

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



Raport z procesu konsultacji
projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD
– wersja 1.0.

Poznań, dnia 21 czerwca 2023 r.

1. Przebieg procesu konsultacji

Raport z przebiegu procesu konsultacji zawiera zestawienie wszystkich uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu dystrybucyjnego lub inne podmioty oraz sposób ich uwzględnienia przez Enea Operator sp. z o.o., zwaną dalej „OSD”.

Zestawione uwagi odnoszą się do projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 – wersja 1.0. Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – wersja 2.3., zwanej dalej „IRiESD”, która została zatwierdzona przez Prezesa URE decyzją nr DRR-4321-60(5)/2013/KSm z dnia 16 grudnia 2013 r. oraz zmieniona decyzjami:

- 1) nr DRR-4321-9(2)/2014/MKo4 z dnia 18 grudnia 2014 r.;
- 2) nr DRR-4321-4(4)/2015/HJ z dnia 26 czerwca 2015 r.;
- 3) nr DRR-4321-13(2)/2015/HJ z dnia 27 listopada 2015 r.;
- 4) nr DRR-4321-9(9)/2015/2016/HJ z dnia 13 stycznia 2016 r.;
- 5) nr DRR.WRE.4321.1.2016.MH z dnia 22 grudnia 2016 r.;
- 6) nr DRR.WRE.4321.4.2017.ŁW z dnia 28 kwietnia 2017 r.;
- 7) nr DRR.WRE.4321.13.2017.ŁW z dnia 21 grudnia 2017 r.;
- 8) nr DRR.WRE.4321.6.2018.ŁW z dnia 13 marca 2018 r.;
- 9) nr DRR.WRE.4321.18.2018.ŁW z dnia 3 grudnia 2018 r.;
- 10) nr DRR.WRE.4321.24.2018.ŁW z dnia 3 stycznia 2019 r.;
- 11) nr DRR.WRE.4321.1.2019.ŁW z dnia 23 kwietnia 2019 r.;
- 12) nr DRR.WRE.4321.14.2018.ŁW z dnia 23 sierpnia 2019 r.;
- 13) nr DRR.WRE.4321.9.2019.ŁW z dnia 16 grudnia 2019 r.;
- 14) nr DRR.WRE.4321.8.2020.MZS z dnia 3 listopada 2020 r.;
- 15) nr DRR.WRE.4321.16.2020.MZS z dnia 27 listopada 2020 r.;
- 16) nr DRR.WRE.4321.19.2020.MZS z dnia 10 grudnia 2020 r.;
- 17) nr DRR.WRE.4321.3.2021.AOr.JPa2 z dnia 22 kwietnia 2021 r.;
- 18) nr DRR.WRE.4321.11.2021.ŁW z dnia 3 grudnia 2021 r.;
- 19) nr DRR.WRE.4321.7.2021.AOr z dnia 3 lutego 2022 r.;
- 20) nr DRR.WRE.4321.10.2022.LK z dnia 25 listopada 2022 r.;
- 21) nr DRR.WRE.4321.7.2022.ŁW z dnia 3 lutego 2023 r.

Działania podjęte przez OSD w procesie konsultacji przedstawiają się następująco:

L.p.	Data	Opis działania
1.	15.05.2023 r.	Ogłoszenie komunikatu OSD wraz z zaproszeniem do składania uwag do projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD – wersja 1.0.
2.	15.05.2023 r.	Opublikowanie projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD – wersja 1.0. na stronie internetowej OSD.
3.	15.05.2023 r. – 15.06.2023 r.	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dystrybucyjnego lub innych podmiotów dotyczących projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD – wersja 1.0.
4.	21.06.2023 r.	Opracowanie raportu z konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD – wersja 1.0.

