnia 2024 r., znak: WEO24E224727.

Pismem z dnia 13 grudnia 2024 r., znak: WEO24E226143 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.

ENEA Operator przeprowadziła proces konsultacji Karty aktualizacji IRiESD za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 11 września do 14 października 2024 roku, a więc w okresie przekraczającym 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 wzięły udział Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., które zgłosiły 6 uwag ogólnych oraz 5 uwag szczegółowych, z których część nie została uwzględniona, część została uwzględniona lub uwzględniona jedynie częściowo.

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.

Przedstawione w projekcie Karty aktualizacji IRiESD zmiany zapisów Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej („IRiESD”) obejmują wprowadzenie do IRiESD postanowień odnoszących się do:

- 1) interwencyjnej dostawy mocy czynnej (IDC);
- 2) interwencyjnej regulacji mocy biernej na polecenie ENEA Operator (IRB);
- 3) optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej ENEA Operator z wykorzystaniem magazynowania energii.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera Karta aktualizacji IRiESD.

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji IRiESD wynikają z zasadności wprowadzenia dla ENEA Operator nowych narzędzi, których wykorzystanie ma na celu zapewnienie prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienie niezawodności pracy tego systemu lub utrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej. Podmiotami, które będą mogły realizować poszczególne usługi wskazane powyżej, będą podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, określone w stosownych zapisach IRiESD (wprowadzonych Kartą aktualizacji IRiESD).

Pismem z dnia 4 grudnia 2024 r., znak: DRR.WRE.4321.29.2024.LK, Prezes URE wezwał stronę do dokonania zmian w przedłożonym Prezesowi URE do zatwierdzenia projekcie zmiany IRiESD w formie Karty aktualizacji IRiESD oraz do udzielenia stosownych wyjaśnień, m. in. do:

- ograniczenia horyzontu czasowego dla wprowadzenia dla ENEA Operator nowych narzędzi do dnia 31 grudnia 2027 r., co jest to uzasadnione tym, że jedynie w takim horyzoncie czasowym, mając na uwadze przewidywane zmiany obowiązujących zasad funkcjonowania rynku energii elektrycznej, można oczekiwać, że korzystanie przez OSD z tych usług nie powinno mieć wpływu na jakość bilansowania w krajowym systemie elektroenergetycznym zasobów realizujących daną usługę na rzecz OSD;

- doprecyzowania zapisów związanych z zasadami realizacji IDC, zasadami realizacji IRB oraz zasadami realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej.

Pismem: z dnia 13 grudnia 2024 r., znak: WEO24E226143 strona przekazała poprawioną Kartę aktualizacji IRiESD oraz stosowne wyjaśnienia.

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 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 na 14 (czternasty) dzień od opublikowania w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.

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 2024 r. poz. 1568, 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 36/2024 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 36/2024
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci
Dystrybucyjnej

Data wejścia w życie:

Niniejsza Karta aktualizacji nr 36/2024 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 1.2.

Karta aktualizacji nr 36/2024

Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Zakres zmian IRiESD

L.p.	Rozdział IRiESD	Zapisy podlegające zmianie
1.	Rozdział IV IRiESD „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”	Dodaje się pkt IV.6., pkt IV.7. i pkt. IV.8.

2. Nowe brzmienie zapisów IRiESD

1) Dodaje się pkt IV.6. o następującym brzmieniu:

IV.6. INTERWENCYJNA DOSTAWA MOCY CZYNNEJ (obowiązuje do 31 grudnia 2027 r.)

IV.6.1. Postanowienia ogólne

IV.6.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, Enea Operator może korzystać z interwencyjnych dostaw mocy czynnej (IDC). Enea Operator wykorzystuje IDC w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.6.1.2. IDC polega na zwiększeniu przez URD poboru mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej Enea Operator, w tym również ponad wartość mocy umownej określonej w umowie dystrybucyjnej lub w umowie kompleksowej, do poziomu nieprzekraczającego mocy bezpiecznej określonej przez Enea Operator. IDC może być realizowana przez URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Enea Operator w PPE, dla których zamówiona moc umowna jest wyższa niż 40 kW.