2. Lista użytkowników systemu lub innych podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD – wersja 1.0. uwagi zostały zgłoszone przez następujące podmioty:

L.p.	Nazwa podmiotu	Dane adresowe
1.	Energa-Obrót S.A.	al. Grunwaldzka 472, 80-309 Gdańsk
2.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków

3. Zestawienie uwag użytkowników systemu lub innych podmiotów oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD – wersja 1.0. zostały zgłoszone następujące uwagi:

L.p.	Uwagi i propozycje zmian w treści		Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
Uwagi ogólne				
1.	W pkt. 24) jest zapis o zmianie w pkt B.7. i D.2.4. w kontekście konsumenta (zmiana art. 38a na art. 7aa). Zmiana zapisów całego pkt. B.7. i D.2.4 w tym też tego artykułu została dokonana w Karcie aktualizacji nr 27/2023 z dnia 25.04.2023r., która została wcześniej przesłana do konsultacji niż Karta nr 29/2023 z dnia 15.05.2023r.		TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zmiany w pkt. B.7. i pkt. D.2.4. IRiESD planowane do wprowadzenia Kartą aktualizacji nr 27/2023 IRiESD będą obowiązywały po produkcyjnym uruchomieniu CSIRE.</p> <p>Do czasu produkcyjnego uruchomienia CSIRE IRiESD powinna uwzględniać odwołania do właściwego przepisu, stąd OSD wprowadził zmiany wskazane w pkt. 24) Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD.</p>
Uwagi szczegółowe				
L.p.	Punkt IRiESD	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
1.	A.3.12.	<p>Proponujemy zmianę brzmienia pkt:</p> <p><i>W przypadku wystąpienia okoliczności wskazanych w lit. a), z wyłączeniem wystąpienia tych okoliczności na skutek rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z URD, ENEA Operator wstrzymuje z dniem określonym zgodnie z lit. b) realizację umowy, o której mowa w pkt A.4.3.6. lub A.4.3.7.”</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Doprecyzowanie, że wstrzymanie realizacji GUD/GUDk może nastąpić na skutek zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej URD, które nie jest związane ze standardowym rozwiązaniem lub wygaśnięciem umowy z URD (w takim przypadku nie ma podstaw do</p>	Energa-Obrót S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W ocenie OSD uwaga jest niezasadna. Zapis określony w pkt. A.3.12. lit. a) wynika wprost z art. 5 ust. 14 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne, który nie odnosi się do przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej, lecz ma zastosowanie w przypadku braku możliwości dalszego wywiązywania się z realizacji umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej przez sprzedawcę.</p>

		wstrzymania wykonywania GUD/GUDk – sprzedawca winien bowiem przekazać OSD powiadomienia rozwianiu/wygaśnięciu danej umowy zawartej z URD).		<p>Potwierdzeniem powyższego jest treść trzeciego akapitu pkt. A.3.12. IRiESD, który stanowi, że w przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej sprzedawca powinien dokonać stosownego zgłoszenia (zgodnie z pkt. D.1.7. IRiESD).</p> <p>Ponadto wskazujemy, że w przypadku rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej OSD nie dokonuje wstrzymania realizacji GUD lub GUD-k.</p>
2.	A.4.3.7.	W treści pkt zostali pominięci URD będący prosumentami wirtualnymi	Energa-Obrót S.A.	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Przyjęto korektę brzmienia pierwszego zdania w pkt. A.4.3.7. poprzez wprowadzenie</p> <p>Dodatkowo wyjaśniamy, że OSD pierwotnie nie uwzględnił w tym punkcie prosumenta wirtualnego mając na uwadze przepisy prawa, które wprowadzają zapisy dotyczące tego prosumenta dopiero od 2 lipca 2024 r. Jednakże mając na uwadze dodany Kartą aktualizacji nr 29/2023 nowy pkt. I.1.29. w IRiESD, OSD przychylił się do uwzględnienia tej uwagi.</p>
3.	B.2.	Zaproponowane brzmienie zapisu wskazuje, że dla podmiotu, który stanie się prosumentem, prosumentem zbiorowym lub prosumentem wirtualnym i uprzednio posiadał już zawartą umowę dystrybucji, OSD dokona zmiany umowy dystrybucji w terminie 21 dni od złożenia wniosku o zmianę umowy dystrybucji. Wskazujemy, że w takim przypadku dostosowanie umowy dystrybucji winno następować automatycznie, bez potrzeby składania przez URD dodatkowego wniosku. OSD bowiem posiada informację, że dany URD stał się prosumentem, prosumentem zbiorowym lub prosumentem wirtualnym (OSD otrzymuje taką informację w ramach procesu przyłączeniowego albo zgłoszenia przyłączenia instalacji do sieci dokonywanego w trybie art.7 ust. 8d4 ustawy Prawo energetyczne, względnie zgłoszenia dokonywanego przez reprezentanta prosumenta zbiorowego lub prosumenta wirtualnego).	Energa-Obrót S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Dopisany akapit w pkt. B.2. wynika wprost z treści art. 4 ust. 13a ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii („ustawa OZE”).</p>

4.	B.9. i B.10.	<p>Wnosimy o dostosowanie treści:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zmienianego pkt B.10, - pkt. B.9 (OSD nie proponowało jego zmiany), <p>w zakresie zapewnienia możliwości zawarcia umowy kompleksowej z URDw (dot. pkt B.9) oraz URDo wytwarzającym energię w mikroinstalacji (dot. pkt B.10), który jest spółdzielni energetyczną lub członkiem tej spółdzielni.</p> <p>Obecne regulacje ustawy o OZE odnoszące się do spółdzielni energetycznych (m.in. art. 38c ust. 7 i 9 oraz art. 40 ust. 1a), w tym ustawowy model rozliczeń sprzedawcy ze spółdzielnią (oparty o rozliczenie upustowe, w tym w zakresie części opłat dystrybucyjnych), wymagają aby spółdzielnia energetyczna i jej członkowie posiadali zawarte umowy kompleksowe. Tyczy się to również podmiotów, które w ramach spółdzielni posiadają instalacje wytwórcze, w tym mikroinstalacje. Zatem brak jest zasadności do utrzymywania w IRiESD przepisów, które zabraniają posiadania umowy kompleksowej</p>	Energia-Obrót S.A	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W zakresie zmiany pkt.B.9. uwaga jest bezprzedmiotowa, gdyż OSD nie wprowadzał zmiany w tym punkcie.</p> <p>W zakresie zmiany pkt. B.10. wyjaśniamy, że zmiany w tym punkcie dotyczą prosumentów, a nie członków spółdzielni. Zmiany dotyczące spółdzielni energetycznych będą wprowadzane do IRiESD po planowanej nowelizacji ustawy OZE, tj. ustawy o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (druk sejmowy nr 3279).</p>
5.	C.1.9.	<p>Wnosimy o dodanie postanowienia, które obecnie występuje w tożsamym przepisie pkt C.1.8:</p> <p><i>W przypadku dalszego braku możliwości dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w okresie miesiąca od wezwania URD przez ENERGA-OPERATOR SA, ENERGA-OPERATOR SA informuje o tym fakcie sprzedawcę.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Brak powodów do usuwania ww. treści. Sprzedawca zostanie pozbawiony informacji o odbiorcach, dla których OSD ma problem z dostępem do licznika i OSD wykonuje szacowanie danych pomiarowych. Jest to istotna dla sprzedawcy informacja, m.in. na okoliczność zapytań i reklamacji odbiorców</p>	Energia-Obrót S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zmiany wprowadzone w rozdziale C.1. wynikają z treści rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2022 r. w sprawie systemu pomiarowego, a także z zasad wyznaczania danych pomiarowych.</p> <p>Wskazana w uwadze dotychczasowa treść została usunięta, gdyż była nadmiarowa. OSD udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe zgodnie z SWI, tj. z odpowiednim statusem odnoszącym się do sposobu pozyskania danych pomiarowych. Dodatkowo informacja ta jest również przedstawiona sprzedawcy zgodnie z pkt. C.1.25. ppkt. 2) IRiESD.</p>
6.	C.1.26.	<p>Wnosimy o doprecyzowanie treści pkt o zasady wyznaczania i udostępniania danych pomiarowych, jeżeli w danym punkcie poboru energii (PPE) występuje podmiot łączący kilka rodzajów prosumentów (np. prosument indywidualny i prosument zbiorowy). W takim przypadku, stosownie do przepisów ustawy o OZE (art. 4 ust. 2c) oraz wykładni</p>	Energia-Obrót S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis w pkt. C.1.26. wynika wprost z treści art. 4 ust. 2a ustawy OZE.</p>