IV.6.1.3. Zasady realizacji IDC i współpracy w zakresie realizacji IDC pomiędzy Enea Operator a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna Enea Operator;
- 2) Enea Operator określa dopuszczalne: moc pobieraną maksymalną oraz czas pobierania tej mocy;
- 3) Enea Operator informuje URD z wyprzedzeniem (co najmniej 3-dniowym) o możliwości korzystania z IDC;
- 4) IDC może realizować jedynie URD, który posiada elektroniczny kanał komunikacji z Enea Operator.

IV.6.1.4. URD nie przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IDC.

IV.6.1.5. W przypadku, gdy realizacja IDC będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IDC opłaty za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się.

IV.6.1.6. URD może realizować IDC pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.6.2.

IV.6.2. Wymagania techniczne

IV.6.2.1. URD, który realizuje IDC, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRIESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR Enea Operator.

2) Dodaje się pkt IV.7. o następującym brzmieniu:

IV.7. INTERWENCYJNA REGULACJA MOCY BIERNEJ NA POLECENIE ENEA OPERATOR (obowiązuje do 31 grudnia 2027 r.)

IV.7.1. Postanowienia ogólne

IV.7.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego i utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, Enea Operator może korzystać z interwencyjnej regulacji mocy biernej (IRB). Enea Operator wykorzystuje IRB w szczególności w przypadku, gdy są one niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.7.1.2. IRB polega na:

- 1) zmianie przez URD poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej Enea Operator lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci ponad wartość współczynnika mocy określonego w umowie dystrybucyjnej lub w umowie kompleksowej;
- 2) poboru mocy biernej z sieci dystrybucyjnej Enea Operator lub wprowadzania mocy biernej do tej sieci przez URD przy braku generacji mocy czynnej (praca kompensatorowa).

IRB może być realizowana przez URD_W lub URD_{ME} przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Enea Operator o napięciu znamionowym 110 kV, z wyłączeniem URD_W lub URD_{ME} przyłączonych do pól 110 kV w węzłach NN/110 kV, lub do sieci SN.

IV.7.1.3. Zasady realizacji IRB i współpracy w zakresie realizacji IRB pomiędzy Enea Operator a URD:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna Enea Operator (w lokalizacjach sieciowych określonych przez Enea Operator);
- 2) Enea Operator określa moc minimalną/maksymalną regulacji;
- 3) IRB może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie Enea Operator oraz elektroniczny kanał komunikacji z Enea Operator;
- 4) zasoby URD wykorzystywane do IRB nie mogą wprowadzać zakłóceń do sieci dystrybucyjnej Enea Operator.

IV.7.1.4. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji IRB.

IV.7.1.5. Realizacja IRB odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich Enea Operator.

- IV.7.1.6. W przypadku, gdy realizacja IRB będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy $\text{tg}\phi$, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji IRB odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.
- IV.7.1.7. URD może realizować IRB pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.7.2.
- IV.7.1.8. W celu weryfikacji możliwości realizacji IRB przez URD lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.7.2., Enea Operator może zarządzić testowy okres realizacji IRB, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji IRB. Z tytułu realizacji IRB w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

IV.7.2. Wymagania techniczne

- IV.7.2.1. URD, który realizuje IRB, powinien spełniać następujące wymagania:
- 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
 - 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRIESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
 - 3) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR Enea Operator,
 - 4) zasób wyposażony jest w system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie Enea Operator.
- IV.7.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt. IV.7.2.1. Wzór oświadczenia określa Enea Operator.
- IV.7.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania Enea Operator w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

IV.7.3. Katalog IRB

- IV.7.3.1. Enea Operator wykorzystuje IRB w szczególności do:
- 1) regulacji napięcia,
 - 2) regulacji mocy biernej,
- w celu utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- IV.7.3.2. Enea Operator korzysta z IRB w odniesieniu do kontrolowanego przekroczenia współczynnika mocy na polecenie Enea Operator.

3) Dodaje się pkt IV.8. o następującym brzmieniu:

IV.8. OPTIMALIZACJA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ Z WYKORZYSTANIEM MAGAZYNOWANIA ENERGII (obowiązuje do 31 grudnia 2027 r.)

IV.8.1. Postanowienia ogólne

IV.8.1.1. W celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego oraz optymalizacji rozwoju i modernizacji sieci dystrybucyjnej Enea Operator, Enea Operator może prowadzić optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej z wykorzystaniem zasobów URD zdolnych do magazynowania energii, w przypadku, gdy jest to niezbędne do osiągnięcia ww. celów.