		<p>wskazanej przez Ministerstwo Rozwoju i Technologii w poradniku dla prosumentów zbiorowych (https://www.gov.pl/web/rozwojtechnologia/prosument-zbiorowy-w-polsce, pytanie 18) sprzedawca winien otrzymywać od OSD dane pomiarowe wyszczególnione na poszczególne rodzaje prosumentów (indywidualnego, zbiorowego, wirtualnego). Niewłaściwe jest natomiast przekazywanie przez OSD danych sumarycznych per PPE, bo w efekcie taki sposób nie umożliwia sprzedawcy dokonania prawidłowego rozliczenia z prosumentem.</p> <p>Wobec powyższego i różnych praktyk stosowanych przez poszczególne OSD wnosimy o jasne wskazane w IRiESD zasad udostępniania danych dla tych przypadków, które powinny być zgodne ze wskazaną wyżej wykładnią</p>		<p>Ustawa OZE nie nakłada na OSD obowiązku wyznaczania i udostępniania sprzedawcy danych rozliczeniowych pod kątem uwzględnienia typu prosumenta bądź sposobu rozliczenia (net-metering/net-billing). Co więcej rozliczenia w systemie opustowym (1 do 0,7 albo 1 do 0,8) są realizowane wyłącznie przez sprzedawcę, a OSD nie posiada w swoich systemach informatycznych danych pomiarowych przypisanych do „magazynu wirtualnego” wynikających z zastosowania przez sprzedawcę ww. systemu opustowego (net-metering). W ocenie OSD, udostępniane dane pomiarowe są wystarczające, aby sprzedawca mógł dokonać rozliczeń w przypadkach, o których mowa w art. 4 ust. 2c ustawy OZE.</p>
7.	C.1.28.	<p>Wnosimy o:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) doprecyzowanie zakresu danych pomiarowych przekazywanych w zakresie spółdzielnie energetycznej (SE). Oprócz danych obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej i z tej sieci pobranej, przez wszystkich wytwórców i odbiorców będących członkami SE, obowiązujące przepisy (ustawa o OZE oraz Rozporządzenie MKiŚ w sprawie dokonywania rejestracji, bilansowania i udostępniania danych pomiarowych oraz rozliczeń spółdzielni energetycznych) wskazują konieczność udostępnienia sprzedawcy danych godzinowych sumarycznie zbilansowanych dla danego wytwórcy/odbiorcy oraz całej SE, 2) dodanie w przepisie wymogu udostępnienia sprzedawcy ilości energii elektrycznej dla danego punktu poboru energii wchodzącego w skład SE, która winna być rozliczana zgodnie z art. 38c ust. 13 ustawy o OZE w ramach opłaty OZE, mocowej i kogeneracyjnej. Posiadanie danych pomiarowych w tym zakresie jest konieczne do właściwego prowadzenia rozliczeń przez sprzedawcę, w tym do zapewnienia tożsamości w sposobie określania tych ilości energii na potrzeby rozliczeń sprzedawcy ze SE lub jej członkami oraz rozliczeń sprzedawcy z OSD (w zakresie usług dystrybucji). 	Energa-Obrót S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis w pkt. C.1.28. wynika wprost z treści art. 38c ust. 5 ustawy OZE.</p>

4. Wykaz zmian wprowadzonych po procesie konsultacji do projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 IRiESD

W wyniku przeprowadzonego przez OSD procesu konsultacji, wprowadzono następujące zmiany do projektu Karty aktualizacji nr 29/2023 – wersja 1.0. IRiESD (zmiany uwzględnione w projekcie Karty aktualizacji nr 29/2023 – wersja 1.1. IRiESD):

L.p.	Punkt IRiESD	Nowe brzmienie punktu
1.	A.4.3.7.	Pierwsze zdanie w pkt. A.4.3.7. otrzymuje brzmienie: „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 ENEA Operator jedną GUD-k, na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej.”.