IV.8.1.2. Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej polega na:

- 1) poborze przez URD mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej Enea Operator na polecenie Enea Operator;
- 2) wprowadzeniu mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej Enea Operator przez URD_{ME} na polecenie Enea Operator.

Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD posiadających zasoby zdolne do magazynowania energii, w tym przez URD_{ME} posiadających magazyny energii elektrycznej. Optymalizacja pracy sieci dystrybucyjnej może być realizowana przez URD, w tym URD_{ME}, przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Enea Operator o napięciu znamionowym 110 kV lub do sieci SN.

IV.8.1.3. Enea Operator nabywa optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej na podstawie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych.

IV.8.1.4. Zasady korzystania i współpracy w zakresie realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej:

- 1) obszar realizacji: cała sieć dystrybucyjna Enea Operator (w lokalizacjach sieciowych określonych przez Enea Operator);
- 2) Enea Operator określa moc minimalną/maksymalną;
- 3) Enea Operator wskazuje moc maksymalną w określonym okresie czasu lub określony wolumen energii;
- 4) optymalizację pracy sieci może realizować jedynie URD, który posiada system zdalnego sterowania przez służby dyspozytorskie Enea Operator oraz elektroniczny kanał komunikacji z Enea Operator.

IV.8.1.5. URD przysługuje wynagrodzenie z tytułu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej.

IV.8.1.6. Realizacja optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej odbywa się na podstawie stosownego polecenia ruchowego wydanego z poziomu służb dyspozytorskich Enea Operator.

IV.8.1.7. W przypadku, gdy realizacja optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej będzie skutkować przekroczeniem przez URD mocy umownej lub współczynnika mocy $\text{tg}\phi$, wówczas w odniesieniu do okresu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej odpowiednio opłaty za przekroczenia mocy umownej lub opłaty za ponadumowny pobór energii biernej nie pobiera się.

IV.8.1.8. URD może realizować optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej pod warunkiem spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.8.2.

IV.8.1.9. W celu weryfikacji możliwości realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej lub spełniania warunków technicznych, o których mowa w pkt. IV.8.2., Enea Operator może zarządzić testowy okres, a URD jest zobowiązany przystąpić do realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej. Testowy okres realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej Enea Operator ogłasza nie częściej niż raz na kwartał danego roku kalendarzowego i dotyczy on nie więcej niż jednej doby. Z tytułu realizacji optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej w ww. okresie URD nie przysługuje wynagrodzenie.

IV.8.2. Wymagania techniczne

IV.8.2.1. URD, który realizuje optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej, powinien spełniać następujące wymagania:

- 1) PPE wchodzące w skład danego zasobu URD stanowią kompletny układ zasilania danego zasobu obejmujący wszystkie miejsca dostarczania tego zasobu,
- 2) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE spełniają wymagania techniczne określone w IRIESD jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- 3) układy pomiarowo-rozliczeniowe w PPE posiadają funkcję automatycznej rejestracji danych pomiarowych i umożliwiają ich pozyskanie w trybie dobowym poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do LSPR Enea Operator.

IV.8.2.2. URD składa oświadczenie o spełnianiu wymagań, o których mowa w pkt. IV.8.2.1. Wzór oświadczenia określa Enea Operator.

IV.8.2.3. URD jest zobowiązany do bieżącego informowania Enea Operator w przypadku zmian odnośnie do złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany.

IV.8.3. Katalog produktów dotyczących optymalizacji pracy sieci dystrybucyjnej

IV.8.3.1. Enea Operator wykorzystuje optymalizację pracy sieci dystrybucyjnej w szczególności do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu dystrybucyjnego, zapewnienia niezawodności pracy tego systemu lub utrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej.

IV.8.3.2. Enea Operator korzysta z następujących produktów:

- 1) pobór mocy czynnej z sieci dystrybucyjnej Enea Operator przez URD posiadającego zasoby zdolne do magazynowania energii, w tym magazynowania energii elektrycznej,
- 2) wprowadzenie mocy czynnej do sieci dystrybucyjnej Enea Operator przez URD_{ME}.